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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 176943 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

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

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
*08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	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
03	0	N	158	-0-	158	-0-	158	2			N	-0-					20
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					20
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					20
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
03	0	N	612	-0-	612	-0-	601	2	11	9	N	10					149
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	656	2	33	9	N	30	176	1			3
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	2	1	9	N	1					4
*06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	217	2932	-0-	2715	2925	2926	2	6	9	N	5	5	8			41
04	8403	2844	-0-	-5559	-0-	2841	2	3	9	N	3	3	8			41
05	217	2797	-0-	2580	2580	2796	2	1	9	N	1	1	8			41
06	6886	2258	-0-	-4628	-0-	2254	2	4	9	N	4	4	8			41
07	217	2011	-0-	1794	1794	2011	2			N	-0-					41
*08	4253	1338	-0-	-2915	-0-	1338	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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

03	930	#	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					84
04	900	#	841	-0-	-59	-0-	841	2			N	-0-					84
05	930	#	814	-0-	-116	-0-	814	2			N	-0-					84
06	900	#	736	-0-	-164	-0-	736	2			N	-0-					84
07	930	#	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					84
08	930	#	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-					84

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

03	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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

03	93	#	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					67
04	90	#	561	-0-	471	-0-	561	3			N	-0-					67
05	1973	R	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					67
06	1620	R	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					67
07	1512	R	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					67
*08	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					67

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					100
04	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					100
05	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					100
06	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					100
07	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					100
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	#	1392	-0-	-65	-0-	1359	2	33	9	N	30					99
04	1410	#	1299	-0-	-111	-0-	1275	2	24	9	N	22					121
05	1457	#	1380	-0-	-77	-0-	1346	2	34	9	N	31					152
06	1410	#	1360	-0-	-50	-0-	1339	2	21	9	N	19					171
07	1457	#	1103	-0-	-354	-0-	1091	2	12	9	N	11					182
08	1395	#	1283	-0-	-112	-0-	1274	2	9	9	N	8					190

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 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
03	217	#	150	-0-	-67	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	169	-0-	-41	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	169	R	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	179	R	179	-0-	-0-	-0-	2	1	177	3	Y	-0-					-0-
*08	178	R	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	3	Y	-0-					-0-

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
03	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 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
03	819	R	819	-0-	-0-	-0-	6	1	802	3	Y	10					40
							11	9									
04	780	#	771	-0-	-9	-0-	5	1	755	3	Y	10					50
							11	9									
05	794	R	794	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	Y	10					60
							11	9									
06	780	R	780	-0-	-0-	-0-	5	1	764	3	Y	10					70
							11	9									
07	812	R	812	-0-	-0-	-0-	8	1	793	3	Y	10					80
							11	9									
*08	804	R	804	-0-	-0-	-0-	6	1	790	3	Y	7					87
							8	9									

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
03	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	192	-0-	12	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*07	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*08	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 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
03	598	R	598	-0-	-0-	-0-	585	3	13	9	Y	12					35
04	570	#	402	-0-	-168	-0-	392	3	10	9	Y	9					44
05	589	#	565	-0-	-24	-0-	562	3	3	9	Y	3					47
06	887	R	887	-0-	-0-	-0-	885	3	2	9	Y	2					49
07	896	R	896	-0-	-0-	-0-	888	3	8	9	Y	7					56
*08	867	R	867	-0-	-0-	-0-	852	3	15	9	Y	14					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	384	R	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					18
04	360	#	369	-0-	9	-0-	3	1	366	3	Y	-0-					18
05	383	R	383	-0-	-0-	-0-	3	1	380	3	Y	-0-					18
06	368	R	368	-0-	-0-	-0-	3	1	365	3	Y	-0-					18
07	377	R	377	-0-	-0-	-0-	4	1	373	3	Y	-0-					18
*08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					18

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
03	773	R	773	-0-	-0-	-0-	5	1	767	3	Y	1					32
							1	9									
04	720	#	867	-0-	147	-0-	6	1	852	3	Y	8					40
							9	9									
05	851	R	851	-0-	-0-	-0-	6	1	830	3	Y	14					54
							15	9									
06	757	R	757	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	8					62
							9	9									
*07	899	#	896	-0-	-3	-0-	8	1	781	3	Y	97					159
							107	9									
08	899	#	805	-0-	-94	-0-	6	1	787	3	Y	11	154	1			16
							12	9									

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
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					1
04	60	#	67	-0-	7	-0-	67	3			N	-0-					1
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					1
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					1
07	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					1
08	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					1

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	229	R	229	-0-	-0-	-0-	93	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	217	-0-	67	-0-	90	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	93	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	219	R	219	-0-	-0-	-0-	90	1	129	3	Y	-0-					-0-
*07	224	R	224	-0-	-0-	-0-	93	1	131	3	Y	-0-					-0-
*08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	93	1	126	3	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
03	248	#	247	-0-	-1	-0-	93	1	154	3	N	-0-					-0-
04	270	#	218	-0-	-52	-0-	90	1	128	3	N	-0-					-0-
05	279	#	197	-0-	-82	-0-	93	1	104	3	N	-0-					-0-
06	270	#	168	-0-	-102	-0-	90	1	78	3	N	-0-					-0-
07	248	#	196	-0-	-52	-0-	93	1	103	3	N	-0-					-0-
08	248	#	140	-0-	-108	-0-	93	1	47	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
04	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
05	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
06	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
*08	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	#	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					86
04	660	#	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-					86
05	658	R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					86
06	660	#	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-					86
07	682	#	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					86
08	682	#	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	695	R	695	-0-	-0-	-0-	660	2	35	9	N	32					136
04	673	R	673	-0-	-0-	-0-	638	2	35	9	N	32					168
05	711	R	711	-0-	-0-	-0-	674	2	37	9	N	34					202
06	667	R	667	-0-	-0-	-0-	650	2	17	9	N	15	187	1			30
07	780	R	780	-0-	-0-	-0-	680	2	100	9	N	91					121
*08	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					121

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	#	955	-0-	-378	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	1290	#	466	-0-	-824	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	1333	#	800	-0-	-533	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	1290	#	780	-0-	-510	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	1333	#	845	-0-	-488	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	961	#	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
FEDERAL FEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176977 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6041 - 6059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
03	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					50
04	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					50
05	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					50
06	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					50
07	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					50
*08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					50

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
03	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	#	659	-0-	-85	-0-	649	3	10	9	N	9	179	1			58
04	720	#	680	-0-	-40	-0-	668	3	12	9	N	11					69
05	713	#	665	-0-	-48	-0-	654	3	11	9	N	10					79
06	690	#	667	-0-	-23	-0-	657	3	10	9	N	9					88
07	765	R	765	-0-	-0-	-0-	756	3	9	9	N	8					96
*08	762	R	762	-0-	-0-	-0-	751	3	11	9	N	10					106

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
03	775	#	756	-0-	-19	-0-	741	3	15	9	N	14					85
04	750	#	654	-0-	-96	-0-	639	3	15	9	N	14					99
05	744	#	679	-0-	-65	-0-	668	3	11	9	N	10					109
06	720	#	685	-0-	-35	-0-	684	3	1	9	N	1	58	1			52
07	758	R	758	-0-	-0-	-0-	752	3	6	9	N	5					57
*08	780	R	780	-0-	-0-	-0-	777	3	3	9	N	3					60

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190

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

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

03	408	R	408	-0-	-0-	-0-	389	3	19	9	N	17					143
04	377	R	377	-0-	-0-	-0-	359	3	18	9	N	16					159
05	372	#	370	-0-	-2	-0-	355	3	15	9	N	14					173
06	390	#	376	-0-	-14	-0-	358	3	18	9	N	16					189
07	403	#	380	-0-	-23	-0-	362	3	18	9	N	16					205
08	403	#	401	-0-	-2	-0-	389	3	12	9	N	11	174	1			42

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

03	899	#	768	-0-	-131	-0-	767	2	1	9	N	1					169
04	870	#	350	-0-	-520	-0-	350	2			N	-0-					169
05	837	#	361	-0-	-476	-0-	361	2			N	-0-					169
06	810	#	300	-0-	-510	-0-	300	2			N	-0-					169
07	775	#	303	-0-	-472	-0-	303	2			N	-0-					169
08	775	#	269	-0-	-506	-0-	268	2	1	9	N	1					170

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

03	186	#	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					2
04	270	#	158	-0-	-112	-0-	158	3			N	-0-					2
05	279	#	72	-0-	-207	-0-	72	3			N	-0-					2
06	240	#	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					2
07	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					2
*08	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					2

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

03	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					68
04	270	#	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					68
05	279	#	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					68
06	270	#	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					68
07	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					68
08	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					68

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

03	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					24
04	270	#	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					24
05	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					24
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					24
07	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					24
*08	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					24

ALVORD (ATOKA 6400) 02143 148 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 283017 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6414 - 6616

03	0	A	-0-	-0-	-0-	1858					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	17					191
04	630	#	329	-0-	-301	-0-	299	3	30	9	N	27	148	1			70
05	677	R	677	-0-	-0-	-0-	611	3	66	9	N	60					130
06	630	#	460	-0-	-170	-0-	370	3	90	9	N	82	163	1			49
07	640	R	640	-0-	-0-	-0-	561	3	79	9	N	72					121
08	682	#	609	-0-	-73	-0-	528	3	81	9	N	74	158	1			37

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

03	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1247	2	88	9	N	80	175	1			76
04	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1206	2	129	9	N	117					193
05	1314	R	1314	-0-	-0-	-0-	1202	2	112	9	N	102	180	1			115
06	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1160	2	106	9	N	96					211
07	1303	R	1303	-0-	-0-	-0-	1213	2	90	9	N	82	177	1			116
*08	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	1213	2	87	9	N	79					195

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

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-

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

03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	93	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	312	R	312	-0-	-0-	-0-	90	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	326	R	326	-0-	-0-	-0-	93	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	307	R	307	-0-	-0-	-0-	90	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	318	R	318	-0-	-0-	-0-	93	1	225	3	Y	-0-					-0-
*08	317	R	317	-0-	-0-	-0-	93	1	224	3	Y	-0-					-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	519	R	519	-0-	-0-	-0-	124	1	395	3	N	-0-					-0-
04	487	R	487	-0-	-0-	-0-	120	1	367	3	N	-0-					-0-
05	486	R	486	-0-	-0-	-0-	124	1	362	3	N	-0-					-0-
06	479	R	479	-0-	-0-	-0-	120	1	359	3	N	-0-					-0-
07	493	R	493	-0-	-0-	-0-	124	1	369	3	N	-0-					-0-
*08	484	R	484	-0-	-0-	-0-	124	1	360	3	N	-0-					-0-

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

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
03	616	R	616	-0-	-0-	-0-	555	2	61	9	N	55					168
04	605	R	605	-0-	-0-	-0-	544	2	61	9	N	55					223
05	605	R	605	-0-	-0-	-0-	548	2	57	9	N	52	188	1			87
06	580	R	580	-0-	-0-	-0-	528	2	52	9	N	47					134
07	634	R	634	-0-	-0-	-0-	588	2	46	9	N	42					176
*08	565	R	565	-0-	-0-	-0-	535	2	30	9	N	27					203

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	#	810	-0-	-27	-0-	16	1	757	3	N	34					193
							37	9									
04	810	#	759	-0-	-51	-0-	15	1	704	3	N	36					229
							40	9									
05	806	#	587	-0-	-219	-0-	11	1	553	3	N	21	180	1			70
							23	9									
06	912	R	912	-0-	-0-	-0-	15	1	854	3	N	39					109
							43	9									
07	830	R	830	-0-	-0-	-0-	16	1	773	3	N	37					146
							41	9									
08	806	#	776	-0-	-30	-0-	16	1	734	3	N	24					170
							26	9									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

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

03	403	#	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					17
04	390	#	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					17
05	403	#	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					17
06	390	#	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					17
07	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					17
08	403	#	377	-0-	-26	-0-	374	2	3	9	N	3					20

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

03	465	#	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	450	#	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	403	#	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	390	#	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*07	467	R	467	-0-	-0-	-0-	369	2	98	9	N	89	61	1			28
08	403	#	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					28

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

03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					86
04	180	#	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					86
05	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					86
06	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					86
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					86
08	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					86

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUTLER, L. O. WELL #: 2 RRCID -> 122649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5784 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 124284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5868 - 5901

03	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					81
04	1380	#	418	-0-	-962	-0-	417	3	1	9	N	1					82
05	1426	#	228	-0-	-1198	-0-	228	3			N	-0-					82
06	1080	#	55	-0-	-1025	-0-	55	3			N	-0-					82
07	1116	#	155	-0-	-961	-0-	155	3			N	-0-					82
08	1116	#	64	-0-	-1052	-0-	64	3			N	-0-					82

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 215122 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5908 - 5932

03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					23
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JONES, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 099779 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5679 - 5877

03	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	314	-0-	134	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
05	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	200	-0-	-110	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
*08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

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

03	775	#	742	-0-	-33	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
04	750	#	644	-0-	-106	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
05	775	#	751	-0-	-24	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
06	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
07	925	R	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
*08	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-

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

03	316	R	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	300	#	310	-0-	10	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	317	R	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	306	R	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	310	R	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
*08	309	R	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	202	R	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	188	-0-	-22	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	197	-0-	-20	-0-	2	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	197	-0-	-20	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					-0-

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

03	682	#	508	-0-	-174	-0-	3	1	505	3	Y	-0-					35
04	660	#	311	-0-	-349	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					35
05	620	#	545	-0-	-75	-0-	4	1	541	3	Y	-0-					35
06	756	R	756	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	14					49
							15	9									
07	726	R	726	-0-	-0-	-0-	7	1	719	3	Y	-0-					49
*08	724	R	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					49

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

03	716	R	716	-0-	-0-	-0-	66	1	597	3	Y	48					173
							53	9									
04	540	#	659	-0-	119	-0-	64	1	582	3	Y	12	153	1			32
							13	9									
05	695	R	695	-0-	-0-	-0-	66	1	606	3	Y	21					53
							23	9									
06	665	R	665	-0-	-0-	-0-	64	1	593	3	Y	7					60
							8	9									
07	700	R	700	-0-	-0-	-0-	68	1	609	3	Y	21					81
							23	9									
*08	693	R	693	-0-	-0-	-0-	65	1	605	3	Y	21					102
							23	9									

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

03	1891	#	1600	-0-	-291	-0-	8	1	1581	3	Y	10					100
							11	9									
04	1830	#	1584	-0-	-246	-0-	11	1	1563	3	Y	9					109
							10	9									
05	1891	#	1545	-0-	-346	-0-	11	1	1533	3	Y	1					110
							1	9									
06	1620	#	1583	-0-	-37	-0-	11	1	1570	3	Y	2					112
							2	9									
*07	1643	#	1595	-0-	-48	-0-	11	1	1582	3	Y	2					114
							2	9									
08	1643	#	1591	-0-	-52	-0-	8	1	1576	3	Y	6					120
							7	9									

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

03	279	#	272	-0-	-7	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
04	270	#	259	-0-	-11	-0-	2	1	257	3	N	-0-					-0-
05	279	#	267	-0-	-12	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-
06	270	#	247	-0-	-23	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
07	279	#	251	-0-	-28	-0-	2	1	249	3	N	-0-					-0-
08	279	#	252	-0-	-27	-0-	2	1	250	3	N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	397	-0-	-6	-0-	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
04	390	#	377	-0-	-13	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	391	R	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	390	#	378	-0-	-12	-0-	3	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	403	#	390	-0-	-13	-0-	4	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	403	#	388	-0-	-15	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	376	1	785	3	Y	-0-					-0-
04	870	#	1115	-0-	245	-0-	364	1	751	3	Y	-0-					-0-
05	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	376	1	781	3	Y	-0-					-0-
06	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	366	1	1111	3	Y	-0-					-0-
*07	1656	R	1656	-0-	-0-	-0-	381	1	1275	3	Y	-0-					-0-
*08	1565	R	1565	-0-	-0-	-0-	378	1	1187	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	496	#	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	480	#	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WALLER, D.C. WELL #: 1 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - PLUGGED 12/01/17

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RICH, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 104434 COMPL. DATE 07/27/1980 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5755 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	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

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

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

03	1581	#	938	-0-	-643	-0-	936	2	2	9	N	2					40
04	1530	#	909	-0-	-621	-0-	908	2	1	9	N	1					41
05	1581	#	990	-0-	-591	-0-	986	2	4	9	N	4					45
06	995	R	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1	9	N	1					46
07	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	1007	2	26	9	N	24	33	1			37
*08	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	998	2	6	9	N	5					42

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

03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*08	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXOMA OIL TOOLS, INC. //CONT.// 850566
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
03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			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
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
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

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
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					101
04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					101
05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					101
06	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					101
07	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					101
*08	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					101

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
03	558	#	536	-0-	-22	-0-	528	3	8	9	N	7					72
04	510	#	489	-0-	-21	-0-	488	3	1	9	N	1					73
05	527	#	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					73
06	510	#	400	-0-	-110	-0-	390	3	10	9	N	9					82
07	527	#	513	-0-	-14	-0-	511	3	2	9	N	2					84
08	527	#	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					84

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
03	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					130
04	540	#	456	-0-	-84	-0-	456	3			N	-0-					130
05	558	#	429	-0-	-129	-0-	425	3	4	9	N	4					134
06	540	#	410	-0-	-130	-0-	410	3			N	-0-					134
07	558	#	378	-0-	-180	-0-	378	3			N	-0-					134
08	558	#	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-					134

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
03	2356	#	1864	-0-	-492	-0-	1861	3	3	9	N	3					78
04	2454	R	2454	-0-	-0-	-0-	2451	3	3	9	N	3					81
05	2425	R	2425	-0-	-0-	-0-	2421	3	4	9	N	4					85
06	2378	R	2378	-0-	-0-	-0-	2375	3	3	9	N	3					88
07	2480	#	2304	-0-	-176	-0-	2300	3	4	9	N	4					92
08	2480	#	2247	-0-	-233	-0-	2244	3	3	9	N	3					95

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
03	279	#	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					19
04	270	#	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-					19
05	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					19
06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					19
07	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					19
*08	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	#	908	-0-	-22	-0-	900	3	8	9	N	7					19
04	900	#	868	-0-	-32	-0-	862	3	6	9	N	5					24
05	868	R	868	-0-	-0-	-0-	861	3	7	9	N	6					30
06	873	R	873	-0-	-0-	-0-	860	3	13	9	N	12					42
07	914	R	914	-0-	-0-	-0-	903	3	11	9	N	10					52
08	899	#	892	-0-	-7	-0-	882	3	10	9	N	9					61

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
03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	316	3	20	9	N	18	172	1			20
04	378	R	378	-0-	-0-	-0-	367	3	11	9	N	10					30
05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	369	3	20	9	N	18					48
06	336	R	336	-0-	-0-	-0-	321	3	15	9	N	14					62
07	377	R	377	-0-	-0-	-0-	356	3	21	9	N	19					81
*08	368	R	368	-0-	-0-	-0-	348	3	20	9	N	18					99

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
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 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
03	465	#	377	-0-	-88	-0-	375	3	2	9	N	2					125
04	450	#	363	-0-	-87	-0-	357	3	6	9	N	5					130
05	403	#	366	-0-	-37	-0-	360	3	6	9	N	5					135
06	387	R	387	-0-	-0-	-0-	381	3	6	9	N	5					140
07	372	#	357	-0-	-15	-0-	351	3	6	9	N	5					145
*08	452	R	452	-0-	-0-	-0-	445	3	7	9	N	6					151

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 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
03	1829	R	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					114
04	1846	R	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					114
05	1798	#	1780	-0-	-18	-0-	1780	3			N	-0-					114
06	1831	R	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					114
07	1922	#	1600	-0-	-322	-0-	1600	3			N	-0-					114
08	1922	#	1793	-0-	-129	-0-	1791	3	2	9	N	2					116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	954	R	954	-0-	-0-	-0-	944	3	10	9	N	9					171
04	695	R	695	-0-	-0-	-0-	692	3	3	9	N	3					174
05	810	R	810	-0-	-0-	-0-	804	3	6	9	N	5	152	1	1	8	26
06	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					26
07	828	R	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					26
*08	820	R	820	-0-	-0-	-0-	818	3	2	9	N	2					28

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

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-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	#	772	-0-	-406	-0-	772	3			N	-0-					315
04	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	853	3	327	9	N	297	356	1			256
05	1116	#	878	-0-	-238	-0-	725	3	153	9	N	139					395
06	1080	#	929	-0-	-151	-0-	929	2			N	-0-					395
07	1519	#	1036	-0-	-483	-0-	880	2	156	9	N	142	176	1			361
08	1209	#	1171	-0-	-38	-0-	870	2	301	9	N	274	364	1			271

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 102319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5702 - 5876

03	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	310	#	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	300	#	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	310	#	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-

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
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					27
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					27
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					27
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					27
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					27
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	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

03	434	N	373	-0-	-61	-0-	95	1	278	3	N	-0-					130
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	98	1	277	3	N	12					142
							13	9									
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	92	1	264	3	N	-0-					142
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	75	1	207	3	N	-0-					142
07	403	N	301	-0-	-102	-0-	74	1	207	3	N	18					160
							20	9									
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	86	1	233	3	N	2					162
							2	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117

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

03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	57					160
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	110					270
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	66	184	1			152
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	74	188	1			38
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	71					109

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

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

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

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

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891

GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 104976 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

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

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
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
03	899	X	149	-0-	-750 B	-0-	149	2			N	-0-					88
04	750	X	155	-0-	-595 B	-0-	155	2			N	-0-					88
05	713	X	299	-0-	-414 B	-0-	299	2			N	-0-					88
06	390	X	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					88
07	155	X	132	-0-	-23 B	-0-	3	2	129	9	N	117	173	1			32
08	155	X	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					32

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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					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
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					21

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
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	535	2	140	9	N	127	344	1			149
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	359	2	77	9	N	70					219
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	160	2	75	9	N	68					287
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	309	2	74	9	N	67	171	1			183
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	304	2	112	9	N	102					285
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285

COBB WELL #: 2 RRCID -> 279783 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					63
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/12/2018 - W/O TO 09-284647

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HARBOR RESOURCES LLC 355716
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					78
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1687	2	19	9	N	17					95
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					95
06	1710	N	550	-0-	-1160	-0-	550	2			N	-0-					95
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					95
*08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					95

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
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
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	566	2	33	9	N	30	181	1			78
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	538	2	33	9	N	30					108
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	569	2	33	9	N	30					138
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	538	2	66	9	N	60	179	1			19
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	548	2	33	9	N	30					49
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					49

B & D (MARBLE FALLS) 04695 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 124796 COMPL. DATE 05/04/1987 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4284 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					29
04	90	#	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					29
05	93	#	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					29
06	90	#	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					29
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					29
*08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					29

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) 05430 438 ASSOCIATED PRORATED 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
03	0		525	-0-	525 B	1800	525	2			N	-0-					-0-
04	0		239	-0-	239 B	2039	239	2			N	-0-					-0-
05	2580	N	541	-0-	-2039 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	450	N	362	-0-	-88 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11748																	
03	0	W	525	-0-	525 B	12273	525	2			N	-0-					-0-
04	0	W	245	-0-	245 B	12518	239	2	6	9	N	5					5
05	0	W	543	-0-	543 B	13061	541	2	2	9	N	2					7
06	0	W	363	-0-	363 B	13424	363	2			N	-0-					7
07	0	W	519	-0-	519 B	13943	519	2			N	-0-					7
08 14B2 EXT			416	-0-	416 B	14359	416	2			N	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14359																	

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

03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					52
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					52
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					52
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					52
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52
*08	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					52

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

03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					52
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					52
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					52
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					52
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52
*08	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					52

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

03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
BROGDON-SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 144895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3949 - 3953

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018 - P/A 04/30/18																	

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 270986 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5520

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					2
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	N	1					3
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					3
06	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	3			N	-0-					3
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					3
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					3

BARFIELD (CONGLOMERATE) //CONT.// 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
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
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					27
04	870	N	811	-0-	-59	-0-	811	3			N	-0-					27
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					27
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					27
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1605	3	3	9	N	3					30
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					30

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
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					168
04	330	N	348	-0-	18	-0-	348	3			N	-0-					168
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					168
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					168
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	343	3	66	9	N	60					228
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	338	3	19	9	N	17					245

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
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-

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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

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

03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3	9	N	3					126
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	N	3					129
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	3	2	9	N	2					131
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	N	2					133
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					133
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	94	3	4	9	N	4					137

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

03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-

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

03	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	2			N	-0-					15
04	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			N	-0-					15
05	620	N	265	-0-	-355	-0-	265	2			N	-0-					15
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					15
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					15
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					15

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN "A" WELL #: 3 C RRCID -> 057297 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018 - P/A 05/17/18

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 060452 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4617 - 4901

03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - P/A 05/24/18

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
AYRES, C. D. //CONT.// 039528
GREEN WELL #: 2 RRCID -> 061626 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2018 - PLUGGED 06/05/18

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			8

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2	N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2	N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2	N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2	N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2	N	-0-			-0-
08	186 N	177	-0-	-9	B	-0-	177	2	N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LADD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 056679 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 5075 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	363	-0-	-40 B	-0-	363	2			N	-0-					33
04	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					33
05	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					33
06	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					33
07	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					33
08	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 5 RRCID -> 074371 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2018 - PLUGGED 05/30/18

GREEN WELL #: 6 RRCID -> 096818 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4853 - 4865

03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2018 - P/A 05/21/18

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

03	775	N	611	-0-	-164	-0-	611	3			N	-0-					126
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					126
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					126
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					126
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					126
08	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	3			N	-0-					126

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650) 05973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 280092 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 4642 - 4649

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475

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

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) //CONT.// 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908

03	14B2 EXT		826	-0-	826	1260	825	2	1	9	N	1					21
04	14B2 EXT		381	-0-	381	1641	381	2			N	-0-					21
05	14B2 EXT		507	-0-	507	2148	507	2			N	-0-					21
06	14B2 EXT		608	-0-	608	2756	608	2			N	-0-					21
07	14B2 EXT		397	-0-	397	3153	397	2			N	-0-					21
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3153					N	NO RPT					21

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

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

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN) 05974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
KINDER BROWN WELL #: 2 RRCID -> 278925 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 5950 - 6937

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN) 05974 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
WILLIAMS-WARREN WELL #: S 1 RRCID -> 284076 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3652 - 3751

03	5084		3821	-0-	-1263	106975	3821	2			N	-0-					22
04	0	W	3460	-0-	3460	110435	3460	2			N	-0-					22
05	0	W	3236	-0-	3236	113671	3236	2			N	-0-					22
06	0	W	3069	-0-	3069	116740	3069	2			N	-0-					22
07	0	W	2349	-0-	2349	119089	2349	2			N	-0-					22
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	119089					N	NO RPT					22

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

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

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
J.A.M. PRODUCTION 427284
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
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
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
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
ASH WELL #: 1 RRCID -> 192107 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	416	-0-	-49	-0-	67	1	349	2	N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	67	1	344	2	N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	81	1	359	2	N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	78	1	356	2	N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	65	1	337	2	N	-0-					-0-
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	65	1	308	2	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
05	0		3303	-0-	3303	3303	3303	3			N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	2483	-0-	2483	5786	2473	3	10	9	N	9					9
07	8322	X	2536	-0-	-5786	-0-	2420	3	116	9	N	105	70	1			44
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
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
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
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-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
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-																	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013																	

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 042974 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3568 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018 - PLUGGED 05/14/18																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					42
04	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	3			N	-0-					42
05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					42
06	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3			N	-0-					42
07	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3			N	-0-					42
08	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					67
04	450	N	370	-0-	-80 B	-0-	370	3			N	-0-					67
05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					67
06	420	N	399	-0-	-21 B	-0-	399	3			N	-0-					67
07	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					67
*08	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					28
04	450	N	357	-0-	-93 B	-0-	357	3			N	-0-					28
05	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					28
06	420	N	416	-0-	-4 B	-0-	416	3			N	-0-					28
07	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					28
*08	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	157	-0-	-29	B	-0-	157	2			N	-0-					5
04	210	N	168	-0-	-42	B	-0-	168	2			N	-0-					5
05	217	N	169	-0-	-48	B	-0-	169	2			N	-0-					5
06	150	N	145	-0-	-5	B	-0-	145	2			N	-0-					5
07	186	N	140	-0-	-46	B	-0-	140	2			N	-0-					5
*08	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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

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

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
03	31	N	24	-0-	-7		-0-	24	3			N	-0-					34
04	30	N	17	-0-	-13		-0-	17	3			N	-0-					34
05	31	N	12	-0-	-19		-0-	12	3			N	-0-					34
06	30	N	23	-0-	-7		-0-	23	3			N	-0-					34
07	31	N	9	-0-	-22		-0-	9	3			N	-0-					34
*08	23	N	23	-0-	-0-		-0-	23	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
03	388	N	388	-0-	-0-		-0-	388	3			N	-0-					248
04	360	N	357	-0-	-3		-0-	357	3			N	-0-					248
05	404	N	404	-0-	-0-		-0-	396	3	8	9	N	7	180	1			75
06	390	N	368	-0-	-22		-0-	362	3	6	9	N	5					80
07	382	N	382	-0-	-0-		-0-	370	3	12	9	N	11					91
08	403	N	399	-0-	-4		-0-	395	3	4	9	N	4					95

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
03	224	N	224	-0-	-0-		-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-		-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6		-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4		-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9		-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13		-0-	204	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
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

LA JOLLA OIL & GAS, INC. 482493
DOTSON, DAN WELL #: 2 RRCID -> 106244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4053 - 4092

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2018 - P/A 04/05/18

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10					32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	160					192
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					192
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					192
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					192

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33744 05/08/2018

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EVANS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 064784 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 2023 PERF. N/A

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

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

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068490 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

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

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

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-

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

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-

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) //CONT.// 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					125
04	2310		1719	-0-	-591	-0-	1719	2			N	-0-					125
05	2387		1760	-0-	-627	-0-	1760	2			N	-0-					125
06	2310		1650	-0-	-660	-0-	1650	2			N	-0-					125
07	1829	#	1669	-0-	-160	-0-	1669	2			N	-0-					125
08	1829	#	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					125

BIG MINERAL, SE. (V LO) 07974 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
GRAYSON PETROLEUM COMPANY 328325
SWEENEY, R. L. WELL #: 1 L RRCID -> 021213 COMPL. DATE 04/12/1959 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8482 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	4016	-0-	-1068	-0-	3796	2	220	9	N	200	327	1			230
04	4800	X	3485	-0-	-1315	-0-	3303	2	182	9	N	165	165	1			230
05	4340	X	3560	-0-	-780	-0-	3369	3	191	9	N	174	327	1			77
06	4110	X	4062	-0-	-48	-0-	3796	2	266	9	N	242	162	1			157
*07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4657	2	306	9	N	278	320	1			115
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					115

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
MCBEE, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 179092 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7600 - 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
03	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					63
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					63
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					63
06	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	3			N	-0-					63
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					63
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			N	-0-					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2817	-0-	-159	-0-	2817	3			N	-0-					26
04	2880	X	2653	-0-	-227	-0-	2653	3			N	-0-					26
05	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	2482	3			N	-0-					26
06	2760	X	2284	-0-	-476	-0-	2284	3			N	-0-					26
07	2821	X	2571	-0-	-250	-0-	2571	3			N	-0-					26
08	2821	X	2610	-0-	-211	-0-	2610	3			N	-0-					26

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) //CONT.// 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272214 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8786 PERF.10077 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	55	1	170	2	N	-0-					78
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	21	1	64	2	N	-0-					78
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	20	1	70	2	N	-0-					78
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	15	1	61	2	N	-0-					78
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	15	1	63	2	N	-0-					78
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	17	1	71	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
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-

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
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	2	N	-0-					80
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	31	1	114	2	N	-0-					80
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	35	1	123	2	N	-0-					80
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	2	N	-0-					80
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	20	1	76	2	N	-0-					80
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	20	1	75	2	N	-0-					80

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	33	1	74	2	Y	-0-					20
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	29	1	66	2	Y	-0-					20
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	25	1	61	2	Y	-0-					20
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	25	1	41	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		86	-0-	86	86	20	1	66	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		86	-0-	86	172	20	1	66	2	Y	-0-					20

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
03	125	X	40	-0-	-85	-0-	14	1	26	2	Y	-0-					20
04	60	X	32	-0-	-28	-0-	11	1	21	2	Y	-0-					20
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	2	Y	-0-					20
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	2	Y	-0-					20
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	Y	-0-					20
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	10	1	20	2	Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	2	N	-0-					13
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	2	N	-0-					13
05	186	N	93	-0-	-93	-0-	10	1	83	2	N	-0-					13
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	10	1	38	2	N	-0-					13
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	10	1	35	2	N	-0-					13
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	10	1	36	2	N	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	N	-0-					30
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	2	N	-0-					30
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	2	N	-0-					30
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-					30
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-					30
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	153	-0-	-33	-0-	33	1	103	2	N	15					38
							17	9									
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	43	1	135	2	N	1					39
							1	9									
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	55	1	161	2	N	-0-					39
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	35	1	126	2	N	-0-					39
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	20	1	92	2	N	-0-					39
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	18	1	82	2	N	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	20	1	117	2	N	-0-					25
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	18	1	104	2	N	-0-					25
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	20	1	112	2	N	-0-					25
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	30	1	156	2	N	-0-					25
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	40	1	199	2	N	-0-					25
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	27	1	133	2	N	-0-					25

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
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	136	1	475	2	N	24					240
							26	9									
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	120	1	418	2	N	17					257
							19	9									
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	140	1	489	2	N	5	161	1			101
							6	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	160	1	459	2	N	10					111
							11	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	160	1	650	2	N	7					118
							8	9									
*08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	160	1	647	2	N	-0-					118

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

03	93	N	47	-0-	-46	-0-	17	1	30	2	N	-0-					62
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	17	1	30	2	N	-0-					62
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	19	1	40	2	N	-0-					62
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	10	1	22	2	N	-0-					62
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	10	1	23	2	N	-0-					62
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	10	1	22	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

03	7750		1896	-0-	-5854	1275	1896	2			N	-0-					-0-
04	2939	R	1664	-0-	-1275	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
05	2511	#	1198	-0-	-1313	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
06	2190	#	1328	-0-	-862	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					15
04	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					15
05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					15
06	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					15
*07	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DIBRELL WELL #: 2 RRCID -> 113525 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4586 - 4596

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115026 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 4502 - 4512

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	434	N	152	-0-	-282	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

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

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

03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					30
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1869	2	116	9	N	105					135
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2007	2	19	9	N	17					152
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1746	2	13	9	N	12					164
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1596	2	19	9	N	17					181
*08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1784	2	10	9	N	9	169	1			21

CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 130045 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5516 - 5525

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					15
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					15
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					15
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					15
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					15
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					15

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
DE LARIOS, R. V., LTD. 208555
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
EDWARDS-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 197875 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2018 - P/A 01/16/18

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
03	1178	#	698	-0-	-480	-0-	696	2	2	9	N	2					61
04	1140	#	157	-0-	-983	-0-	157	2			N	-0-					61
05	992	#	810	-0-	-182	-0-	810	2			N	-0-					61
06	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	1065	2	2	9	N	2					63
07	869	R	869	-0-	-0-	-0-	859	2	10	9	N	9					72
08	806	#	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					72

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
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
03	0	N	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					30
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					30
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					30
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					30
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					30
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

BOEDEKER, SE. (CONGL. 6000) 10110 325 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HEAD LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 142828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6205 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			21
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					21
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

EDWARDS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 196464 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 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
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	N	2	171	1			26
04	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	3			N	-0-					26
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					26
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	5					31
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	516	R	325	-0-	-191	-0-	300	3	25	9	N	23	167	1			14
04	300	#	474	-0-	174	-0-	382	3	92	9	N	84	12	8			86
05	362	R	362	-0-	-0-	-0-	336	3	26	9	N	24	3	8			107
06	531	R	531	-0-	-0-	-0-	434	3	97	9	N	88	19	8			176
07	355	R	355	-0-	-0-	-0-	322	3	33	9	N	30	174	1			32
*08	810	R	810	-0-	-0-	-0-	643	3	167	9	N	152	161	1	7	8	16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					123
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					123
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					123
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					123
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					123
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BOLING (5300) FIELD 10240 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KING-RILEY ET AL UNIT "5344" WELL #: 1 RRCID -> 067951 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5342 - 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
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					70
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					70
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					70
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					70
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					70
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					70

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
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-	114	1			34
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6	9	N	5					39
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1448	2	11	9	N	10					49
06	1560	N	1327	-0-	-233	-0-	1327	2			N	-0-					49
07	1860	N	1271	-0-	-589	-0-	1271	2			N	-0-					49
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					49

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
*12	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					19
01	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					19
02	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					19
*03	837	R	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					19
*04	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					19
05	1230	R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					19
*06	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					19
*07	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					19
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 203385 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5092 - 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
03	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	196	1 2 9	407	3	Y	2					60
04	480	N	639	-0-	159 B	-0-	196 24	1 9	419	3	Y	22	77	1			5
05	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	230 2	1 9	427	3	Y	2	2	1			5
06	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	211 3	1 9	435	3	Y	3					8
07	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	212 2	1 9	432	3	Y	2					10
*08	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	239	1	392	3	Y	-0-					10

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					20
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					20
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					20
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					20
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					20
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					20

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

03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					112
04	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	3			N	-0-					112
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					112
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					112
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					112
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					112

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

03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	978	-0-	-355	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	986	-0-	-192	-0-	986	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					29
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					29
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					29
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					29
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					29
08	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					36
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					36
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					36
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					36
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					36
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					55
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					55
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					55
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					55
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					55
08	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					55

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					9
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					9
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					9
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					9
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					9
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					9

ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					9
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					9
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					9
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					9
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					9
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					9

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

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

OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	248	1	464	3	N	-0-					30
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	240	1	159	3	N	-0-					30
05	744	N	446	-0-	-298	-0-	216	1	230	3	N	-0-					30
06	690	N	374	-0-	-316	-0-	224	1	150	3	N	-0-					30
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	224	1	59	3	N	-0-					30
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					43
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					43
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					43
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					43
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					43
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					43

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					6
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					6
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					6
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					6
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					6
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					6

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					34
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					34
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					34
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					34
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					34
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					34

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
03	1457	N	806	-0-	-651	-0-	806	3			N	-0-					8
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					8
05	1116	N	998	-0-	-118	-0-	998	3			N	-0-					8
06	780	N	485	-0-	-295	-0-	485	3			N	-0-					8
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					8
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					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
03	868	N	218	-0-	-650	-0-	218	3			N	-0-					19
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					19
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					19
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					19
*07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					19
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	132	1	754	3	N	-0-					9
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	125	1	344	3	N	-0-					9
05	713	N	606	-0-	-107	-0-	113	1	493	3	N	-0-					9
06	840	N	468	-0-	-372	-0-	157	1	311	3	N	-0-					9
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	133	1	403	3	N	-0-					9
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					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
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					15
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					15
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					15
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					15
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					15
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					15

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	42	-0-	-702	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	750	N	53	-0-	-697	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	116	1	667	3	N	-0-					54
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	115	1	315	3	N	-0-					54
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	103	1	454	3	N	-0-					54
06	750	N	200	-0-	-550	-0-	67	1	133	3	N	-0-					54
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	91	1	276	3	N	-0-					54
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					54

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1209	N	781	-0-	-428	-0-	781	3			N	-0-					150
04	1110	N	680	-0-	-430	-0-	680	3			N	-0-					150
05	930	N	274	-0-	-656	-0-	274	3			N	-0-					150
06	750	N	259	-0-	-491	-0-	259	3			N	-0-					150
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					150
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					150

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

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	87	3	13	9	N	12					96
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	140	3	8	9	N	7					103
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	168	3	10	9	N	9					112
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	163	3	7	9	N	6					118
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					118
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					118

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

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

ATLAS BARNETT, LLC 036556
COCA COLA "D" WELL #: 2 RRCID -> 127797 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5496 - 5500

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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-					-0-

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

	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
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	52	2	159	3	N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	45	2	140	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	47	2	143	3	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	44	2	134	3	N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	51	2	156	3	N	-0-					-0-
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	51	2	158	3	N	-0-					-0-

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

	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
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	2	35	3	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	2	35	3	N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	13	2	36	3	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	13	2	37	3	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	2	40	3	N	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	13	2	39	3	N	-0-					-0-

WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

	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
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	20	2	76	3	N	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	17	2	67	3	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	14	2	54	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	2	52	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	2	52	3	N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	2	55	3	N	-0-					-0-

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

	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
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	2	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	2	15	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	2	20	3	N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	2	69	3	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	16	2	66	3	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	17	2	69	3	N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	2	69	3	N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	2	47	3	N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	2	64	3	N	-0-					-0-

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

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	2	29	3	N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	2	37	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	2	34	3	N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	12	2	38	3	N	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	13	2	39	3	N	-0-					-0-

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

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	2	47	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	2	51	3	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	18	2	57	3	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	19	2	55	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	2	56	3	N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	2	56	3	N	-0-					-0-

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

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	15	2	56	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	2	58	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	2	29	3	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	2	71	3	N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	2	47	3	N	-0-					-0-

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

03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	2	65	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	15	2	62	3	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	23	2	95	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	2	83	3	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	62	2	251	3	N	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	43	2	173	3	N	-0-					-0-

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

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	2	62	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	2	18	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	2	21	3	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	2	20	3	N	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	2	21	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	3	N	-0-			-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	2	3	3	N	-0-			-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-			-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	2	22	3	N	-0-			-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	2	19	3	N	-0-			-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	2	32	3	N	-0-			-0-

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

03	248	N	220	-0-	-28	-0-	48	2	172	3	N	-0-			-0-
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	39	2	142	3	N	-0-			-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	89	2	325	3	N	-0-			-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	54	2	199	3	N	-0-			-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	65	2	237	3	N	-0-			-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	52	2	187	3	N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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

03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	57	2	193	3	N	-0-			-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	55	2	185	3	N	-0-			-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	56	2	189	3	N	-0-			-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	54	2	183	3	N	-0-			-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	56	2	188	3	N	-0-			-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	56	2	189	3	N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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

03	93	N	59	-0-	-34	-0-	14	2	45	3	N	-0-			-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	19	2	65	3	N	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	2	52	3	N	-0-			-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	2	33	3	N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	2	29	3	N	-0-			-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	2	37	3	N	-0-			-0-

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

03	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	2	9	3	N	-0-			-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	2	15	3	N	-0-			-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	2	18	3	N	-0-			-0-
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	2	15	3	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	2	20	3	N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	2	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	2	25	3	N	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	2	17	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	27	2	82	3	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	27	2	82	3	N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	42	2	74	3	N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	42	2	73	3	N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	31	2	91	3	N	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	30	2	91	3	N	-0-					-0-

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

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

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
03	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1300	3	13	9	N	12					163
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1355	3	7	9	N	6					169
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	3	8	9	N	7					176
06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1168	3	26	9	N	24					200
07	1395	N	882	-0-	-513	-0-	878	3	4	9	N	4	63	1			141
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

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
03	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1300	3	13	9	N	12					163
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1355	3	7	9	N	6					169
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	3	8	9	N	7					176
06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1168	3	26	9	N	24					200
07	1395	N	882	-0-	-513	-0-	878	3	4	9	N	4	63	1			141
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACK SHEEP OPERATING, LLC //CONT.// 072694
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
03	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1300	3	13	9	N	12					163
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1355	3	7	9	N	6					169
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	3	8	9	N	7					176
06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1168	3	26	9	N	24					200
07	1395	N	882	-0-	-513	-0-	878	3	4	9	N	4	63	1			141
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1062	-0-	-408	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1212	-0-	-369	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					23
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					23
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					23
06	960	N	579	-0-	-381	-0-	579	3			N	-0-					23
07	1023	N	494	-0-	-529	-0-	494	3			N	-0-					23
08	961	N	649	-0-	-312	-0-	649	3			N	-0-					23

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
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRECK OPERATING CORP. 089974
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
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					104
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					104
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					104
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					104
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					104
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					104

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					82
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					82
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					82
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					82
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					82
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					82

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

03	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	570	N	612	-0-	42	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

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

03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					106
04	150	N	170	-0-	20	-0-	170	3			N	-0-					106
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					106
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					106
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					106
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					106

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

03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					3
04	300	N	645	-0-	345	-0-	645	3			N	-0-					3
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					3
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					3
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					3
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					3

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

03	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2120	3	1	9	N	1					123
04	1530	X	1651	-0-	121	-0-	1649	3	2	9	N	2					125
05	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1484	3	6	9	N	5					130
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	3	3	9	N	3					133
07	1581	N	1184	-0-	-397	-0-	1067	3	117	9	N	106	169	1			70
08	1488	N	442	-0-	-1046	-0-	442	3			N	-0-					70

GLEN CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 283560 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 5618 - 5686

03	558	X	390	-0-	-168	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	540	X	197	-0-	-343	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	390	N	122	-0-	-268	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					26
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					26
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					26
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					26
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					26
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					26

BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					59
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					59
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					59
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					59
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					59
08	1953	N	1780	-0-	-173	-0-	1773	2	7	9	N	6					65

COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					32
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					32
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					32
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					32
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					32
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					32

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-

ROBINSON-BURTON WELL #: 1 L RRCID -> 028529 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5554 - 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
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	29	1	62	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	29	1	31	2	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	29	1	136	2	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	29	1	100	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018 - PLEGGED 6/26/2018

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	146	1	234	2	Y	-0-					66
04	DLQ G-10		368	-0-	368	368	146	1	222	2	Y	-0-					66
05	525	N	157	-0-	-368	-0-	146	1	11	2	Y	-0-					66
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	146	1	138	2	Y	-0-					66
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	146	1	474	2	Y	-0-					66
*08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	146	1	654	2	Y	-0-					66

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					105
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					105
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					105
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					105
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-	77	1			28
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					28

KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	510	N	533	-0-	23	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	690	N	723	-0-	33	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	744	N	508	-0-	-236	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					19
04	270	N	271	-0-	1	-0-	271	3			N	-0-					19
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					19
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					19
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					19
*08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	390	N	295	-0-	-95	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-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
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					32
04	180	N	240	-0-	60	-0-	240	3			N	-0-					32
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					32
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					32
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					32
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					32

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
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
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

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
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					37
04	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	3			N	-0-					37
05	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	3			N	-0-					37
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	3			N	-0-					37
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					37
*08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					37

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
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					43
04	390	N	210	-0-	-180	-0-	208	3	2	9	N	2					45
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					45
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					45
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					45
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					45

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
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3			N	-0-					28
04	780	N	823	-0-	43	-0-	823	3			N	-0-					28
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					28
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					28
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	3			N	-0-					28
08	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	3			N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					32
04	150	N	154	-0-	4	-0-	154	3			N	-0-					32
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					32
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					32
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					32
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-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
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					26
04	750	N	943	-0-	193	-0-	943	3			N	-0-					26
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					26
06	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	3			N	-0-					26
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	3			N	-0-					26
*08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					26

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-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

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
03	2635	N	2443	-0-	-192	-0-	2430	3	13	9	N	12					59
04	2490	N	2321	-0-	-169	-0-	2315	3	6	9	N	5					64
05	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	2461	3			N	-0-					64
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2381	3	7	9	N	6					70
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2406	3	2	9	N	2					72
08	2449	N	2310	-0-	-139	-0-	2303	3	7	9	N	6					78

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
03	868	N	576	-0-	-292	-0-	576	3			N	-0-					43
04	780	N	522	-0-	-258	-0-	522	3			N	-0-					43
05	620	N	446	-0-	-174	-0-	446	3			N	-0-					43
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					43
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					43
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					43

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
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					36
04	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1018	3			N	-0-					36
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					36
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					36
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					36
08	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			N	-0-					36

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
03	1085	N	587	-0-	-498	-0-	587	3			N	-0-					30
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-					30
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					30
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					30
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					30
08	1116	N	989	-0-	-127	-0-	989	3			N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					23
04	1260	X	2987	-0-	1727	-0-	2979	3	8	9	N	7					30
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3161	3	12	9	N	11					41
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					41
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					41
*08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					41

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008

03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					70
04	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	3			N	-0-					70
05	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					70
06	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	3			N	-0-					70
07	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	3			N	-0-					70
08	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			N	-0-					70

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					43
04	540	N	549	-0-	9	-0-	549	3			N	-0-					43
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					43
06	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-					43
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					43
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					43

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					30
04	1380	N	1665	-0-	285	-0-	1665	3			N	-0-					30
05	1860	N	1228	-0-	-632	-0-	1228	3			N	-0-					30
06	1710	N	869	-0-	-841	-0-	869	3			N	-0-					30
07	1736	N	551	-0-	-1185	-0-	548	3	3	9	N	3					33
08	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	1046	3			N	-0-					33

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					30
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					30
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					30
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					30
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					30
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					30

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

03	3162	X	3135	-0-	-27	-0-	4	1	3084	3	N	43					120
							47	9									
04	3060	X	2976	-0-	-84	-0-	4	1	2961	3	N	10					130
							11	9									
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	4	1	3007	3	N	15					145
							17	9									
06	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	4	1	2962	3	N	-0-					145
07	3131	X	2992	-0-	-139	-0-	4	1	2940	3	N	44	166	1			23
							48	9									
08	3131	X	2986	-0-	-145	-0-	4	1	2982	3	N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
03	3131	X	2911	-0-	-220	-0-	2908	3	3	9	N	3					37
04	2940	X	2768	-0-	-172	-0-	2768	3			N	-0-					37
05	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	2914	3	20	9	N	18					55
06	2880	X	2828	-0-	-52	-0-	2828	3			N	-0-					55
07	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	2916	3			N	-0-					55
08	2945	X	2865	-0-	-80	-0-	2865	3			N	-0-					55

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

03	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					55
04	750	N	508	-0-	-242	-0-	508	3			N	-0-					55
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					55
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					55
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					55
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					55

SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					24
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					24
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					24
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					24
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					24
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					24

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					49
04	1020	N	1895	-0-	875	-0-	1895	3			N	-0-					49
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					49
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					49
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					49
*08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					49

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					23
04	30	N	48	-0-	18	-0-	48	3			N	-0-					23
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					23
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					23
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					23
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					23

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508

03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					41
04	1140	N	678	-0-	-462	-0-	678	3			N	-0-					41
05	899	N	693	-0-	-206	-0-	692	3	1	9	N	1					42
06	900	N	714	-0-	-186	-0-	714	3			N	-0-					42
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					42
08	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043

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
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					36
04	420	N	452	-0-	32	-0-	452	3			N	-0-					36
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	418	3	7	9	N	6					42
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					42
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					42
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					42

SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133393 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5905 - 6547

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 5898

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-

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					32
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					32
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					32
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					32
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					32
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					32

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171	1			111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	N	1					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	29					192
04	0	N	284	-0-	284	-0-	252	3	32	9	N	29					221
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	201	3	87	9	N	79					300
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	3	4	9	N	4					304
07	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	3			N	-0-	116	1			188
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	144					332

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					48
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					48
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					48
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					48
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					48
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					48

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			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

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	N	1					51
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					51
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					51
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					51
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					51
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					51

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
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
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					15
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					15
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					15
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					15
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-	15	7			-0-
*08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	60	1	3543	2	N	12					30
							13	9									
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	60	1	3428	2	N	6					36
							7	9									
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	60	1	3576	2	N	10					46
							11	9									
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3413	1	60	2	N	6					52
							7	9									
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	60	1	3561	2	N	8					60
							9	9									
*08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	60	1	3548	2	N	-0-					60

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	3			N	-0-					152
04	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	1070	3			N	-0-					152
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					152
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1340	3	4	9	N	4					156
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1242	3	63	9	N	57					213
08	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	1182	3			N	-0-					213

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-

CORMAN, JACK 178650
VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
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
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	62	1	394	3	N	29					232
							32	9									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	60	1	419	3	N	32	178	1			86
							35	9									
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	62	1	399	3	N	25					111
							28	9									
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	60	1	383	3	N	32					143
							35	9									
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	62	1	393	3	N	22					165
							24	9									
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	62	1	420	3	N	33					198
							36	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL 209380
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
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-			41
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			41
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-			41
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-			41
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-			41
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			41

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
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

RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			59
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			59
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			59
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-			59
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-			59
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-			59

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

03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			130
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			130
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			130
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			130
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			130
08	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3			N	-0-			130

U. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 089025 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739

03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			5
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-			5
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-			5
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			5
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			5
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			5

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

03	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	8	1	1142	3	Y	-0-			14
04	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	7	1	1092	3	Y	-0-			14
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	8	1	1118	3	Y	-0-			14
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	8	1	1092	3	Y	-0-			14
07	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	11	1	1123	3	Y	-0-			14
*08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	8	1	1118	3	Y	-0-			14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	-0-					9
04	270	N	282	-0-	12	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					9
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					9
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					9
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	2	1	248	3	Y	-0-					9
08	279	N	146	-0-	-133	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					9

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
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	N	-0-					-0-
04	420	N	427	-0-	7	-0-	3	1	424	3	N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	3	1	443	3	N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	N	-0-					-0-
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	4	1	443	3	N	-0-					-0-
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	3	1	443	3	N	-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
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	10	1	1482	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1411	-0-	1	-0-	10	1	1401	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	10	1	1403	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	10	1	1365	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	14	1	1417	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	10	1	1413	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 028551 COMPL. DATE 05/11/1960 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5856 - 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
03	341	N	146	-0-	-195	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
04	286	N	-0-	-0-	-286	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2018 - P/A 04/27/18

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
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	298	-0-	28	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					-0-
*07	310	N	305	-0-	-5	-0-	3	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	2	1	300	3	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
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	5	1	738	3	Y	-0-					5
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					5
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	Y	-0-					5
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	5	1	676	3	Y	-0-					5
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	7	1	694	3	Y	-0-					5
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	5	1	709	3	Y	-0-					5

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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1			Y	-0-					15
04	54	X	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	708	-0-	108	-0-	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	701	3	Y	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	650	3	Y	-0-					-0-
*07	620	N	605	-0-	-15	-0-	-0-	6	1	599	3	Y	-0-					-0-
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	722	3	Y	-0-					-0-

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

03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	3	-0-	-507	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	489	3	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	183	3	N	-0-					-0-
08	496	N	175	-0-	-321	-0-	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	-0-	8	1	1157	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1114	-0-	34	-0-	-0-	8	1	1106	3	Y	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1153	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	-0-	8	1	1106	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	-0-	10	1	1084	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	-0-	8	1	1078	3	Y	-0-					-0-

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

03	3100	N	3707	-0-	607	1149	25	1	3682	3	Y	-0-					17	
04	2700	X	2794	-0-	94	-0-	19	1	2749	3	Y	24					41	
							26	9										
05	3658	X	3024	-0-	-634	-0-	21	1	2991	3	Y	11	52	1			-0-	
							12	9										
06	3540	X	2499	-0-	-1041	-0-	17	1	2479	3	Y	3	3	1			-0-	
							3	9										
07	3658	X	2178	-0-	-1480	-0-	21	1	2157	3	Y	-0-					-0-	
08	3658	X	3164	-0-	-494	-0-	22	1	3142	3	Y	-0-					-0-	

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

03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	624	1	1178	3	Y	-0-					57
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	665	1	750	3	Y	10					67
								11	9									
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	692	1	1476	3	Y	1	66	1			2
								1	9									
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	667	1	990	3	Y	4	4	1			2
								4	9									
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	693	1	1112	3	Y	1					3
								1	9									
*08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	692	1	1366	3	Y	30	33	1			-0-
								33	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	694	1	1709	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	2036	-0-	326	-0-	669	1	1361	3	Y	5					5
							6	9									
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	689	1	1078	3	Y	-0-					5
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	669	1	1253	3	Y	-0-					5
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	694	1	1200	3	Y	-0-					5
08	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	687	1	982	3	Y	10	15	1			-0-
							11	9									

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
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	690	1	1110	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1718	-0-	458	-0-	667	1	1051	3	Y	-0-					-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	690	1	1191	3	Y	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	668	1	1166	3	Y	-0-					-0-
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	694	1	1231	3	Y	-0-					-0-
*08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	691	1	1209	3	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
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	4	1	629	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	602	-0-	62	-0-	4	1	598	3	Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	4	1	627	3	Y	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	7	1	674	3	Y	-0-					-0-
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	5	1	656	3	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
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	16	1	2307	3	Y	-0-					3
04	1710	N	2352	-0-	642	-0-	16	1	2336	3	Y	-0-					3
05	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	16	1	2285	3	Y	-0-					3
06	2250	N	2156	-0-	-94	-0-	15	1	2141	3	Y	-0-					3
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	23	1	2405	3	Y	-0-					3
08	2294	N	1866	-0-	-428	-0-	13	1	1853	3	Y	-0-					3

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	5	1	741	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	780	N	794	-0-	14	-0-	5	1	788	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	6	1	853	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	5	1	706	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	8	1	839	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	6	1	820	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

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

03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	8	1	1223	3	N	-0-					-0-
04	540	N	1050	-0-	510	-0-	7	1	1043	3	N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	7	1	1030	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	982	-0-	-218	-0-	7	1	975	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	991	-0-	-94	-0-	9	1	982	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	907	-0-	-116	-0-	6	1	901	3	N	-0-					-0-

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

03	496	N	466	-0-	-30	-0-	3	1	463	3	N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	3	1	443	3	N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	3	1	445	3	N	-0-					-0-
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	522	3	N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	3	1	459	3	N	-0-					-0-

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

03	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1060	1	814	3	Y	-0-					2
04	1140	X	2708	-0-	1568	-0-	1031	1	1675	3	Y	2					4
							2	9									
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	1065	1	1663	3	Y	1					5
							1	9									
06	3000	N	3273	-0-	273	273	1035	1	2209	3	Y	26	30	1			1
							29	9									
*07	3100	N	3224	-0-	124	397	1075	1	2148	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	2989	-0-	-111	286	1068	1	1921	3	Y	-0-					1

CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 5542

03	217	N	94	-0-	-123	-0-	1	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	81	-0-	-129	-0-	1	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*07	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	4	1	591	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	575	-0-	5	-0-	4	1	571	3	Y	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	6	1	582	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	4	1	598	3	Y	-0-					-0-

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

03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	13	1	1947	3	Y	-0-					23
04	300	N	1732	-0-	1432	-0-	12	1	1702	3	Y	16	39	1			-0-
							18	9									
05	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	12	1	1704	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1890	N	1608	-0-	-282	-0-	11	1	1597	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	16	1	1609	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	11	1	1605	3	Y	-0-					-0-

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

03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	18	1	2600	3	Y	-0-					2
04	2370	X	2640	-0-	270	-0-	18	1	2622	3	Y	-0-					2
05	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	19	1	2837	3	Y	-0-					2
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	19	1	2717	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
*07	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	26	1	2685	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	19	1	2647	3	Y	-0-					2

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

03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	7	1	951	3	N	-0-					-0-
04	960	N	936	-0-	-24	-0-	6	1	930	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	810	-0-	-213	-0-	6	1	804	3	N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	7	1	958	3	N	-0-					-0-
07	961	N	924	-0-	-37	-0-	9	1	915	3	N	-0-					-0-
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	7	1	926	3	N	-0-					-0-

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

03	744	N	709	-0-	-35	-0-	5	1	704	3	N	-0-					-0-
04	690	N	693	-0-	3	-0-	5	1	688	3	N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	5	1	732	3	N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	7	1	732	3	N	-0-					-0-
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	5	1	754	3	N	-0-					-0-

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

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	2	1	251	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	2	1	262	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	2	1	251	3	Y	-0-			-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	3	1	264	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	2	1	252	3	Y	-0-			-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	3	1	404	3	Y	-0-			-0-
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	3	1	373	3	Y	-0-			-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	3	1	372	3	Y	-0-			-0-
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	2	1	327	3	Y	-0-			-0-
*07	403	N	394	-0-	-9	-0-	4	1	390	3	Y	-0-			-0-
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	371	3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	13	1	1858	3	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	12	1	1777	3	Y	-0-			-0-
05	1922	N	1336	-0-	-586	-0-	9	1	1327	3	Y	-0-			-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	13	1	1887	3	Y	-0-			-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	18	1	1888	3	Y	-0-			-0-
*08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	13	1	1861	3	Y	-0-			-0-

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
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	2	1	263	3	N	-0-			-0-
04	240	N	254	-0-	14	-0-	2	1	252	3	N	-0-			-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	N	-0-			-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	2	1	236	3	N	-0-			-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	3	N	-0-			-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	2	1	238	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	5	1	722	3	Y	-0-			-0-
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	5	1	693	3	Y	-0-			-0-
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	5	1	706	3	Y	-0-			-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	5	1	668	3	Y	-0-			-0-
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	7	1	686	3	Y	-0-			-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	5	1	676	3	Y	-0-			-0-

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	2	1	325	3	N	-0-			-0-
04	300	N	318	-0-	18	-0-	2	1	316	3	N	-0-			-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	2	1	332	3	N	-0-			-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	N	-0-			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	338	3	N	-0-			-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	2	1	338	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 028632 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5127 - 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
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-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	7	1	1002	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	977	-0-	-73	-0-	7	1	970	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	7	1	1006	3	N	-0-					-0-
06	990	N	989	-0-	-1	-0-	7	1	982	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	10	1	1002	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	7	1	1005	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

03	558	N	557	-0-	-1	-0-	4	1	553	3	N	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	4	1	531	3	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	560	3	N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	N	-0-					-0-
*07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	5	1	561	3	N	-0-					-0-
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	560	3	N	-0-					-0-

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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					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-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

03	589	N	526	-0-	-63	-0-	4	1	522	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	828	-0-	258	-0-	6	1	822	3	Y	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	8	1	1149	3	Y	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	7	1	1023	3	Y	3					3
							3	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	7	1	698	3	Y	-0-					3
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	7	1	950	3	Y	-0-					3

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	422	-0-	-136	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	437	-0-	17	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	3	1	470	3	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	5	1	493	3	Y	-0-					-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

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-

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

03	961	N	946	-0-	-15	-0-	6	1	940	3	N	-0-					-0-
04	570	N	926	-0-	356	-0-	6	1	920	3	N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	7	1	988	3	N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	7	1	956	3	N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	9	1	967	3	N	-0-					-0-
*08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

03	713	N	407	-0-	-306	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	249	-0-	-291	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	269	-0-	-227	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	172	-0-	-218	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	6	1	904	3	N	-0-					-0-
04	840	N	914	-0-	74	-0-	6	1	908	3	N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	6	1	928	3	N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	6	1	882	3	N	-0-					-0-
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	9	1	903	3	N	-0-					-0-
08	930	N	886	-0-	-44	-0-	6	1	880	3	N	-0-					-0-

GALLETT, J. L., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028653 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5572 - 5944

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2018 - P/A 05/01/18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	4	1	544	3	N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	4	1	520	3	N	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	4	1	518	3	N	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	4	1	505	3	N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	5	1	535	3	N	-0-					-0-
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5332 - 5691

03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					1
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					1
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1

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

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-

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

03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					13
04	390	N	393	-0-	3	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					13
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	3	1	410	3	Y	-0-					13
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	Y	-0-					13
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	4	1	411	3	Y	-0-					13
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					13

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

03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	5	1	798	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	770	-0-	50	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	5	1	752	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	660	-0-	-120	-0-	5	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	664	-0-	-142	-0-	6	1	658	3	Y	-0-					-0-
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	3	N	-0-					-0-
04	180	N	199	-0-	19	-0-	1	1	198	3	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	1	1	209	3	N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	2	1	207	3	N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	2	1	213	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	6	1	854	3	Y	-0-					1
04	900	N	826	-0-	-74	-0-	6	1	814	3	Y	5					6
							6	9									
05	868	N	842	-0-	-26	-0-	6	1	822	3	Y	13	19	1			-0-
							14	9									
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	6	1	806	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	8	1	831	3	Y	-0-					-0-
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	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
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	2	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	350	-0-	20	-0-	2	1	348	3	Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	3	1	357	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	4	1	368	3	Y	-0-					-0-
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	378	3	Y	-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
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-

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
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	731	1	2678	3	Y	12					73
							13	9									
04	2760	X	3583	-0-	823	-0-	710	1	2869	3	Y	4	77	1			-0-
							4	9									
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	734	1	3099	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	711	1	2956	3	Y	-0-					-0-
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	741	1	2873	3	Y	-0-					-0-
*08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	734	1	2966	3	Y	-0-					-0-

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
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	8	1	1168	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	1000	-0-	70	-0-	7	1	993	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	594	-0-	-584	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	683	-0-	-457	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
*07	1023	N	751	-0-	-272	-0-	7	1	744	3	Y	-0-					-0-
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	665	-0-	5	-0-	5	1	660	3	Y	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	5	1	708	3	Y	-0-					-0-
*07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	7	1	747	3	Y	-0-					-0-
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	5	1	752	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	9	1	1301	3	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	9	1	1262	3	Y	-0-			-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	9	1	1314	3	Y	-0-			-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	9	1	1277	3	Y	-0-			-0-
*07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	13	1	1376	3	Y	-0-			-0-
*08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	10	1	1369	3	Y	-0-			-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-			-0-
04	210	N	244	-0-	34	-0-	2	1	242	3	N	-0-			-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	2	1	256	3	N	-0-			-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	N	-0-			-0-
*07	248	N	198	-0-	-50	-0-	2	1	196	3	N	-0-			-0-
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	1	1	197	3	N	-0-			-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

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

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

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-

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	2	1	292	3	N	-0-			-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	2	1	270	3	N	-0-			-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	2	1	292	3	N	-0-			-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	2	1	260	3	N	-0-			-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	3	1	284	3	N	-0-			-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	2	1	271	3	N	-0-			-0-

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

03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	711	-0-	21	-0-	5	1	706	3	Y	-0-			-0-
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	5	1	730	3	Y	-0-			-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	5	1	702	3	Y	-0-			-0-
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	7	1	729	3	Y	-0-			-0-
08	744	N	741	-0-	-3	-0-	5	1	736	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	5	1	786	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	720	N	824	-0-	104	-0-	6	1	817	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	5	1	782	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	750	N	723	-0-	-27	-0-	5	1	717	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	8	1	799	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	6	1	845	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

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

03	3286	X	2949	-0-	-337	-0-	20	1	2929	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2800	-0-	-350	-0-	19	1	2781	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2867	-0-	-326	-0-	20	1	2847	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2790	-0-	-210	-0-	19	1	2771	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	27	1	2841	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2748	-0-	-197	-0-	19	1	2729	3	Y	-0-					-0-

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

03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	6	1	885	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	925	-0-	295	-0-	6	1	919	3	Y	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	6	1	921	3	Y	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	900	-0-	-61	-0-	9	1	891	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	769	-0-	-161	-0-	5	1	764	3	Y	-0-					-0-

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

03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	18	1	2634	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	2277	-0-	147	-0-	15	1	2262	3	N	-0-					-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	15	1	2221	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	2102	-0-	-58	-0-	15	1	2087	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	20	1	2102	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	14	1	2030	3	N	-0-					-0-

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

03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	6	1	810	3	Y	4					23
							4	9									
04	510	N	809	-0-	299	-0-	5	1	787	3	Y	15	37	1			1
							17	9									
05	837	N	781	-0-	-56	-0-	5	1	775	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	780	N	769	-0-	-11	-0-	5	1	764	3	Y	-0-					1
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	7	1	772	3	Y	5					6
							6	9									
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

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

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	734	-0-	14	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	5	1	780	3	Y	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	5	1	760	3	Y	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	8	1	784	3	Y	-0-					-0-
*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	6	1	787	3	Y	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	4	1	510	3	N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	3	1	468	3	N	-0-					-0-
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	3	1	500	3	N	-0-					-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	3	1	496	3	N	-0-					-0-
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	5	1	509	3	N	-0-					-0-
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	4	1	515	3	N	-0-					-0-

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

03	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	10	1	1394	3	Y	-0-					32
04	1380	N	1428	-0-	48	-0-	10	1	1418	3	Y	-0-					32
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	10	1	1507	3	Y	-0-					32
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	10	1	1466	3	Y	-0-					32
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	14	1	1498	3	Y	-0-					32
*08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	11	1	1518	3	Y	-0-					32

MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5338 - 5742

03	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	666	-0-	396	-0-	5	1	661	3	Y	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	4	1	576	3	Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	3	1	476	3	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	4	1	463	3	Y	-0-					-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	3	1	353	3	Y	-0-					-0-

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

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	7	1	991	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	997	-0-	37	-0-	7	1	990	3	Y	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	7	1	1043	3	Y	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	7	1	987	3	Y	-0-					-0-
*07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	10	1	1001	3	Y	-0-					-0-
*08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	7	1	1014	3	Y	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	11	1	1558	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	9	1	1277	3	Y	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	11	1	1546	3	Y	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	10	1	1394	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	16	1	1627	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	9	1	1321	3	Y	-0-					-0-

MOORE, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028746 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5781 - 5795

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2018 - P/A 04/24/18

MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 5727

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

MORRIS-KEMPNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 028752 COMPL. DATE 07/01/1959 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5502 - 5792

03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	95	1	357	3	Y	-0-	19	1			6
04	360	N	432	-0-	72	-0-	92	1	334	3	Y	5	1	1			10
							6	9									
05	372	N	150	-0-	-222	-0-	93	1	56	3	Y	1					11
							1	9									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					11
*07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					11
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					11

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5576

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	868	N	799	-0-	-69	-0-	5	1	794	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	5	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	6	1	802	3	Y	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	7	1	774	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	5	1	767	3	Y	-0-					-0-

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325

03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	17	1	2500	3	Y	60	68	1			-0-
							66	9									
04	2130	N	2285	-0-	155	-0-	15	1	2261	3	Y	8	3	1			5
							9	9									
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	16	1	2334	3	Y	3					8
							3	9									
06	2220	N	505	-0-	-1715	-0-	4	1	499	3	Y	2					10
							2	9									
07	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					10
08	2294	N	79	-0-	-2215	-0-	1	1	78	3	Y	-0-					10

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

03	1054	N	498	-0-	-556	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					14
04	0	N	658	-0-	658	-0-	4	1	654	3	Y	-0-					14
05	527	N	245	-0-	-282	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					14
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	3	1	622	3	Y	1					15
							1	9									
07	682	N	159	-0-	-523	-0-	2	1	157	3	Y	-0-					15
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					16

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	660	1	1369	3	Y	-0-					20
04	780	N	1959	-0-	1179	-0-	639	1	1320	3	Y	-0-					20
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	654	1	395	3	Y	-0-					20
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	631	1	134	3	Y	-0-					20
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	658	1	728	3	Y	-0-					20
*08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	657	1	785	3	Y	-0-					20

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	199	3	N	-0-					-0-
04	180	N	191	-0-	11	-0-	1	1	190	3	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	3	N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	N	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391

03	620	N	606	-0-	-14	-0-	4	1	602	3	N	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	4	1	588	3	N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	4	1	620	3	N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	6	1	630	3	N	-0-					-0-
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	5	1	635	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	1	1	107	3	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
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	687	1	1020	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	1625	-0-	725	-0-	665	1	960	3	Y	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	687	1	949	3	Y	-0-					-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	664	1	827	3	Y	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	689	1	954	3	Y	17	8	1			9
							19	9									
*08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	688	1	1031	3	Y	-0-					9

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
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	4	1	622	3	N	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	4	1	611	3	N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	5	1	792	3	N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	5	1	665	3	N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	7	1	716	3	N	-0-					-0-
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	5	1	748	3	N	-0-					-0-

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
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	2	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	241	-0-	1	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	2	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	2	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	2	1	230	3	Y	-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
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	6	1	894	3	Y	-0-					29
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	6	1	856	3	Y	-0-					29
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	6	1	875	3	Y	-0-					29
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	6	1	853	3	Y	-0-					29
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	8	1	829	3	Y	-0-					29
*08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	6	1	871	3	Y	-0-					29

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
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	2	1	302	3	N	-0-					-0-
04	300	N	308	-0-	8	-0-	2	1	306	3	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	3	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	3	1	314	3	N	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-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-

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
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	3	1	469	3	N	-0-					-0-
04	450	N	455	-0-	5	-0-	3	1	452	3	N	-0-					-0-
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	3	1	461	3	N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	5	1	474	3	N	-0-					-0-
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	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
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		100	-0-	100	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		101	-0-	101	101	1	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		98	-0-	98	199	1	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		103	-0-	103	302	1	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		105	-0-	105	407	1	1	104	3	Y	-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
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	4	1	552	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	4	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	398	-0-	-129	-0-	4	1	394	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	142	-0-	-385	-0-	1	1	141	3	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
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	7	1	1076	3	Y	-0-					13
04	990	N	1037	-0-	47	-0-	7	1	1030	3	Y	-0-					13
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	7	1	1009	3	Y	-0-					13
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	7	1	993	3	Y	-0-					13
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	10	1	1017	3	Y	-0-					13
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	7	1	1013	3	Y	-0-					13

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
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	4	1	626	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	617	-0-	17	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	4	1	635	3	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	6	1	647	3	Y	-0-					-0-
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	5	1	635	3	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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	N	-0-			-0-
04	180	N	185	-0-	5	-0-	1	1	184	3	N	-0-			-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	N	-0-			-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-			-0-
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	3	N	-0-			-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	N	-0-			-0-

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

03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	6	1	866	3	N	-0-			-0-
04	750	N	843	-0-	93	-0-	6	1	837	3	N	-0-			-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	6	1	871	3	N	-0-			-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	6	1	825	3	N	-0-			-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	8	1	806	3	N	-0-			-0-
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	6	1	817	3	N	-0-			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

03	775	N	754	-0-	-21	-0-	5	1	749	3	Y	-0-			-0-
04	660	N	740	-0-	80	-0-	5	1	735	3	Y	-0-			-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	5	1	779	3	Y	-0-			-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	-0-			-0-
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	7	1	768	3	Y	-0-			-0-
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	6	1	809	3	Y	-0-			-0-

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

03	372	N	367	-0-	-5	-0-	3	1	364	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	319	-0-	19	-0-	2	1	317	3	Y	-0-			-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	2	1	336	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	3	1	331	3	Y	-0-			-0-
08	372	N	223	-0-	-149	-0-	2	1	221	3	Y	-0-			-0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

03	1085	N	958	-0-	-127	-0-	7	1	951	3	N	-0-			-0-
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	6	1	842	3	N	-0-			-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	6	1	923	3	N	-0-			-0-
06	930	N	871	-0-	-59	-0-	6	1	865	3	N	-0-			-0-
*07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	10	1	1008	3	N	-0-			-0-
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	7	1	968	3	N	-0-			-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

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

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

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	N	-0-			-0-
04	270	N	275	-0-	5	-0-	2	1	273	3	N	-0-			-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	N	-0-			-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	N	-0-			-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	3	1	292	3	N	-0-			-0-
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 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
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	14	1	2060	3	N	-0-			-0-
04	2010	N	1991	-0-	-19	-0-	13	1	1978	3	N	-0-			-0-
05	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	14	1	2013	3	N	-0-			-0-
06	2010	N	1941	-0-	-69	-0-	13	1	1928	3	N	-0-			-0-
07	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	19	1	1979	3	N	-0-			-0-
*08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	14	1	2010	3	N	-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
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	422	3	Y	-0-			-0-
04	420	N	435	-0-	15	-0-	3	1	432	3	Y	-0-			-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	435	3	Y	-0-			-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	3	1	428	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	4	1	424	3	Y	-0-			-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	3	1	437	3	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
03	403	N	361	-0-	-42	-0-	2	1	359	3	Y	-0-			-0-
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	3	1	384	3	Y	-0-			-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	Y	-0-			-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-			-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	5	1	466	3	Y	-0-			-0-
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	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
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	1	1	94	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	101	-0-	11	-0-	1	1	100	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	1	1	86	3	Y	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 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
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	4	1	509	3	N	-0-			-0-
04	330	N	495	-0-	165	-0-	3	1	492	3	N	-0-			-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	4	1	516	3	N	-0-			-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	N	-0-			-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	4	1	453	3	N	-0-			-0-
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	N	-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
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	8	1	1186	3	Y	-0-			2
04	360	N	298	-0-	62	-0-	2	1	296	3	Y	-0-			2
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	Y	-0-			2
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	6	1	854	3	Y	-0-			2
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	7	1	713	3	Y	-0-			2
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	5	1	662	3	Y	40			42
							44	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	302	-0-	2	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	3	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	12	1	1783	3	Y	-0-					16
04	1680	X	1723	-0-	43	-0-	11	1	1653	3	Y	54	67	1			3
							59	9									
05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	11	1	1659	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	1680	N	1498	-0-	-182	-0-	10	1	1488	3	Y	-0-					3
07	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	15	1	1558	3	Y	-0-					3
08	1674	N	964	-0-	-710	-0-	7	1	957	3	Y	-0-					3

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
03	0	N	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	8	1	1176	3	Y	-0-					38
04	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	7	1	995	3	Y	-0-					38
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1042	3	Y	17					55
							19	9									
*06	1140	N	1001	-0-	-139	-0-	7	1	994	3	Y	-0-					55
*07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	10	1	1022	3	Y	-0-					55
08	1054	N	977	-0-	-77	-0-	7	1	970	3	Y	-0-	54	1			1

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	3	Y	-0-					3
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					3
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	Y	-0-					3
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	Y	-0-					3
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	3	Y	-0-					3
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	2	1	209	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	520	-0-	40	-0-	4	1	516	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					-0-
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	5	1	525	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	3	1	483	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	130	-0-	10	-0-	1	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	3	Y	-0-					-0-
*07	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	3	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	3	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	4	1	447	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	3	1	445	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	7	1	990	3	Y	-0-					2
04	870	N	972	-0-	102	-0-	7	1	965	3	Y	-0-					2
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	7	1	1027	3	Y	-0-					2
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	7	1	995	3	Y	-0-					2
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	10	1	1029	3	Y	-0-					2
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	Y	-0-					2

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
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	4	1	507	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	504	-0-	84	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	Y	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	4	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	5	1	503	3	Y	-0-					-0-
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	4	1	497	3	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
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	377	1	1046	3	Y	9					17
							10	9									
04	900	N	1403	-0-	503	-0-	365	1	966	3	Y	65	77	1			5
							72	9									
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	377	1	1011	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	365	1	983	3	Y	-0-					5
*07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	379	1	969	3	Y	-0-					5
*08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	378	1	1038	3	Y	8					13
							9	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	5	1	797	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	761	-0-	41	-0-	5	1	756	3	Y	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	5	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	8	1	786	3	Y	-0-					-0-
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	6	1	792	3	Y	-0-					-0-

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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

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

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-

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

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-

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

03	806	N	801	-0-	-5	-0-	5	1	796	3	N	-0-					-0-
04	750	N	779	-0-	29	-0-	5	1	774	3	N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	6	1	812	3	N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	5	1	779	3	N	-0-					-0-
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	8	1	788	3	N	-0-					-0-
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	6	1	778	3	N	-0-					-0-

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

03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	9	1	1259	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1302	-0-	102	-0-	9	1	1293	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	8	1	1206	3	N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	8	1	1213	3	N	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	12	1	1287	3	N	-0-					-0-
*08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	9	1	1329	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					13
04	570	N	241	-0-	-329	-0-	2	1	239	3	Y	-0-	11	1			2
05	558	N	204	-0-	-354	-0-	1	1	203	3	Y	-0-					2
06	420	N	181	-0-	-239	-0-	1	1	178	3	Y	2					4
							2	9									
07	248	N	137	-0-	-111	-0-	1	1	136	3	Y	-0-					4
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					4

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
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	5	1	691	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	685	-0-	25	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	5	1	685	3	Y	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	5	1	663	3	Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	7	1	678	3	Y	-0-					-0-
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 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
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-

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
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	585	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	4	1	566	3	Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	4	1	588	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	4	1	563	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	6	1	580	3	Y	-0-					-0-
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					-0-

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 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
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	77	-0-	47	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	745	-0-	-61	-0-	5	1	740	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	721	-0-	-179	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	5	1	735	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	7	1	718	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	5	1	727	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	5	1	774	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	831	-0-	-99	-0-	6	1	825	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	708	-0-	-191	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	630	-0-	-120	-0-	4	1	626	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	558	-0-	-310	-0-	5	1	553	3	Y	-0-					-0-
*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	6	1	787	3	Y	-0-					-0-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	280	-0-	40	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					-0-
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	3	1	292	3	Y	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-

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

03	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			Y	-0-					10
04	540	N	577	-0-	37	-0-	577	3			Y	-0-					10
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					10
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					10
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			Y	-0-					10
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					10

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

03	1798	N	401	-0-	-1397	-0-	400	3	1	9	Y	1					3
04	240	N	2258	-0-	2018	-0-	2250	3	8	9	Y	7					10
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2132	3	11	9	Y	10					20
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1981	3	7	9	Y	6					26
*07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1769	3	3	9	Y	3	27	1			2
*08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1877	3	6	9	Y	5	2	1			5

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

03	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	396	-0-	6	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-

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

03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	3	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	371	-0-	11	-0-	3	1	368	3	Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	3	1	377	3	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	3	1	366	3	Y	-0-					-0-
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	4	1	374	3	Y	-0-					-0-
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	84	1	1256	3	Y	13					23
							14	9									
04	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	57	1	966	3	Y	11					34
							12	9									
05	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	74	1	1058	3	Y	-0-					34
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	96	1	1300	3	Y	-0-					34
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	97	1	1240	3	Y	-0-					34
08	1147	N	475	-0-	-672	-0-	36	1	438	3	Y	1					35
							1	9									

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
03	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	12	1	1768	3	Y	2	33	1			4
							2	9									
04	1050	N	1359	-0-	309	-0-	9	1	1346	3	Y	4	1	1			7
							4	9									
05	1085	N	724	-0-	-361	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					7
06	1050	N	605	-0-	-445	-0-	4	1	601	3	Y	-0-					7
07	1085	N	608	-0-	-477	-0-	6	1	602	3	Y	-0-					7
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	6	1	772	3	Y	-0-					7

GAGE, COKE L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031227 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5388 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5573 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	2	1	256	3	N	-0-					-0-
04	240	N	272	-0-	32	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	311	3	N	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	N	-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
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	7	1	1083	3	Y	-0-					37
*04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	7	1	1060	3	Y	18					55
							20	9									
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	7	1	1032	3	Y	-0-					55
*06	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	7	1	998	3	Y	-0-					55
*07	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	10	1	1010	3	Y	-0-					55
*08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	7	1	1021	3	Y	-0-	55	1			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4997 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	1	1	105	3	N	-0-					-0-
04	120	N	124	-0-	4	-0-	1	1	123	3	N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	N	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	1	1	70	3	N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	3	N	-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
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-					8
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	1	1	117	3	N	-0-					8
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	1	1	114	3	N	-0-					8
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	1	1	109	3	N	-0-					8
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	1	1	107	3	N	-0-					8
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	1	1	108	3	N	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	258	-0-	18	-0-	2	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	2	1	260	3	Y	-0-					-0-
*07	279	N	269	-0-	-10	-0-	3	1	266	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	4	1	653	3	N	-0-					-0-
04	570	N	619	-0-	49	-0-	4	1	615	3	N	-0-					-0-
05	682	N	661	-0-	-21	-0-	5	1	656	3	N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	4	1	632	3	N	-0-					-0-
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	6	1	643	3	N	-0-					-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	5	1	640	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	8	1	1149	3	N	-0-					-0-
04	930	N	1088	-0-	158	-0-	7	1	1081	3	N	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	8	1	1125	3	N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	8	1	1074	3	N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	10	1	1047	3	N	-0-					-0-
*08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	8	1	1102	3	N	-0-					-0-

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

03	806	N	795	-0-	-11	-0-	5	1	790	3	Y	-0-					14
04	600	N	797	-0-	197	-0-	5	1	792	3	Y	-0-					14
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	18					32
							20	9									
06	780	N	478	-0-	-302	-0-	3	1	472	3	Y	3					35
							3	9									
*07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	8	1	848	3	Y	7					42
							8	9									
08	775	N	740	-0-	-35	-0-	5	1	735	3	Y	-0-					42

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

03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	3	N	-0-					-0-
04	210	N	288	-0-	78	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	2	1	266	3	N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	3	1	273	3	N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-

MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

03	403	N	392	-0-	-11	-0-	3	1	387	3	Y	2					39
							2	9									
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	3	1	362	3	Y	8					47
							9	9									
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					47
*06	390	N	179	-0-	-211	-0-	1	1	177	3	Y	1					48
							1	9									
*07	372	N	118	-0-	-254	-0-	1	1	117	3	Y	-0-	48	1			-0-
08	434	N	342	-0-	-92	-0-	2	1	337	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	11	1	1559	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	73	-0-	-1397	-0-	10	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	11	1	1557	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	10	1	1391	3	Y	-0-					-0-
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	13	1	1366	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	10	1	1337	3	Y	-0-					-0-

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

03	279	N	271	-0-	-8	-0-	2	1	269	3	N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	2	1	259	3	N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	N	-0-					-0-
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	3	1	279	3	N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	2	1	275	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	Y	-0-					3
04	180	N	210	-0-	30	-0-	1	1	209	3	Y	-0-					3
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					3
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					3
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	3	Y	-0-					3
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					3

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

03	341	N	317	-0-	-24	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					7
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					7
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					7
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					7
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	3	1	302	3	Y	-0-					7
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					7

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

03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	3	Y	-0-					2
04	90	N	121	-0-	31	-0-	1	1	120	3	Y	-0-					2
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					2
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					2
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					2
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					2

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

03	372	N	356	-0-	-16	-0-	2	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	234	-0-	-126	-0-	2	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	3	1	392	3	Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 5770

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2018 - P/A 08/31/18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	348	-0-	18	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					-0-

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
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	2	1	404	3	N	-0-					9
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	2	1	402	3	N	-0-					9
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	2	1	413	3	N	-0-					9
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	2	1	407	3	N	-0-					9
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	4	1	417	3	N	-0-					9
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	2	1	411	3	N	-0-					9

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

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

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
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	4	1	564	3	N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	4	1	552	3	N	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	4	1	579	3	N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	4	1	563	3	N	-0-					-0-
07	589	N	532	-0-	-57	-0-	5	1	527	3	N	-0-					-0-
08	589	N	370	-0-	-219	-0-	3	1	367	3	N	-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
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	4	1	791	3	Y	-0-					12
04	570	N	657	-0-	87	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					12
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	4	1	781	3	Y	-0-					12
06	570	N	488	-0-	-82	-0-	3	1	485	3	Y	-0-					12
07	589	N	492	-0-	-97	-0-	4	1	488	3	Y	-0-					12
08	589	N	478	-0-	-111	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					12

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
03	1085	N	891	-0-	-194	-0-	6	1	885	3	Y	-0-					10
04	900	N	959	-0-	59	-0-	7	1	952	3	Y	-0-					10
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	7	1	963	3	Y	-0-					10
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	7	1	948	3	Y	-0-					10
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	10	1	1039	3	Y	-0-					10
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	8	1	1081	3	Y	-0-					10

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
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	2	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	3	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	3	1	354	3	Y	-0-					-0-
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	4	1	371	3	Y	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	2	1	214	3	N	-0-					-0-
04	210	N	219	-0-	9	-0-	2	1	217	3	N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	3	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	3	N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	2	1	190	3	N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	2	1	222	3	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
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	3	N	-0-					-0-
04	270	N	412	-0-	142	-0-	3	1	409	3	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	3	1	430	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	N	-0-					-0-
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	4	1	444	3	N	-0-					-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	3	1	437	3	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	Y	-0-					-0-
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	343	3	Y	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	3	1	352	3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	96	1	562	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	639	-0-	99	-0-	93	1	546	3	Y	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	96	1	552	3	Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	93	1	580	3	Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	99	1	593	3	Y	-0-					-0-
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	96	1	591	3	Y	-0-					-0-

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

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

DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	389	3	N	-0-					-0-
04	330	N	361	-0-	31	-0-	2	1	359	3	N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	N	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	3	1	374	3	N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	389	3	N	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	3	1	401	3	N	-0-					-0-

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 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
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	12	1	1741	3	Y	34					138
							37	9									
04	300	N	1580	-0-	1280	-0-	11	1	1554	3	Y	14					152
							15	9									
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	8	1	1225	3	Y	-0-	136	1			16
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	10	1	1443	3	Y	19					35
							21	9									
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	14	1	1405	3	Y	13					48
							14	9									
*08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	10	1	1368	3	Y	21					69
							23	9									

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 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
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	5	1	894	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	801	-0-	-159	-0-	4	1	797	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	5	1	895	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	4	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	791	-0-	-46	-0-	6	1	785	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	788	-0-	-111	-0-	4	1	784	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	610	-0-	-10	-0-	4	1	604	3	Y	2					3
							2	9									
04	630	N	574	-0-	-56	-0-	4	1	570	3	Y	-0-					3
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					3
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					3
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	6	1	581	3	Y	-0-					3
08	620	N	582	-0-	-38	-0-	4	1	578	3	Y	-0-					3

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 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
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	4	1	508	3	Y	4					7
							4	9									
04	570	N	456	-0-	-114	-0-	3	1	452	3	Y	1					8
							1	9									
05	558	N	460	-0-	-98	-0-	3	1	457	3	Y	-0-					8
06	510	N	432	-0-	-78	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					8
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	4	1	430	3	Y	-0-					8
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					8

WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 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
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	8	1	1138	3	Y	-0-	10	1			1
04	780	N	999	-0-	219	-0-	7	1	992	3	Y	-0-					1
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	6	1	828	3	Y	1					2
							1	9									
06	780	N	727	-0-	-53	-0-	5	1	722	3	Y	-0-					2
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	8	1	793	3	Y	-0-					2
08	806	N	731	-0-	-75	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					2

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
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	N	-0-					-0-
04	30	N	194	-0-	164	-0-	1	1	193	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	8	1	1142	3	Y	-0-			1
04	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	7	1	1072	3	Y	-0-			1
05	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	8	1	1132	3	Y	-0-			1
06	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	7	1	1040	3	Y	-0-			1
07	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	10	1	1054	3	Y	-0-			1
08	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	8	1	1089	3	Y	-0-			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	3	1	407	3	N	-0-			-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	3	1	379	3	N	-0-			-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	N	-0-			-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	3	1	383	3	N	-0-			-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	4	1	395	3	N	-0-			-0-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	589	N	132	-0-	-457	-0-	1	1	131	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	538	-0-	28	-0-	3	1	535	3	Y	-0-			-0-
05	682	N	533	-0-	-149	-0-	3	1	530	3	Y	-0-			-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	499	3	Y	-0-			-0-
07	558	N	187	-0-	-371	-0-	1	1	186	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	3	1	517	3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	5	1	980	3	Y	-0-			-0-
04	930	N	920	-0-	-10	-0-	5	1	915	3	Y	-0-			-0-
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	5	1	921	3	Y	-0-			-0-
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	5	1	900	3	Y	-0-			-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	7	1	958	3	Y	-0-			-0-
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	3	1	463	3	Y	-0-			7
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	3	1	441	3	Y	-0-			7
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	Y	-0-			7
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	3	1	446	3	Y	-0-			7
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	4	1	459	3	Y	-0-			7
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	3	1	460	3	Y	-0-			7

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
03	403	N	328	-0-	-75	-0-	127	1	201	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	441	-0-	141	-0-	441	1			Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
*07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2018 - P/A 07/12/18

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

03	496	N	474	-0-	-22	-0-	2	1	472	3	Y	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	3	1	561	3	Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					-0-
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	6	1	935	3	Y	4					53
							4	9									
04	900	N	883	-0-	-17	-0-	6	1	860	3	Y	15					68
							17	9									
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	6	1	890	3	Y	3	68	1			3
							3	9									
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	6	1	858	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	899	N	871	-0-	-28	-0-	8	1	863	3	Y	-0-					3
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	6	1	891	3	Y	-0-					3

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

03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	3	1	595	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	582	-0-	12	-0-	3	1	579	3	Y	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	3	1	586	3	Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	4	1	607	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	3	1	604	3	Y	-0-					-0-

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

03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	6	1	933	3	N	-0-					-0-
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	6	1	861	3	N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	7	1	973	3	N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	6	1	929	3	N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	9	1	957	3	N	-0-					-0-
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	7	1	969	3	N	-0-					-0-

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

03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	339	-0-	39	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					-0-
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	2	1	475	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	480	-0-	60	-0-	2	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	2	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					-0-
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					-0-

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
03	744	N	155	-0-	-589	-0-	1	1	154	3	Y	-0-					6
04	750	N	515	-0-	-235	-0-	4	1	511	3	Y	-0-					6
05	744	N	561	-0-	-183	-0-	4	1	557	3	Y	-0-					6
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	521	3	Y	-0-					6
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	5	1	530	3	Y	-0-					6
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					6

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1401	-0-	-397	-0-	10	1	1388	3	Y	3					37
							3	9									
04	1740	N	2347	-0-	607	-0-	16	1	2320	3	Y	10					47
							11	9									
*05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	13	1	1956	3	Y	6					53
							7	9									
*06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	14	1	2045	3	Y	-0-					53
*07	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	15	1	1572	3	Y	-0-					53
*08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	13	1	1839	3	Y	-0-	50	1			3

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

03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	5	1	712	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	705	-0-	45	-0-	5	1	700	3	Y	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	5	1	723	3	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	5	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	7	1	724	3	Y	-0-					-0-
*08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					-0-

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

03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	7	1	958	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	939	-0-	99	-0-	6	1	933	3	Y	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	7	1	956	3	Y	-0-					-0-
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	9	1	973	3	Y	-0-					-0-
*08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	7	1	971	3	Y	-0-					-0-

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

03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	5	1	668	3	Y	-0-					2
04	600	N	614	-0-	14	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					2
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	5	1	706	3	Y	2					4
							2	9									
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	5	1	659	3	Y	-0-					4
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	7	1	687	3	Y	-0-					4
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	5	1	700	3	Y	-0-					4

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

03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	4	1	646	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	4	1	649	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	4	1	624	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	6	1	644	3	Y	-0-					-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	5	1	647	3	Y	-0-					-0-

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

03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	7	1	1018	3	Y	-0-					3
04	1020	N	1257	-0-	237	-0-	9	1	1248	3	Y	-0-					3
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	8	1	1136	3	Y	-0-					3
06	990	N	866	-0-	-124	-0-	6	1	860	3	Y	-0-					3
07	1054	N	979	-0-	-75	-0-	9	1	970	3	Y	-0-					3
08	1054	N	872	-0-	-182	-0-	6	1	866	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	5	1	921	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	904	-0-	-86	-0-	5	1	899	3	Y	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	5	1	928	3	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	7	1	952	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	5	1	947	3	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
03	1302	N	287	-0-	-1015	-0-	195	1	92	3	Y	-0-					3
04	1110	N	191	-0-	-919	-0-	20	1	171	3	Y	-0-					3
05	558	N	134	-0-	-424	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					3
06	270	N	89	-0-	-181	-0-	12	1	77	3	Y	-0-					3
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					3
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					3

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
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	1	1	273	3	N	-0-					-0-
04	300	N	316	-0-	16	-0-	2	1	314	3	N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	268	3	N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	2	1	329	3	N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	3	N	-0-					-0-
04	150	N	187	-0-	37	-0-	1	1	186	3	N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	1	1	168	3	N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	3	N	-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
03	589	N	515	-0-	-74	-0-	59	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	528	-0-	138	-0-	56	1	463	3	Y	8					8
							9	9									
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	42	1	383	3	Y	14					22
							15	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	58	1	370	3	Y	2					24
							2	9									
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	47	1	346	3	Y	-0-					24
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	48	1	366	3	Y	-0-					24

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
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	3	1	549	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	3	1	542	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	3	1	549	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	3	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	4	1	527	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	806	N	676	-0-	-130	-0-	78	1	598	3	Y	-0-					4
04	720	N	730	-0-	10	-0-	78	1	650	3	Y	2					6
							2	9									
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	69	1	627	3	Y	-0-					6
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	84	1	538	3	Y	2					8
							2	9									
07	744	N	644	-0-	-100	-0-	77	1	564	3	Y	3					11
							3	9									
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	75	1	574	3	Y	-0-					11

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

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-

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

03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	514	-0-	4	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
*07	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			Y	-0-					-0-

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

03	341	N	332	-0-	-9	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					9
04	300	N	324	-0-	24	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					9
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					9
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					9
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	3	1	314	3	Y	-0-					9
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					9

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

03	3100	X	2904	-0-	-196	-0-	15	1	2885	3	Y	4					58
							4	9									
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	21	1	3145	3	Y	-0-	56	1			2
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	21	1	3033	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	15	1	2822	3	Y	-0-					-0-
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	28	1	2901	3	Y	-0-					-0-
*08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	20	1	2873	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

03	589	N	305	-0-	-284	-0-	2	1	296	3	Y	6					7
							7	9									
04	1020	N	905	-0-	-115	-0-	6	1	899	3	Y	-0-					7
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	10	1	1429	3	Y	-0-					7
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	7	1	993	3	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	10	1	1062	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	908	-0-	-332	-0-	6	1	902	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	7	1	1049	3	Y	-0-					34
04	960	N	1098	-0-	138	-0-	7	1	1091	3	Y	-0-					34
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	7	1	1084	3	Y	-0-					34
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	7	1	1033	3	Y	-0-					34
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	10	1	1043	3	Y	-0-					34
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					34

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
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	568	1	1498	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1933	-0-	433	-0-	549	1	1384	3	Y	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	568	1	1411	3	Y	5					5
							6	9									
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	550	1	1381	3	Y	1					6
							1	9									
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	572	1	1406	3	Y	-0-					6
*08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	568	1	1409	3	Y	18	24	1			-0-
							20	9									

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
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	87	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	288	-0-	18	-0-	84	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	76	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	75	-0-	-142	-0-	64	1	11	3	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
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-

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
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

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
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	8	1	1559	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1410	N	1553	-0-	143	-0-	8	1	1537	3	Y	7					7
							8	9									
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	8	1	1454	3	Y	5					12
							6	9									
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	8	1	1448	3	Y	2					14
							2	9									
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	11	1	1455	3	Y	1					15
							1	9									
08	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	7	1	1362	3	Y	1					16
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	2	1	476	3	Y	-0-			-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-			-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	2	1	475	3	Y	-0-			-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462	3	Y	-0-			-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	3	1	455	3	Y	-0-			-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	2	1	461	3	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
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	133	1	550	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	676	-0-	46	-0-	126	1	550	3	Y	-0-			-0-
05	713	N	663	-0-	-50	-0-	121	1	542	3	Y	-0-			-0-
06	660	N	586	-0-	-74	-0-	131	1	455	3	Y	-0-			-0-
*07	713	N	592	-0-	-121	-0-	126	1	466	3	Y	-0-			-0-
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	123	1	470	3	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
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-			-0-
04	480	N	643	-0-	163	-0-	643	3			Y	-0-			-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-			-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-			-0-
*07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-			-0-
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			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
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	2	1	278	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	2	1	257	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	2	1	251	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	2	1	239	3	Y	-0-			-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	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
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	6	1	905	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	931	-0-	751	-0-	6	1	925	3	Y	-0-			-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	7	1	944	3	Y	-0-			-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	6	1	794	3	Y	-0-			-0-
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	4	1	435	3	Y	-0-			-0-
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	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
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	498	1	434	3	Y	-0-			12
04	390	N	873	-0-	483	-0-	482	1	391	3	Y	-0-			12
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	498	1	358	3	Y	-0-			12
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	482	1	423	3	Y	-0-			12
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	499	1	478	3	Y	-0-			12
*08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	499	1	494	3	Y	-0-			12

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
03	992	N	345	-0-	-647	-0-	2	1	343	3	Y	-0-			2
04	570	N	350	-0-	-220	-0-	2	1	348	3	Y	-0-			2
05	496	N	307	-0-	-189	-0-	2	1	305	3	Y	-0-			2
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	2	1	281	3	Y	-0-			2
07	372	N	265	-0-	-107	-0-	3	1	262	3	Y	-0-			2
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	2	1	283	3	Y	-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	3			Y	-0-					3
04	990	N	783	-0-	-207	-0-	783	3			Y	-0-					3
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			Y	-0-					3
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	3			Y	-0-					3
07	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			Y	-0-					3
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	4	1	589	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	4	1	557	3	Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	4	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	6	1	583	3	Y	-0-					-0-
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	586	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	379	1	1428	3	Y	19					21
							21	9									
04	1500	N	1679	-0-	179	-0-	367	1	1297	3	Y	14					35
							15	9									
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	379	1	1384	3	Y	27					62
							30	9									
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	367	1	1357	3	Y	10					72
							11	9									
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	382	1	1402	3	Y	2					74
							2	9									
*08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	379	1	1387	3	Y	-0-					74

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
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	3	N	-0-					-0-
04	360	N	148	-0-	-212	-0-	1	1	147	3	N	-0-					-0-
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	3	N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	3	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	712	-0-	292	-0-	4	1	706	3	Y	2					2
							2	9									
05	589	N	420	-0-	-169	-0-	2	1	412	3	Y	5					7
							6	9									
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	3	1	566	3	Y	-0-					7
07	682	N	496	-0-	-186	-0-	4	1	492	3	Y	-0-					7
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	3	1	531	3	Y	5					12
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	496	-0-	226	-0-	3	1	491	3	Y	2					2
							2	9									
05	465	N	387	-0-	-78	-0-	2	1	379	3	Y	5					7
							6	9									
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	2	1	389	3	Y	5					12
							6	9									
07	527	N	419	-0-	-108	-0-	3	1	414	3	Y	2					14
							2	9									
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	2	1	437	3	Y	7					21
							8	9									

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	95	1	315	3	Y	5	177	1			42
							6	9									
04	270	N	435	-0-	165	-0-	92	1	334	3	Y	8					50
							9	9									
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	95	1	286	3	Y	2					52
							2	9									
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	92	1	312	3	Y	2					54
							2	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	95	1	316	3	Y	10					64
							11	9									
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	95	1	319	3	Y	6					70
							7	9									

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
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	5	1	1025	3	Y	14					21
							15	9									
04	390	N	1020	-0-	630	-0-	5	1	1007	3	Y	7					28
							8	9									
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	5	1	1063	3	Y	7					35
							8	9									
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	5	1	1041	3	Y	14					49
							15	9									
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	8	1	1075	3	Y	6					55
							7	9									
*08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	6	1	1077	3	Y	7					62
							8	9									

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
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	6	1	822	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	5	1	727	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	705	-0-	-132	-0-	5	1	700	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	676	-0-	-134	-0-	5	1	671	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	652	-0-	-92	-0-	6	1	646	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	5	1	648	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	1	1	144	3	N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	1	1	142	3	N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	1	1	144	3	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	1	1	143	3	N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	3	N	-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
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	2	1	292	3	N	-0-					-0-
04	210	N	286	-0-	76	-0-	2	1	284	3	N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	2	1	292	3	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	3	1	293	3	N	-0-					-0-
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	N	-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
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	696	3	Y	1					6
							1	9									
04	660	N	676	-0-	16	-0-	5	1	670	3	Y	1					7
							1	9									
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					7
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	5	1	658	3	Y	1					8
							1	9									
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	6	1	671	3	Y	-0-					8
08	682	N	679	-0-	-3	-0-	5	1	674	3	Y	-0-					8

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
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	401	-0-	41	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			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
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	42	1	324	3	Y	-0-					40
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	25	1	210	3	Y	-0-					40
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	25	1	234	3	Y	-0-					40
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	144	1	926	3	Y	-0-					40
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	113	1	827	3	Y	-0-					40
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	95	1	723	3	Y	-0-					40

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	692	1	1396	3	Y	-0-					47
04	300	N	2477	-0-	2177	-0-	672	1	1803	3	Y	2	49	1			-0-
							2	9									
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	695	1	1935	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	667	1	1021	3	Y	20					20
							22	9									
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	693	1	1158	3	Y	-0-					20
*08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	689	1	1052	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	5	1	676	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	692	-0-	62	-0-	5	1	687	3	Y	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					-0-
*07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	8	1	783	3	Y	-0-					-0-
*08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	6	1	794	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	380	3	N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	4	1	385	3	N	-0-					-0-
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	389	3	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
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	2	1	235	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	3	N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	2	1	232	3	N	-0-					-0-
*07	248	N	228	-0-	-20	-0-	2	1	226	3	N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	2	1	222	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	4	1	641	3	N	-0-					-0-
04	930	N	624	-0-	-306	-0-	4	1	620	3	N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	4	1	642	3	N	-0-					-0-
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	4	1	611	3	N	-0-					-0-
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	6	1	598	3	N	-0-					-0-
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	4	1	581	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	564	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	563	-0-	173	-0-	3	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	3	1	639	3	Y	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	3	1	653	3	Y	-0-					-0-
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	627	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-					23
04	840	N	863	-0-	23	-0-	6	1	857	3	Y	-0-					23
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	6	1	933	3	Y	-0-					23
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	876	3	Y	-0-					23
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	9	1	895	3	Y	-0-					23
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	7	1	918	3	Y	-0-					23

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
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	2	1	414	3	Y	-0-					7
04	390	N	409	-0-	19	-0-	2	1	407	3	Y	-0-					7
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					7
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					7
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	4	1	439	3	Y	-0-					7
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	327	-0-	57	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	50	-0-	-260	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	51	-0-	-259	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	285	1	809	3	Y	-0-					23
04	720	N	1049	-0-	329	-0-	275	1	774	3	Y	-0-					23
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	284	1	782	3	Y	-0-					23
06	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	275	1	734	3	Y	-0-					23
07	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	286	1	732	3	Y	-0-					23
08	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	284	1	720	3	Y	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	4	1	635	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	609	-0-	39	-0-	4	1	605	3	Y	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	4	1	641	3	Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	4	1	606	3	Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	6	1	607	3	Y	-0-					-0-
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

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

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	3	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565

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

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

03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	686	1	771	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	1739	-0-	809	-0-	666	1	1073	3	Y	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	687	1	960	3	Y	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	666	1	1175	3	Y	-0-					-0-
*07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	688	1	792	3	Y	-0-					-0-
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	675	1	740	3	Y	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	7	1	1033	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	870	N	700	-0-	-170	-0-	5	1	695	3	N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	6	1	941	3	N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	7	1	975	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	10	1	1038	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	8	1	1163	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	930	N	892	-0-	-38	-0-	6	1	886	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	877	-0-	97	-0-	6	1	871	3	Y	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	6	1	902	3	Y	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	6	1	879	3	Y	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	9	1	954	3	Y	-0-					-0-
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

03	775	N	641	-0-	-134	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	5	1	686	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	4	1	575	3	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	6	1	591	3	Y	-0-					-0-
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	5	1	677	3	Y	-0-					-0-

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

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	210	-0-	30	-0-	1	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

03	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	10	1	1441	3	Y	-0-					2
04	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	9	1	1380	3	Y	2					4
							2	9									
05	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	10	1	1407	3	Y	1					5
							1	9									
06	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	9	1	1357	3	Y	-0-					5
07	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	13	1	1361	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
*08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	10	1	1429	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	6	1	812	3	N	-0-					-0-
04	630	N	757	-0-	127	-0-	5	1	752	3	N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	6	1	798	3	N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	8	1	805	3	N	-0-					-0-
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	6	1	797	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	451	3	N	-0-					-0-
04	420	N	441	-0-	21	-0-	3	1	438	3	N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	3	1	447	3	N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	3	1	431	3	N	-0-					-0-
*07	465	N	443	-0-	-22	-0-	4	1	439	3	N	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	3	1	439	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	8	1	1538	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	7	1	1458	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	8	1	1515	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	8	1	1450	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	11	1	1489	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	8	1	1487	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

03	403	N	392	-0-	-11	-0-	3	1	389	3	N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	3	1	374	3	N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	3	1	383	3	N	-0-					-0-
*07	403	N	391	-0-	-12	-0-	4	1	387	3	N	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	3	1	376	3	N	-0-					-0-

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	124	1	186	3	Y	3	19	1			8
							3	9									
04	180	N	297	-0-	117	-0-	120	1	174	3	Y	3	1	1			10
							3	9									
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	124	1	184	3	Y	3					13
							3	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	120	1	156	3	Y	2					15
							2	9									
*07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	124	1	177	3	Y	2					17
							2	9									
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	124	1	194	3	Y	4					21
							4	9									

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

03	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	7	1	1058	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	1059	-0-	279	-0-	7	1	1052	3	Y	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	8	1	1105	3	Y	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	7	1	1012	3	Y	-0-					-0-
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	10	1	1060	3	Y	-0-					-0-
*08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	8	1	1072	3	Y	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

03	1054	N	860	-0-	-194	-0-	860	3			Y	-0-					17
04	960	N	759	-0-	-201	-0-	759	3			Y	-0-					17
05	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	3			Y	-0-	16	1			1
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					1
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	4	1	649	3	Y	-0-					6
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	4	1	523	3	Y	13	19	1			-0-
							14	9									
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	542	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	4	1	525	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	5	1	521	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	4	1	515	3	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
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	6	1	830	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	840	-0-	270	-0-	6	1	834	3	Y	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	6	1	891	3	Y	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	6	1	850	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	9	1	890	3	Y	-0-					-0-
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	6	1	842	3	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
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	3	N	-0-					-0-
04	150	N	239	-0-	89	-0-	2	1	237	3	N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	N	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	N	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	3	1	460	3	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	5	1	486	3	Y	-0-					-0-
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	4	1	508	3	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
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	5	1	676	3	Y	-0-	18	1			1
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	4	1	624	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	5	1	698	3	Y	1					2
							1	9									
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	5	1	686	3	Y	2					4
							2	9									
*07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	7	1	700	3	Y	1					5
							1	9									
*08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	2	1	271	3	N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	2	1	259	3	N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	2	1	259	3	N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	2	1	256	3	N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	3	1	267	3	N	-0-					-0-
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	3	N	-0-					-0-

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

03	2821	N	1374	-0-	-1447	-0-	9	1	1365	3	Y	-0-	38	1			3
04	2250	N	3228	-0-	978	-0-	22	1	3188	3	Y	16	2	1			17
							18	9									
05	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	19	1	2824	3	Y	19					36
							21	9									
06	3000	N	3072	-0-	72	72	21	1	3047	3	Y	4	32	1			8
							4	9									
*07	3223	X	3151	-0-	-72	-0-	30	1	3118	3	Y	3	1	1			10
							3	9									
*08	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	18	1	2525	3	Y	22					32
							24	9									

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					2
04	810	N	866	-0-	56	-0-	6	1	860	3	Y	-0-					2
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	6	1	893	3	Y	-0-					2
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					2
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	9	1	895	3	Y	-0-					2
*08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	7	1	914	3	Y	-0-					2

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

03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	160	1	253	2	Y	-0-					1
							794	3									
04	1080	N	1188	-0-	108	-0-	153	1	250	2	Y	-0-					1
							785	3									
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	161	1	264	2	Y	-0-					1
							828	3									
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	156	1	254	2	Y	-0-					1
							800	3									
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	163	1	254	2	Y	-0-					1
							840	3									
*08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	161	1	261	2	Y	17					18
							821	3	19	9							

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	502	3	N	-0-					-0-
04	480	N	525	-0-	45	-0-	4	1	521	3	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	502	3	N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	4	1	515	3	N	-0-					-0-
*07	496	N	489	-0-	-7	-0-	5	1	484	3	N	-0-					-0-
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	3	1	498	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	490	-0-	70	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	Y	-0-					-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	3	Y	-0-					-0-

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	581	-0-	-380	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					-0-
04	600	X	635	-0-	35	-0-	4	1	631	3	Y	-0-					-0-
05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					-0-
06	602	X	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	3	Y	-0-					-0-
07	732	X	732	-0-	-0-	-0-	7	1	725	3	Y	-0-					-0-
*08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	5	1	707	3	Y	-0-					-0-

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	8	1	1112	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1097	-0-	17	-0-	7	1	1090	3	N	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	8	1	1165	3	N	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	8	1	1124	3	N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	11	1	1150	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	8	1	1149	3	N	-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
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	9	1	1353	3	Y	-0-					48
04	1380	N	1234	-0-	-146	-0-	8	1	1225	3	Y	1					49
							1	9									
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	9	1	1291	3	Y	-0-					49
06	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	8	1	1207	3	Y	2					51
							2	9									
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	13	1	1351	3	Y	-0-					51
*08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	9	1	1327	3	Y	2					53
							2	9									

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
03	0	N	-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-

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
03	558	N	477	-0-	-81	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					7
04	450	N	494	-0-	44	-0-	3	1	491	3	Y	-0-					7
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	4	1	526	3	Y	-0-					7
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	4	1	510	3	Y	-0-					7
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	5	1	491	3	Y	-0-					7
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	4	1	502	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	361	-0-	61	-0-	2	1	359	3	Y	-0-			-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-			-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	2	1	336	3	Y	-0-			-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	3	1	348	3	Y	-0-			-0-
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	3	1	407	3	Y	-0-			-0-

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

03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	561	1	491	3	Y	-0-			6
04	660	N	1000	-0-	340	-0-	543	1	457	3	Y	-0-			6
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	561	1	468	3	Y	-0-			6
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	543	1	366	3	Y	-0-			6
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	563	1	500	3	Y	-0-			6
*08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	561	1	486	3	Y	-0-			6

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

03	992	N	896	-0-	-96	-0-	6	1	890	3	Y	-0-			13
04	900	N	855	-0-	-45	-0-	6	1	849	3	Y	-0-			13
05	930	N	885	-0-	-45	-0-	6	1	879	3	Y	-0-			13
06	870	N	864	-0-	-6	-0-	6	1	858	3	Y	-0-			13
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	9	1	944	3	Y	-0-			13
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-			13

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

03	14B2 EXT		-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	-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-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

03	806	N	650	-0-	-156	-0-	4	1	646	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	4	1	632	3	Y	-0-			-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	6	1	899	3	Y	-0-			-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	6	1	864	3	Y	-0-			-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	9	1	885	3	Y	-0-			-0-
*08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	7	1	920	3	Y	-0-			-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	4	1	522	3	Y	-0-			-0-
04	570	N	486	-0-	-84	-0-	3	1	475	3	Y	7			7
							8	9							
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	3	1	497	3	Y	-0-			7
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	3	1	493	3	Y	3			10
							3	9							
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	5	1	520	3	Y	-0-			10
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	3	1	445	3	Y	2			12
							2	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
	HUGHES, D. J.				WELL #: 19	RRCID -> 092118						COMPL. DATE 12/19/1980					TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	1127	3	Y	8					60
04	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	18 2	1 9	1059	3	Y	2					62
05	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	22 3	1 9	1058	3	Y	3					65
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	44 6	1 9	1150	3	Y	5					70
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	1106	3	Y	4					74
08	1085	N	982	-0-	-103	-0-	19	1	963	3	Y	-0-					74
	ROHRER, WILLIAM UNIT 3				WELL #: 5	RRCID -> 092168						COMPL. DATE 02/16/1981					TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	9	1	1351	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	9	1	1253	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	9	1	1292	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	9	1	1253	3	Y	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	13	1	1331	3	Y	-0-					-0-
*08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	10	1	1363	3	Y	-0-					-0-
	HUGHES, D. J.				WELL #: 18	RRCID -> 092170						COMPL. DATE 02/12/1981					TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022
03	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	9	1	1299	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	10	1	1415	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	8	1	1171	3	Y	-0-					-0-
*07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	12	1	1280	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	10	1	1412	3	Y	-0-					-0-
	WAGGONER M. L.				WELL #: 22	RRCID -> 092447						COMPL. DATE 03/06/1981					TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	232	3	Y	2					3
04	240	N	319	-0-	79	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					3
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					3
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					3
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	3	1	321	3	Y	-0-					3
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					3
	FLOWERS, H. H.				WELL #: 2	RRCID -> 092677						COMPL. DATE 03/17/1981					TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	3	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	4	1	363	3	Y	-0-					-0-
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	359	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4479	3	44	9	Y	40					127
04	5610	X	5972	-0-	362	-0-	5900	3	72	9	Y	65	144	1			48
05	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6072	3	94	9	Y	85	67	1			66
06	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5908	3	77	9	Y	70	3	1			133
*07	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5914	3	57	9	Y	52	107	1			78
*08	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5904	3	59	9	Y	54	116	1			16

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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-

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

*09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	9	1	1384	3	Y	-0-					-0-
*10	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	7	1	1102	3	Y	-0-					-0-
*11	1380	N	1097	-0-	-283	-0-	7	1	1090	3	Y	-0-					-0-
*12	1426	N	1167	-0-	-259	-0-	8	1	1159	3	Y	-0-					-0-
*01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	8	1	1114	3	Y	-0-					-0-
*02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	7	1	1033	3	Y	-0-					-0-
*03	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	7	1	1082	3	Y	-0-					-0-
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	9	1	1372	3	Y	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	10	1	1507	3	Y	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	9	1	1339	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	13	1	1355	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	10	1	1371	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	7	1	947	3	N	-0-					2
04	660	N	889	-0-	229	-0-	6	1	883	3	N	-0-					2
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	7	1	1027	3	N	-0-					2
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	6	1	921	3	N	-0-					2
*07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	9	1	948	3	N	-0-					2
*08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	7	1	946	3	N	-0-					2

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

03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	307	-0-	7	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 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
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	8	1	1191	3	N	-0-					-0-
04	480	N	1284	-0-	804	-0-	9	1	1245	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	9	1	1308	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	9	1	1259	3	Y	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	12	1	1295	3	Y	-0-					-0-
*08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	9	1	1306	3	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
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					24
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					24
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	5	1	664	3	Y	-0-					24
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	4	1	634	3	Y	3					27
							3	9									
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	6	1	643	3	Y	-0-					27
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	5	1	638	3	Y	-0-					27

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
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	293	1	734	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	5	1	671	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	635	-0-	35	-0-	4	1	631	3	Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	4	1	620	3	Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	6	1	651	3	Y	-0-					-0-
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	5	1	643	3	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
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	7	1	1310	3	Y	-0-					-0-
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	14	1	2648	3	Y	-0-					-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	12	1	2375	3	Y	-0-					-0-
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	18	1	2457	3	Y	30					30
							33	9									
*08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	12	1	2291	3	Y	20					50
							22	9									

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
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	12	1	1695	3	Y	-0-					7
04	1710	N	1600	-0-	-110	-0-	11	1	1589	3	Y	-0-					7
05	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	11	1	1566	3	Y	-0-					7
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	13	1	1876	3	Y	-0-					7
*07	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	14	1	1499	3	Y	-0-					7
*08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	12	1	1755	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	5	1	656	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	617	-0-	17	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					-0-
*07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	6	1	623	3	Y	-0-					-0-
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	5	1	640	3	Y	-0-					-0-

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
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	2	1	261	3	N	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	2	1	254	3	N	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	2	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	3	1	258	3	Y	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	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
03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	20	1	2893	3	Y	-0-					84
04	1770	N	2791	-0-	1021	-0-	19	1	2772	3	Y	-0-					84
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	16	1	2371	3	Y	34	109	1			9
							37	9									
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	18	1	2541	3	Y	14	6	1			17
							15	9									
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	25	1	2590	3	Y	2					19
							2	9									
*08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	19	1	2619	3	Y	-0-					19

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
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	563	1	727	3	Y	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	419	1	722	3	Y	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	562	1	725	3	Y	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	545	1	720	3	Y	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	565	1	762	3	Y	-0-					-0-
*08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	563	1	721	3	Y	-0-					-0-

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
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	3	1	385	3	N	-0-					-0-
04	360	N	374	-0-	14	-0-	3	1	371	3	N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	389	3	N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	3	1	371	3	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	384	3	N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	3	1	391	3	N	-0-					-0-

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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
03	1116	N	901	-0-	-215	-0-	6	1	895	3	Y	-0-					1
04	1140	N	915	-0-	-225	-0-	6	1	909	3	Y	-0-					1
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	8	1	1134	3	Y	-0-					1
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	9	1	1246	3	Y	-0-					1
*07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	12	1	1207	3	Y	-0-					1
08	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	8	1	1113	3	Y	-0-					1

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
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	349	1	1225	3	Y	3					38
							3	9									
04	1080	N	1497	-0-	417	-0-	338	1	1155	3	Y	4					42
							4	9									
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	349	1	1172	3	Y	1					43
							1	9									
06	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	337	1	964	3	Y	1					44
							1	9									
*07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	340	1	1066	3	Y	-0-					44
*08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	372	1	1197	3	Y	-0-					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	100	-0-	-24	-0-	1	1	99	3	N	-0-					-0-
04	90	N	96	-0-	6	-0-	1	1	95	3	N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	1	1	111	3	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	3	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	11	1	1676	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1632	-0-	-168	-0-	11	1	1621	3	N	-0-					-0-
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	12	1	1753	3	N	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	12	1	1711	3	N	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	17	1	1736	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	12	1	1737	3	N	-0-					-0-

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
03	3193	X	2464	-0-	-729	-0-	17	1	2418	3	Y	26	31	1			15
							29	9									
04	2700	X	2705	-0-	5	-0-	18	1	2659	3	Y	25	1	1			39
							28	9									
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	23	1	3283	3	Y	28	27	1			40
							31	9									
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	20	1	2887	3	Y	30	57	1			13
							33	9									
07	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	28	1	2954	3	Y	17	2	1			28
							19	9									
*08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	21	1	2899	3	Y	20	45	1			3
							22	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					19
04	270	N	294	-0-	24	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					19
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	2	1	269	3	Y	-0-					19
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					19
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					19
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	2	1	242	3	Y	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	6	1	935	3	N	-0-					-0-
04	810	N	855	-0-	45	-0-	6	1	849	3	N	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	7	1	975	3	N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	6	1	922	3	N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	9	1	960	3	N	-0-					-0-
*08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	7	1	992	3	N	-0-					-0-

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

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					17
04	120	N	128	-0-	8	-0-	1	1	127	3	Y	-0-					17
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	Y	-0-					17
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					17
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					17
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					17

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	629	-0-	-53	-0-	4	1	625	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	687	-0-	27	-0-	5	1	660	3	Y	20					20
							22	9									
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					20
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	5	1	692	3	Y	-0-					20
07	713	N	659	-0-	-54	-0-	6	1	653	3	Y	-0-					20
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	5	1	662	3	Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	4					15
							4	9									
04	90	N	365	-0-	275	-0-	3	1	362	3	Y	-0-					15
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					15
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	Y	-0-					15
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	3	1	268	3	Y	-0-					15
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	2	1	208	3	Y	-0-					15

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	982	3	Y	14					136
							15	9									
04	1140	N	741	-0-	-399	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					136
05	1023	N	848	-0-	-175	-0-	6	1	842	3	Y	-0-	68	1			68
06	990	N	817	-0-	-173	-0-	6	1	807	3	Y	4	4	1			68
							4	9									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	8	1	826	3	Y	6	69	1			5
							7	9									
08	837	N	700	-0-	-137	-0-	5	1	691	3	Y	4	4	1			5
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	4	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	570	-0-	60	-0-	4	1	566	3	Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	6	1	594	3	Y	-0-					-0-
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	5	1	640	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	2	1	297	3	N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	2	1	297	3	N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	2	1	276	3	N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	3	1	284	3	N	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	N	-0-					-0-

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

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

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	7	1	1037	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	7	1	1015	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	7	1	1035	3	N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	7	1	1015	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	884	-0-	-170	-0-	8	1	876	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	868	-0-	-186	-0-	6	1	862	3	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

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
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	4	1	520	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	516	-0-	36	-0-	4	1	512	3	Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	3	1	498	3	Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	4	1	514	3	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	5	1	537	3	Y	-0-					-0-
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	3	N	-0-					-0-
04	90	N	195	-0-	105	-0-	1	1	194	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	3	N	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	N	-0-					-0-
04	180	N	181	-0-	1	-0-	1	1	180	3	N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	1	1	154	3	N	-0-					-0-
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	1	1	113	3	N	-0-					-0-
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	1	1	117	3	N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	1	1	109	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	169	-0-	109	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	16	1	2286	3	Y	4					9
							4	9									
04	2580	X	2541	-0-	-39	-0-	17	1	2510	3	Y	13					22
							14	9									
05	2511	X	2461	-0-	-50	-0-	17	1	2437	3	Y	6					28
							7	9									
06	2430	X	2429	-0-	-1	-0-	17	1	2412	3	Y	-0-					28
07	2635	X	2356	-0-	-279	-0-	22	1	2334	3	Y	-0-					28
08	2635	X	2335	-0-	-300	-0-	16	1	2319	3	Y	-0-					28

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	4	1	585	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	4	1	556	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	553	-0-	-67	-0-	4	1	549	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	4	1	524	3	Y	-0-					-0-
*07	589	N	543	-0-	-46	-0-	5	1	538	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	4	1	544	3	Y	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	8	1	1106	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	982	-0-	202	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	6	1	1089	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	6	1	1069	3	Y	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	10	1	1060	3	Y	-0-					-0-
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	8	1	1091	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1085	N	948	-0-	-137	-0-	6	1	939	3	Y	3	3	1			40
							3	9									
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	7	1	1009	3	Y	-0-					40
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	8	1	1121	3	Y	-0-					40
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	8	1	1164	3	Y	-0-					40
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	11	1	1116	3	Y	-0-					40
08	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					40

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	5	1	779	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	5	1	724	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	5	1	753	3	Y	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	5	1	760	3	Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	8	1	790	3	Y	-0-					-0-
*08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	6	1	836	3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1634	3	1	9	Y	1					28
04	1590	N	1611	-0-	21	-0-	1602	3	9	9	Y	8	35	1			1
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	3	2	9	Y	2	1	1			2
06	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	1586	3			Y	-0-					2
*07	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1534	3	7	9	Y	6					8
08	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1526	3	1	9	Y	1					9

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	9	1	1272	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	8	1	1133	3	Y	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	9	1	1295	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	8	1	1202	3	Y	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	12	1	1217	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	9	1	1225	3	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	4	1	842	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	835	-0-	55	-0-	4	1	831	3	Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	5	1	870	3	Y	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	4	1	848	3	Y	-0-					-0-
*07	868	N	867	-0-	-1	-0-	6	1	861	3	Y	-0-					-0-
*08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	5	1	880	3	Y	-0-					-0-

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
03	930	N	823	-0-	-107	-0-	6	1	817	3	N	-0-					-0-
04	810	N	792	-0-	-18	-0-	5	1	787	3	N	-0-					-0-
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	6	1	816	3	N	-0-					-0-
06	810	N	793	-0-	-17	-0-	6	1	787	3	N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	8	1	859	3	N	-0-					-0-
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	857	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	2	1	331	3	N	-0-					-0-
04	540	N	326	-0-	-214	-0-	2	1	324	3	N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	2	1	327	3	N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	4	1	420	3	N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	2	1	332	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	706	1	4601	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4694	-0-	-46	-0-	680	1	4014	3	Y	-0-					-0-
05	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	706	1	4660	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4246	-0-	-494	-0-	674	1	3572	3	Y	-0-					-0-
*07	4898	X	4328	-0-	-570	-0-	708	1	3555	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
*08	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	707	1	4798	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					12
04	360	N	382	-0-	22	-0-	382	3			Y	-0-					12
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					12
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					12
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					12
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	14	1	2697	3	N	-0-					-0-
04	600	X	2366	-0-	1766	-0-	12	1	2354	3	N	-0-					-0-
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	7	1	1432	3	N	-0-					-0-
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	5	1	876	3	N	-0-					-0-
07	620	X	548	-0-	-72	-0-	4	1	544	3	N	-0-					-0-
*08	719	X	719	-0-	-0-	-0-	4	1	701	3	N	13					13
							14	9									

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	5	1	715	3	N	-0-					9
04	690	N	695	-0-	5	-0-	5	1	690	3	N	-0-					9
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	3	N	-0-					9
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	N	-0-					9
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	7	1	708	3	N	-0-					9
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	5	1	709	3	N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	66	-0-	-368	-0-	66	3			Y	-0-					3
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					2
04	300	N	60	-0-	-240	-0-	60	3			Y	-0-					2
05	310	N	178	-0-	-132	-0-	1	1	177	3	Y	-0-					2
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					2
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	Y	-0-					2
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					2

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-
04	300	N	230	-0-	-70	-0-	2	1	228	3	N	-0-					-0-
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	2	1	271	3	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	4	1	417	3	N	-0-					-0-
*08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	4	1	489	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	30	1	4386	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	4290	X	4182	-0-	-108	-0-	28	1	4154	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	3445	-0-	-1019	-0-	23	1	3422	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4125	-0-	-195	-0-	28	1	4075	3	Y	20					20
							22	9									
*07	4464	X	4179	-0-	-285	-0-	40	1	4139	3	Y	-0-					20
08	4433	X	4105	-0-	-328	-0-	29	1	4076	3	Y	-0-					20

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
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	2	1	443	3	Y	40					120
							44	9									
04	330	N	492	-0-	162	-0-	2	1	457	3	Y	30					150
							33	9									
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	Y	20					170
							22	9									
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	386	3	Y	21					191
							23	9									
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	15	166	1			40
							17	9									
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	2	1	410	3	Y	4					44
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	13	1	1963	3	Y	10					68
							11	9									
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	14	1	2003	3	Y	-0-					68
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	14	1	2004	3	Y	-0-					68
06	1920	N	1904	-0-	-16	-0-	13	1	1891	3	Y	-0-	68	1			-0-
*07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	19	1	2004	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
08	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	14	1	1955	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	10	1	1521	3	Y	9					44
							10	9									
04	1380	N	1607	-0-	227	-0-	11	1	1584	3	Y	11					55
							12	9									
05	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	9	1	1324	3	Y	7					62
							8	9									
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	11	1	1561	3	Y	7					69
							8	9									
07	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	15	1	1576	3	Y	7					76
							8	9									
*08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	11	1	1556	3	Y	1					77
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	2	1	348	3	N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	2	1	320	3	N	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	3	1	318	3	N	-0-					-0-
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-

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
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	5	1	795	3	Y	7					70
							8	9									
04	1200	N	832	-0-	-368	-0-	6	1	826	3	Y	-0-	68	1			2
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	7	1	963	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	7	1	938	3	Y	-0-					-0-
*07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	9	1	928	3	Y	-0-					-0-
*08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	8	1	1066	3	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
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	46	1	2241	3	Y	12					25
							13	9									
04	2340	N	2198	-0-	-142	-0-	45	1	2151	3	Y	2					27
							2	9									
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	50	1	2249	3	Y	5					32
							6	9									
06	2220	N	2075	-0-	-145	-0-	44	1	2020	3	Y	10					42
							11	9									
07	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	51	1	2100	3	Y	1	43	1			-0-
							1	9									
08	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	50	1	2056	3	Y	21	3	1			18
							23	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	426	-0-	6	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	4	1	437	3	Y	-0-					-0-
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					-0-

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
03	372	N	10	-0-	-362	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					14
04	480	N	299	-0-	-181	-0-	32	1	267	3	Y	-0-					14
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	67	1	615	3	Y	-0-					14
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	71	1	456	3	Y	-0-					14
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	59	1	429	3	Y	-0-					14
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	55	1	418	3	Y	-0-					14

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	1711	3	Y	3					12
04	1080	N	1504	-0-	424	-0-	10 70	1 9	1424	3	Y	64	76	1			-0-
05	1116	N	969	-0-	-147	-0-	7 2	1 9	960	3	Y	2	2	1			-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	8	1	1141	3	Y	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	15	1	1521	3	Y	-0-					-0-
*08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	11	1	1595	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	5	1	768	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	616	-0-	196	-0-	4	1	612	3	Y	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	6	1	625	3	Y	-0-					-0-
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	5	1	664	3	Y	-0-					-0-

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 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
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	N	-0-					-0-
04	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	662	-0-	2	-0-	5	1	657	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	5	1	657	3	Y	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	5	1	658	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	6	1	671	3	Y	-0-					-0-
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	5	1	660	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	7	1	1075	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	896	-0-	-64	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	7	1	1022	3	Y	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	7	1	969	3	Y	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	10	1	988	3	Y	-0-					-0-
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1045	3	Y	-0-					-0-

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

03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	11	1	1649	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1514	-0-	74	-0-	10	1	1504	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	10	1	1495	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	10	1	1445	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	14	1	1454	3	Y	-0-					-0-
*08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	11	1	1521	3	Y	-0-					-0-

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

03	837	N	525	-0-	-312	-0-	4	1	521	3	Y	-0-					1
04	420	N	438	-0-	18	-0-	3	1	435	3	Y	-0-					1
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	3	1	449	3	Y	-0-					1
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	3	1	440	3	Y	-0-					1
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	4	1	453	3	Y	-0-					1
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					1

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

03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	70	1	541	3	Y	-0-					3
04	210	N	576	-0-	366	-0-	62	1	514	3	Y	-0-					3
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	53	1	490	3	Y	-0-					3
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	64	1	408	3	Y	-0-					3
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	58	1	423	3	Y	-0-					3
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	56	1	427	3	Y	-0-					3

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

03	3069	X	2538	-0-	-531	-0-	17	1	2521	3	Y	-0-					29
04	2460	N	2448	-0-	-12	-0-	17	1	2431	3	Y	-0-	29	1			-0-
05	2542	N	2401	-0-	-141	-0-	16	1	2384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2460	N	2446	-0-	-14	-0-	17	1	2429	3	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2466	-0-	-76	-0-	24	1	2442	3	Y	-0-					-0-
*08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	18	1	2500	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

03	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	12	1	1704	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	11	1	1635	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	12	1	1721	3	N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	12	1	1651	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	16	1	1667	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	12	1	1682	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	1	1	122	3	N	-0-					-0-
04	150	N	1095	-0-	945	-0-	7	1	1088	3	N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	4	1	396	3	N	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	N	-0-					-0-

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

03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	10	1	1497	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1459	-0-	49	-0-	10	1	1449	3	N	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	10	1	1476	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	10	1	1424	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	14	1	1455	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	10	1	1455	3	N	-0-					-0-

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

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-

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

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

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

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

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

03	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	10	1	1475	3	Y	-0-					33
04	1470	N	1600	-0-	130	-0-	11	1	1560	3	Y	26	24	1			35
							29	9									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	11	1	1565	3	Y	1	1	1			35
							1	9									
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	10	1	1443	3	Y	-0-					35
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	15	1	1598	3	Y	-0-					35
*08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	11	1	1549	3	Y	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	4	1	528	3	Y	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	4	1	576	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	4	1	529	3	Y	-0-					-0-
*07	558	N	535	-0-	-23	-0-	5	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	4	1	513	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	514	-0-	-230	-0-	4	1	510	3	N	-0-					-0-
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	3	1	500	3	N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	4	1	530	3	N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	4	1	525	3	N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	5	1	552	3	N	-0-					-0-
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	4	1	566	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

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

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
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	6	1	915	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	847	-0-	337	-0-	6	1	841	3	Y	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	6	1	832	3	Y	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	6	1	794	3	Y	-0-					-0-
*07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	7	1	775	3	Y	-0-					-0-
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	6	1	786	3	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
03	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	9	1	1317	3	N	-0-					7
04	1200	N	1299	-0-	99	-0-	9	1	1290	3	N	-0-					7
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	10	1	1417	3	N	-0-					7
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	10	1	1492	3	N	-0-					7
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	14	1	1499	3	N	-0-					7
*08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	11	1	1506	3	N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	17	1	2469	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2377	-0-	217	-0-	16	1	2330	3	Y	28					28
							31	9									
05	2418	N	2413	-0-	-5	-0-	16	1	2354	3	Y	39	67	1			-0-
							43	9									
06	2400	N	571	-0-	-1829	-0-	4	1	563	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2449	N	1129	-0-	-1320	-0-	11	1	1118	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2127	-0-	-291	-0-	15	1	2112	3	Y	-0-					-0-

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

03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	5	1	797	3	N	-0-					-0-
04	150	N	781	-0-	631	-0-	5	1	776	3	N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	6	1	809	3	N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	5	1	769	3	N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	8	1	791	3	N	-0-					-0-
*08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	6	1	788	3	N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

03	T. A.		-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	-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-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

03	752	X	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	725	-0-	215	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	8	1	713	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	17	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	16	1	686	3	Y	-0-					-0-
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	17	1	679	3	Y	-0-					-0-

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

03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	129	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	816	-0-	96	-0-	125	1	691	3	Y	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	129	1	714	3	Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	125	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	131	1	677	3	Y	-0-					-0-
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	129	1	683	3	Y	-0-					-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

03	1085	N	836	-0-	-249	-0-	97	1	739	3	Y	-0-					2
04	600	N	866	-0-	266	-0-	94	1	772	3	Y	-0-					2
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	98	1	970	3	Y	-0-					2
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	95	1	1040	3	Y	-0-					2
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	104	1	1168	3	Y	-0-					2
*08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	102	1	1228	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	10	1	1427	3	Y	-0-					1
04	1380	N	1412	-0-	32	-0-	10	1	1402	3	Y	-0-					1
05	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	10	1	1435	3	Y	-0-					1
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	10	1	1375	3	Y	-0-					1
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	14	1	1455	3	Y	-0-					1
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	10	1	1468	3	Y	-0-					1

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

03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	163	-0-	13	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	1	1	134	3	Y	-0-					-0-
*07	155	N	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-

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

03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	4	1	854	3	Y	-0-					10
04	630	N	729	-0-	99	-0-	5	1	724	3	Y	-0-					10
05	713	N	298	-0-	-415	-0-	2	1	288	3	Y	7					17
							8	9									
06	840	N	256	-0-	-584	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					17
07	744	N	138	-0-	-606	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					17
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					17

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

03	651	N	514	-0-	-137	-0-	4	1	510	3	N	-0-					-0-
04	690	N	532	-0-	-158	-0-	4	1	528	3	N	-0-					-0-
05	620	N	555	-0-	-65	-0-	4	1	551	3	N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	4	1	503	3	N	-0-					-0-
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	5	1	502	3	N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	4	1	535	3	N	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

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-

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

03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	6	1	937	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	722	-0-	482	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	4	1	607	3	Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	4	1	571	3	Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	543	3	Y	-0-					-0-
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	595	1	1078	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1629	-0-	459	-0-	575	1	1054	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	869	-0-	-340	-0-	137	1	732	3	Y	-0-					-0-
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	704	1	1583	3	Y	-0-					-0-
07	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	913	1	1885	3	Y	-0-					-0-
*08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	909	1	1940	3	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
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-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 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
03	1240	N	543	-0-	-697	-0-	4	1	539	3	N	-0-					2
04	510	N	1114	-0-	604	-0-	8	1	1106	3	N	-0-					2
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	N	-0-					2
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	4	1	546	3	N	-0-					2
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	13	1	1375	3	N	-0-					2
*08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	9	1	1330	3	N	26					28
							29	9									

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
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	N	-0-					-0-
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	3	1	411	3	N	-0-					-0-
05	465	N	353	-0-	-112	-0-	2	1	351	3	N	-0-					-0-
06	420	N	319	-0-	-101	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
07	434	N	330	-0-	-104	-0-	3	1	327	3	N	-0-					-0-
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	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
03	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	14	1	2027	3	Y	1	76	1			20
							1	9									
04	3150	X	2408	-0-	-742	-0-	16	1	2385	3	Y	6	3	1			23
							7	9									
05	3255	X	3086	-0-	-169	-0-	21	1	3062	3	Y	3					26
							3	9									
06	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	21	1	2966	3	Y	14					40
							15	9									
*07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	27	1	2805	3	Y	8					48
							9	9									
08	3100	X	2370	-0-	-730	-0-	17	1	2353	3	Y	-0-					48

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2017 - PLUGGED 10/03/17

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

03	403	N	372	-0-	-31	-0-	3	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	353	-0-	203	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	2	1	348	3	Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	359	3	Y	-0-					-0-
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	3	1	355	3	Y	-0-					-0-

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

03	868	N	835	-0-	-33	-0-	6	1	829	3	N	-0-					-0-
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	5	1	800	3	N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	6	1	860	3	N	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	5	1	776	3	N	-0-					-0-
07	837	N	824	-0-	-13	-0-	8	1	816	3	N	-0-					-0-
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	6	1	811	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

03	620	N	593	-0-	-27	-0-	4	1	589	3	Y	-0-					1
04	600	N	695	-0-	95	-0-	5	1	690	3	Y	-0-					1
05	620	N	510	-0-	-110	-0-	4	1	506	3	Y	-0-					1
06	570	N	446	-0-	-124	-0-	3	1	443	3	Y	-0-					1
07	620	N	434	-0-	-186	-0-	4	1	430	3	Y	-0-					1
08	496	N	422	-0-	-74	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					1

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

03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	6	1	804	3	N	-0-					-0-
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	5	1	774	3	N	-0-					-0-
05	806	N	770	-0-	-36	-0-	5	1	765	3	N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	5	1	783	3	N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	8	1	808	3	N	-0-					-0-
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	6	1	811	3	N	-0-					-0-

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

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

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	3	N	-0-					-0-
04	60	N	184	-0-	124	-0-	1	1	183	3	N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	185	3	N	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-					-0-
*10	713	N	63	-0-	-650	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					-0-
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	857	3	Y	-0-					-0-
*01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	6	1	814	3	Y	-0-					-0-
*02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					-0-
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	5	1	777	3	Y	-0-					-0-
*04	780	N	744	-0-	-36	-0-	5	1	739	3	Y	-0-					-0-
*05	775	N	769	-0-	-6	-0-	5	1	764	3	Y	-0-					-0-
*06	750	N	574	-0-	-176	-0-	4	1	570	3	Y	-0-					-0-
*07	775	N	482	-0-	-293	-0-	5	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	733	-0-	-42	-0-	5	1	728	3	Y	-0-					-0-

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
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	435	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	5	1	467	3	Y	-0-					-0-
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	Y	-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
03	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	3			Y	-0-					22
04	180	N	207	-0-	27	-0-	207	3			Y	-0-					22
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					22
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					22
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					22
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					22

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

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

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
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	420	-0-	30	-0-	3	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	3	1	408	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	4	1	423	3	Y	-0-					-0-
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	8	1	1225	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	1195	-0-	265	-0-	8	1	1187	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	8	1	1201	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	8	1	1151	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	11	1	1166	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	8	1	1160	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	10	1	1513	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1527	-0-	1527	-0-	10	1	1517	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1574	-0-	1574	1574	11	1	1563	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1528	-0-	1528	3102	11	1	1517	3	Y	-0-					-0-
07	2100	N	1574	-0-	-526	2576	15	1	1559	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1577	-0-	-1523	1053	11	1	1566	3	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
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-

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
03	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	11	1	1642	3	Y	-0-					22
04	1590	N	1520	-0-	-70	-0-	10	1	1510	3	Y	-0-					22
05	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	11	1	1598	3	Y	-0-					22
*06	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	11	1	1561	3	Y	-0-					22
*07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	16	1	1614	3	Y	-0-					22
*08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	12	1	1620	3	Y	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					-0-
							550	3									
04	690	N	864	-0-	174	-0-	4	1	256	2	Y	-0-					-0-
							604	3									
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	Y	-0-					-0-
							555	3									
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	224	2	Y	-0-					-0-
							531	3									
07	899	N	762	-0-	-137	-0-	5	1	224	2	Y	-0-					-0-
							533	3									
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	4	1	227	2	Y	-0-					-0-
							540	3									

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

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-

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

03	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	9	1	1248	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1241	-0-	1241	1241	8	1	1233	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1373	-0-	1373	2614	9	1	1364	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1400	-0-	1400	4014	10	1	1390	3	Y	-0-					-0-
07	800	N	1481	-0-	681	4695	14	1	1446	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*08	3100	N	1429	-0-	-1671	3024	10	1	1418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	12	1	1815	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1891	-0-	211	-0-	13	1	1878	3	Y	-0-					-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	13	1	1868	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	12	1	1754	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	17	1	1774	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	13	1	1780	3	Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	15	1	2140	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	2080	-0-	310	-0-	14	1	2066	3	Y	-0-					-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	15	1	2177	3	Y	-0-					-0-
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	15	1	2139	3	Y	-0-					-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	21	1	2225	3	Y	-0-					-0-
*08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	16	1	2316	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	2949	-0-	-1980	-0-	20	1	2929	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	8319	-0-	4569	-0-	56	1	8263	3	Y	-0-					-0-
05	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	55	1	7991	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
06	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	50	1	7219	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	68	1	7075	3	Y	17					17
							19	9									
*08	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	44	1	6167	3	Y	-0-					17

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

03	2852	N	2452	-0-	-400	-0-	17	1	2435	3	N	-0-					-0-
04	2520	N	2362	-0-	-158	-0-	12	1	2350	3	N	-0-					-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	17	1	2486	3	N	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	17	1	2382	3	N	-0-					-0-
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	25	1	2563	3	N	-0-					-0-
*08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	18	1	2494	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

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-

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

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-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	751	-0-	91	-0-	5	1	746	3	Y	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	6	1	871	3	Y	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	7	1	954	3	Y	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	11	1	1100	3	Y	-0-					-0-
*08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	8	1	1139	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1061	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	708	-0-	-312	-0-	5	1	703	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	577	-0-	-477	-0-	4	1	573	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	524	-0-	-496	-0-	4	1	520	3	N	-0-					-0-
07	744	N	528	-0-	-216	-0-	4	1	524	3	N	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	4	1	563	3	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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					3
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					3
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	3	1	369	3	Y	-0-					3
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	3	1	322	3	Y	-0-					3
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					3

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	858	-0-	-41	-0-	6	1	849	3	Y	3					13
							3	9									
04	750	N	867	-0-	117	-0-	6	1	853	3	Y	7					20
							8	9									
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	Y	-0-					20
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	Y	5					25
							6	9									
07	868	N	859	-0-	-9	-0-	8	1	849	3	Y	2					27
							2	9									
08	868	N	853	-0-	-15	-0-	6	1	844	3	Y	3					30
							3	9									

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
03	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	24	1	1240	3	Y	11					31
							12	9									
04	1020	N	1348	-0-	328	-0-	41	1	1286	3	Y	19					50
							21	9									
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	37	1	1245	3	Y	9					59
							10	9									
06	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	32	1	1116	3	Y	5					64
							6	9									
07	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	27	1	1163	3	Y	3					67
							3	9									
08	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	24	1	1165	3	Y	-0-					67

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
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	9	1	340	2	Y	-0-					-0-
							1344	3									
04	630	N	1740	-0-	1110	-0-	9	1	348	2	Y	-0-					-0-
							1383	3									
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	10	1	354	2	Y	-0-					-0-
							1407	3									
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	9	1	340	2	Y	-0-					-0-
							1354	3									
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	13	1	340	2	Y	-0-					-0-
							1380	3									
*08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	Y	-0-					-0-
							1379	3									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	300	-0-	-134	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					1
04	360	N	163	-0-	-197	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					1
05	341	N	169	-0-	-172	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					1
06	300	N	166	-0-	-134	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					1
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	Y	-0-					1
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					1

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
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	1	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					-0-
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	1	1	199	3	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
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	3	Y	-0-					14
04	180	N	188	-0-	8	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					14
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					14
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					14
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	2	1	177	3	Y	-0-					14
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					14

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
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-

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
03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	7	1	984	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	954	-0-	-66	-0-	6	1	948	3	N	-0-					-0-
05	992	N	926	-0-	-66	-0-	6	1	920	3	N	-0-					-0-
06	960	N	919	-0-	-41	-0-	6	1	913	3	N	-0-					-0-
*07	992	N	935	-0-	-57	-0-	9	1	926	3	N	-0-					-0-
08	930	N	909	-0-	-21	-0-	6	1	903	3	N	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	4	1	634	3	N	-0-					-0-
04	600	N	605	-0-	5	-0-	4	1	601	3	N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	N	-0-					-0-
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	4	1	595	3	N	-0-					-0-
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	6	1	606	3	N	-0-					-0-
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	4	1	604	3	N	-0-					-0-

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
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	771	3	2	9	Y	2	39	1			-0-
04	660	N	728	-0-	68	-0-	720	3	8	9	Y	7	2	1			5
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	773	3	8	9	Y	7					12
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	3	2	9	Y	2					14
*07	682	N	676	-0-	-6	-0-	674	3	2	9	Y	2					16
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	676	3	2	9	Y	2					18

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
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	7	1	1443	3	Y	20					120
							22	9									
04	210	N	1411	-0-	1201	-0-	9	1	1380	3	Y	20					140
							22	9									
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	10	1	1399	3	Y	3					143
							3	9									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	9	1	1355	3	Y	7					150
							8	9									
*07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	10	1	1337	3	Y	10					160
							11	9									
*08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	3	Y	24					184
							26	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5457 - 5951

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016 - W/O TO 09-281357

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	527	N	334	-0-	-193	-0-	94	1	240	3	Y	-0-					7
04	240	N	347	-0-	107	-0-	91	1	256	3	Y	-0-					7
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	95	1	287	3	Y	-0-					7
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	92	1	282	3	Y	-0-					7
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	95	1	307	3	Y	-0-					7
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	95	1	306	3	Y	-0-					7

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
03	837	N	595	-0-	-242	-0-	4	1	591	3	N	-0-					-0-
04	540	N	613	-0-	73	-0-	4	1	609	3	N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	5	1	650	3	N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	8	1	812	3	N	-0-					-0-
*08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	6	1	827	3	N	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 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
03	0	N	-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2018 - PLUGGED 06/27/18

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
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	11 12	1 9	1654	3	Y	11					45
04	1560	N	1646	-0-	86	-0-	11 28	1 9	1607	3	Y	25	70	1			-0-
05	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	11 4	1 9	1649	3	Y	4	2	1			2
06	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	11 1	1 9	1572	3	Y	1					3
*07	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	15 2	1 9	1580	3	Y	2					5
08	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	12	1	1632	3	Y	-0-					5

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
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	2	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	2	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					-0-
*07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	3	1	308	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	2	1	305	3	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
03	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	7	1	1015	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	953	-0-	-37	-0-	6	1	947	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	997	-0-	-57	-0-	13	1	984	3	Y	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	16	1	980	3	Y	-0-					-0-
*07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	19	1	1023	3	Y	-0-					-0-
*08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	19	1	1030	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	10	1	1523	3	Y	-0-					24
04	1380	N	1257	-0-	-123	-0-	9	1	1248	3	Y	-0-					24
05	1581	N	1235	-0-	-346	-0-	8	1	1207	3	Y	18					42
							20	9									
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	10	1	1463	3	Y	6					48
							7	9									
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	14	1	1450	3	Y	3					51
							3	9									
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	10	1	1470	3	Y	-0-	50	1			1

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
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	3	1	379	3	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	411	3	N	-0-					-0-
07	403	N	304	-0-	-99	-0-	3	1	301	3	N	-0-					-0-
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	4	1	496	3	N	-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
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	1	1	212	3	N	-0-					1
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	1	1	190	3	N	-0-					1
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	1	1	199	3	N	-0-					1
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	1	1	148	3	N	-0-					1
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	2	1	198	3	N	-0-					1
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	3	N	-0-					1

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	3	N	-0-					-0-
04	120	N	121	-0-	1	-0-	1	1	120	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	1	1	118	3	N	-0-					-0-
*07	124	N	111	-0-	-13	-0-	1	1	110	3	N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	1	1	103	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	5	1	708	3	N	-0-					2
04	450	N	626	-0-	176	-0-	4	1	622	3	N	-0-					2
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	N	-0-					2
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	N	-0-					2
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	6	1	650	3	N	-0-					2
*08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	5	1	675	3	N	-0-					2

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
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					12
04	180	N	196	-0-	16	-0-	196	3			Y	-0-					12
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					12
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					12
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					12
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

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

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	7	1	953	3	Y	-0-					20
04	930	N	911	-0-	-19	-0-	6	1	905	3	Y	-0-					20
05	961	N	896	-0-	-65	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					20
06	930	N	866	-0-	-64	-0-	6	1	860	3	Y	-0-					20
07	930	N	879	-0-	-51	-0-	8	1	871	3	Y	-0-					20
08	899	N	863	-0-	-36	-0-	6	1	857	3	Y	-0-					20

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	213	-0-	33	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 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
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	1	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2018 - P/A 08/14/18

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 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
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018 - P/A 07/03/18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	410	1	1424	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	810	N	1380	-0-	570	-0-	397	1	983	3	Y	-0-					3
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	407	1	537	3	Y	-0-					3
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	396	1	857	3	Y	-0-					3
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	414	1	1192	3	Y	-0-					3
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	409	1	879	3	Y	-0-					3

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	12	1	1734	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1732	-0-	532	-0-	12	1	1720	3	N	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	12	1	1735	3	N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	12	1	1673	3	N	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	17	1	1731	3	N	-0-					-0-
*08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	12	1	1760	3	N	-0-					-0-

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
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-

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-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-

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
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	99	-0-	39	-0-	1	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	Y	-0-					-0-
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	9	1	1260	3	N	-0-					-0-
04	30	N	1241	-0-	1211	-0-	8	1	1233	3	N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	9	1	1266	3	N	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	8	1	1160	3	N	-0-					-0-
*07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	12	1	1290	3	N	-0-					-0-
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	8	1	1077	3	N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	6	1	818	3	N	-0-					-0-
04	690	N	815	-0-	125	-0-	6	1	809	3	N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	6	1	851	3	N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	6	1	824	3	N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	8	1	852	3	N	-0-					-0-
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 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
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-

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	18	1	2628	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	2533	-0-	1303	-0-	17	1	2516	3	Y	-0-					-0-
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	18	1	2629	3	Y	-0-					-0-
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	18	1	2552	3	Y	-0-					-0-
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	25	1	2633	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	19	1	2632	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	-0-					12
04	660	N	722	-0-	62	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					12
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	6	1	814	3	Y	-0-					12
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	Y	-0-					12
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	8	1	861	3	Y	-0-					12
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	6	1	830	3	N	-0-					-0-
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	5	1	771	3	N	-0-					-0-
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	5	1	795	3	N	-0-					-0-
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	5	1	768	3	N	-0-					-0-
07	806	N	798	-0-	-8	-0-	8	1	790	3	N	-0-					-0-
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	6	1	805	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
*07	124	N	111	-0-	-13	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-

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

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

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
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	918	3	Y	2					2
04	450	N	879	-0-	429	-0-	4 3	1 9	872	3	Y	3					5
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	777	3	Y	2					7
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	764	3	Y	1					8
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	859	3	Y	1					9
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	885	3	Y	3					12

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	480	-0-	60	-0-	3	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	5	1	480	3	Y	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	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
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	2	1	406	3	Y	-0-					20
04	390	N	416	-0-	26	-0-	2	1	414	3	Y	-0-					20
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	2	1	455	3	Y	-0-					20
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	433	3	Y	-0-					20
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	3	Y	-0-					20
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					20

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
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	504	-0-	-116	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	8	1	1194	3	Y	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	10	1	1033	3	Y	-0-					-0-
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	7	1	967	3	Y	-0-					-0-

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
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	N	-0-					-0-
04	300	N	535	-0-	235	-0-	4	1	531	3	N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	524	3	N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	5	1	540	3	N	-0-					-0-
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	4	1	539	3	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	4	1	593	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	573	-0-	3	-0-	4	1	569	3	Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	6	1	585	3	Y	-0-					-0-
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	4	1	590	3	N	-0-					-0-
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	4	1	537	3	N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	4	1	638	3	N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	6	1	591	3	N	-0-					-0-
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	4	1	591	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

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

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
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					2
04	420	N	454	-0-	34	-0-	3	1	451	3	Y	-0-					2
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					2
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					2
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	4	1	429	3	Y	-0-					2
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					2

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
03	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	8	1	1162	3	Y	-0-					2
04	1290	N	1101	-0-	-189	-0-	7	1	1094	3	Y	-0-					2
05	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	8	1	1219	3	Y	-0-					2
06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	8	1	1094	3	Y	2					4
							2	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	11	1	1168	3	Y	1					5
							1	9									
*08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	9	1	1250	3	Y	-0-					5

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
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	496	-0-	376	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	3	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	4	1	458	3	Y	-0-					-0-
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	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
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					1
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					1
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					1
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					1
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	4	1	407	3	Y	-0-					1
08	403	N	330	-0-	-73	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

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-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	10	1	530	3	Y	20					84
							22	9									
04	480	N	594	-0-	114	-0-	24	1	562	3	Y	7	54	1			37
							8	9									
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	13	1	574	3	Y	20	2	1			55
							22	9									
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	Y	8	38	1			25
							9	9									
*07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	38	1	600	3	Y	20	1	1			44
							22	9									
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	56	1	618	3	Y	15					59
							17	9									

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

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	-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-

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

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-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	123	-0-	33	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	4	1	193	2	N	-0-					-0-
							609	3									
04	750	N	839	-0-	89	-0-	4	1	201	2	N	-0-					-0-
							634	3									
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	N	-0-					-0-
							619	3									
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	4	1	192	2	N	-0-					-0-
							608	3									
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	6	1	192	2	N	-0-					-0-
							597	3									
*08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	N	-0-					-0-
							615	3									

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

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-

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

03	837	N	833	-0-	-4	-0-	6	1	827	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	778	-0-	28	-0-	5	1	773	3	Y	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	6	1	814	3	Y	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	5	1	763	3	Y	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	8	1	800	3	Y	-0-					-0-
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	6	1	809	3	Y	-0-					-0-

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

03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	19	1	2822	3	Y	-0-					2
04	2610	N	2876	-0-	266	-0-	19	1	2851	3	Y	5					7
							6	9									
05	2821	N	2781	-0-	-40	-0-	19	1	2747	3	Y	14					21
							15	9									
06	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	20	1	2855	3	Y	11	31	1			1
							12	9									
*07	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	27	1	2846	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2790	N	2692	-0-	-98	-0-	19	1	2673	3	Y	-0-					1

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

03	372	N	354	-0-	-18	-0-	2	1	352	3	N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	2	1	321	3	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	3	1	358	3	N	-0-					-0-
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	3	1	356	3	N	-0-					-0-

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

03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	3	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	3	1	369	3	Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	4	1	363	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	3	1	367	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	9	1	1363	3	Y	-0-					42
04	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	9	1	1252	3	Y	15					57
							17	9									
05	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	9	1	1329	3	Y	10	67	1			-0-
							11	9									
06	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	8	1	1210	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	11	1	1182	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	9	1	1282	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 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
03	3100	N	2421	-0-	-679	6163	16	1	2405	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2320	-0-	-20	-0-	16	1	2304	3	Y	-0-					-0-
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	17	1	2424	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2337	-0-	-3	-0-	16	1	2321	3	Y	-0-					-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	23	1	2371	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	17	1	2385	3	Y	-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
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	8	1	1119	3	Y	-0-					28
04	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	19	1	1163	3	Y	-0-					28
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	22	1	1298	3	Y	-0-					28
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	32	1	1147	3	Y	-0-	25	1			3
07	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	26	1	1066	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	54	1	1595	3	Y	2					5
							2	9									

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

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

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	303	-0-	-7	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	1	1	280	3	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 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
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-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1223	-0-	-358	-0-	8	1	1215	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1123	-0-	-287	-0-	8	1	1115	3	Y	-0-					-0-
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	18	1	2616	3	Y	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	17	1	2382	3	Y	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	23	1	2437	3	Y	-0-					-0-
*08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	17	1	2403	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	674	-0-	314	-0-	5	1	669	3	Y	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	5	1	712	3	Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	7	1	734	3	Y	-0-					-0-
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	6	1	804	3	Y	-0-					-0-

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
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	6	1	877	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	675	-0-	-165	-0-	5	1	670	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	708	-0-	-160	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	8	1	865	3	Y	-0-					-0-
*08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	2	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	2	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	3	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	N	-0-			-0-
04	240	N	260	-0-	20	-0-	2	1	258	3	N	-0-			-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	2	1	263	3	N	-0-			-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	3	N	-0-			-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	2	1	229	3	N	-0-			-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	2	1	216	3	N	-0-			-0-

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
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	74	-0-	14	-0-	1	1	73	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	1	1	70	3	Y	-0-			-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	1	1	90	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	3	Y	-0-			-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-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
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	2	1	226	3	N	-0-			-0-
04	60	N	277	-0-	217	-0-	2	1	275	3	N	-0-			-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	N	-0-			-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	N	-0-			-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	3	1	267	3	N	-0-			-0-
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	N	-0-			-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

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

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
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	21	1	3091	3	Y	-0-			5
04	2850	X	2823	-0-	-27	-0-	19	1	2804	3	Y	-0-			5
05	2945	X	2724	-0-	-221	-0-	19	1	2705	3	Y	-0-			5
06	3000	X	2738	-0-	-262	-0-	19	1	2719	3	Y	-0-			5
07	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	27	1	2856	3	Y	-0-			5
08	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	20	1	2886	3	Y	-0-			5

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

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	7	1	1075	3	Y	20					85
							22	9									
04	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	7	1	1033	3	Y	24	78	1			31
							26	9									
05	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	7	1	1021	3	Y	2	2	1			31
							2	9									
06	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	7	1	1040	3	Y	13					44
							14	9									
*07	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	10	1	1041	3	Y	3					47
							3	9									
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	8	1	1091	3	Y	-0-					47

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

03	806	N	803	-0-	-3	-0-	5	1	780	3	Y	16	5	1			37
							18	9									
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	5	1	706	3	Y	8					45
							9	9									
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	6	1	803	3	Y	9					54
							10	9									
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	6	1	800	3	Y	7					61
							8	9									
*07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	8	1	867	3	Y	9					70
							10	9									
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	6	1	882	3	Y	6					76
							7	9									

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

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

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 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
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-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	7	1	1066	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	7	1	1010	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	7	1	1070	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	996	-0-	-54	-0-	7	1	989	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	892	-0-	-162	-0-	9	1	883	3	Y	-0-					-0-
*08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	8	1	1103	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	2	1	321	3	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	3	1	355	3	Y	-0-					-0-
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	350	3	Y	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

03	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	605	-0-	35	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	Y	-0-					2
04	420	N	909	-0-	489	-0-	6	1	903	3	Y	-0-					2
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	6	1	929	3	Y	-0-					2
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	Y	-0-					2
07	930	N	830	-0-	-100	-0-	8	1	822	3	Y	-0-					2
08	930	N	811	-0-	-119	-0-	6	1	805	3	Y	-0-					2

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	709	1	3889	3	Y	-0-					23
04	2730	X	3874	-0-	1144	-0-	682	1	3192	3	Y	-0-					23
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	698	1	2607	3	Y	19	42	1			-0-
							21	9									
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	676	1	2616	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	711	1	2990	3	Y	-0-					-0-
*08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	707	1	3534	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

03	310	N	308	-0-	-2	-0-	2	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	3	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	5	1	763	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	5	1	709	3	Y	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	6	1	799	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	7	1	758	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	754	-0-	-52	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	8	1	1240	3	Y	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	10	1	1445	3	Y	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	11	1	2042	3	Y	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	15	1	2140	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
*07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	19	1	1924	3	Y	1					2
							1	9									
*08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	11	1	1540	3	Y	-0-					2

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

03	558	N	550	-0-	-8	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	577	-0-	67	-0-	4	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	4	1	595	3	Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	4	1	563	3	Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	6	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	4	1	551	3	Y	-0-					-0-

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

03	2542	N	2503	-0-	-39	-0-	17	1	2486	3	Y	-0-					2
04	2400	N	2443	-0-	43	-0-	16	1	2413	3	Y	13					15
							14	9									
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	17	1	2502	3	Y	10					25
							11	9									
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	17	1	2426	3	Y	-0-					25
*07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	24	1	2496	3	Y	-0-	24	1			1
08	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	17	1	2450	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	11	1	1631	3	Y	6					76
							7	9									
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	11	1	1580	3	Y	2					78
							2	9									
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	11	1	1625	3	Y	-0-					78
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	11	1	1554	3	Y	-0-	69	1			9
*07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	16	1	1614	3	Y	3	2	1			10
							3	9									
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	12	1	1624	3	Y	2					12
							2	9									

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	13	1	1852	3	Y	5					14
							6	9									
04	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	11	1	1588	3	Y	1					15
							1	9									
05	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	11	1	1540	3	Y	10					25
							11	9									
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	11	1	1631	3	Y	-0-					25
*07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	17	1	1754	3	Y	-0-					25
*08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	12	1	1738	3	Y	104	64	1			65
							114	9									

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

03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	504	-0-	24	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-

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

03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	4	1	641	3	Y	-0-					3
04	480	N	668	-0-	188	-0-	5	1	663	3	Y	-0-					3
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	5	1	672	3	Y	-0-					3
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					3
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	6	1	640	3	Y	-0-					3
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	5	1	674	3	Y	-0-					3

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

03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	4	1	553	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	634	-0-	274	-0-	4	1	630	3	Y	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	5	1	740	3	Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	612	3	Y	-0-					-0-
*07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	6	1	576	3	Y	-0-					-0-
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	5	1	649	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	Y	-0-			-0-
04	420	N	575	-0-	155	-0-	4	1	571	3	Y	-0-			-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	4	1	521	3	Y	-0-			-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-			-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	6	1	568	3	Y	-0-			-0-
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	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
*09	240	N	98	-0-	-142	-0-	1	1	97	3	Y	-0-			-0-
*10	155	N	99	-0-	-56	-0-	1	1	98	3	Y	-0-			-0-
*11	90	N	82	-0-	-8	-0-	1	1	81	3	Y	-0-			-0-
*12	93	N	89	-0-	-4	-0-	1	1	88	3	Y	-0-			-0-
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	3	Y	-0-			-0-
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	3	Y	-0-			-0-
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	Y	-0-			-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	Y	-0-			-0-
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	Y	-0-			-0-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	3	Y	-0-			-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	3	1	307	3	Y	-0-			-0-
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	3	1	365	3	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
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	137	1	1913	3	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1972	-0-	172	-0-	133	1	1839	3	Y	-0-			-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	142	1	2568	3	Y	-0-			-0-
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	137	1	2513	3	Y	-0-			-0-
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	147	1	2409	3	Y	-0-			-0-
*08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	140	1	2304	3	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
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	7	1	995	3	Y	-0-			-0-
04	960	N	895	-0-	-65	-0-	6	1	889	3	Y	-0-			-0-
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	7	1	967	3	Y	-0-			-0-
06	960	N	944	-0-	-16	-0-	7	1	937	3	Y	-0-			-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	9	1	957	3	Y	-0-			-0-
*08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	7	1	962	3	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
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	2	1	257	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	2	1	274	3	Y	-0-			-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	Y	-0-			-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	3	1	277	3	Y	-0-			-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	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
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	8	1	1113	3	Y	-0-			-0-
04	1020	N	1094	-0-	74	-0-	7	1	1087	3	Y	-0-			-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	8	1	1127	3	Y	-0-			-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	8	1	1107	3	Y	-0-			-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	11	1	1133	3	Y	-0-			-0-
*08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	8	1	1126	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	10	1	1478	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
04	870	N	1165	-0-	295	-0-	8	1	1156	3	Y	1					3
							1	9									
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	10	1	1386	3	Y	-0-					3
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	9	1	1271	3	Y	-0-					3
*07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	12	1	1233	3	Y	-0-					3
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	10	1	1405	3	Y	-0-					3

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
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	4	1	564	3	Y	-0-					1
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					1
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					1
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					1
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	5	1	481	3	Y	-0-					1
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	Y	-0-					1

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
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	2	1	302	3	Y	-0-					4
04	2310	X	728	-0-	-1582	-0-	5	1	721	3	Y	2					6
							2	9									
05	2387	X	550	-0-	-1837	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					6
06	2310	X	261	-0-	-2049	-0-	2	1	258	3	Y	1					7
							1	9									
07	2108	X	272	-0-	-1836	-0-	3	1	268	3	Y	1					8
							1	9									
08	744	X	222	-0-	-522	-0-	2	1	220	3	Y	-0-					8

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
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	8	1	1138	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	8	1	1105	3	Y	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	8	1	1140	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	8	1	1102	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	11	1	1133	3	Y	-0-					-0-
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	8	1	1147	3	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
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	4	1	597	3	Y	-0-					7
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					7
05	558	N	212	-0-	-346	-0-	1	1	194	3	Y	15					22
							17	9									
06	570	N	257	-0-	-313	-0-	2	1	249	3	Y	5					27
							6	9									
07	496	N	294	-0-	-202	-0-	3	1	291	3	Y	-0-					27
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	767	-0-	-287	-0-	5	1	760	3	Y	2					37
							2	9									
04	930	N	1171	-0-	241	-0-	8	1	1153	3	Y	9					46
							10	9									
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	7	1	1065	3	Y	3					49
							3	9									
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	7	1	1052	3	Y	14					63
							15	9									
07	1147	N	797	-0-	-350	-0-	8	1	789	3	Y	-0-					63
08	1085	N	876	-0-	-209	-0-	6	1	867	3	Y	3					66
							3	9									

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
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	7	1	951	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	992	-0-	-28	-0-	7	1	985	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	7	1	1005	3	Y	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	7	1	981	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	10	1	1004	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	7	1	1013	3	Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	10	1	1424	3	Y	18					39
							20	9									
04	1350	N	1364	-0-	14	-0-	9	1	1355	3	Y	-0-					39
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	10	1	1421	3	Y	4					43
							4	9									
06	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	10	1	1372	3	Y	11					54
							12	9									
*07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	14	1	1406	3	Y	-0-					54
08	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	10	1	1388	3	Y	-0-	53	1			1

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
03	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	7	1	1018	3	Y	-0-					83
04	1200	N	1036	-0-	-164	-0-	7	1	1029	3	Y	-0-					83
05	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	8	1	1120	3	Y	3					86
							3	9									
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	8	1	1150	3	Y	2					88
							2	9									
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	11	1	1190	3	Y	-0-					88
*08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	10	1	1444	3	Y	2					90
							2	9									

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 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
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	7	1	1034	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1123	-0-	1123	-0-	8	1	1115	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		986	-0-	986	986	7	1	979	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1126	-0-	1126	2112	8	1	1118	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1072	-0-	1072	3184	10	1	1062	3	Y	-0-					-0-
*08	3000	N	934	-0-	-2066	1118	7	1	927	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	12	1	1707	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1541	-0-	1541	-0-	10	1	1531	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1474	-0-	1474	1474	10	1	1464	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1340	-0-	1340	2814	9	1	1300	3	Y	28					28
							31	9									
*07	DLQ G-10		1431	-0-	1431	4245	14	1	1417	3	Y	-0-					28
*08	3000	N	1442	-0-	-1558	2687	10	1	1432	3	Y	-0-					28

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

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-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

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-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

03	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	10	1	1494	3	Y	9					9
							10	9									
04	1560	N	1576	-0-	16	-0-	10	1	1535	3	Y	28					37
							31	9									
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	12	1	1686	3	Y	13					50
							14	9									
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	10	1	1506	3	Y	14					64
							15	9									
*07	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	15	1	1560	3	Y	10					74
							11	9									
*08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	12	1	1677	3	Y	-0-	66	1			8

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	149	-0-	-1	-0-	1	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	157	X	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	145	-0-	-5	-0-	1	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	155	X	141	-0-	-14	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
*08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

03	775	N	684	-0-	-91	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	4	1	646	3	Y	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	5	1	676	3	Y	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	7	1	709	3	Y	-0-					-0-
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	5	1	737	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					8
04	390	N	396	-0-	6	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					8
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					8
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					8
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	4	1	398	3	Y	-0-					8
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	3	1	416	3	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
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	7	1	1093	3	Y	7					50
							8	9									
04	1020	N	1093	-0-	73	-0-	7	1	1080	3	Y	5					55
							6	9									
05	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	8	1	1154	3	Y	1					56
							1	9									
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	8	1	1090	3	Y	-0-	52	1			4
*07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	11	1	1142	3	Y	6	2	1			8
							7	9									
08	1178	N	996	-0-	-182	-0-	7	1	987	3	Y	2					10
							2	9									

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
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-

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
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1045	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	1014	-0-	54	-0-	7	1	1007	3	Y	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	7	1	1026	3	Y	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	7	1	985	3	Y	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	10	1	1012	3	Y	-0-					-0-
*08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	7	1	1016	3	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
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-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	7	1	1035	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	811	-0-	361	-0-	6	1	805	3	Y	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	9	1	1349	3	Y	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	8	1	1196	3	Y	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	11	1	1173	3	Y	-0-					-0-
*08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	8	1	1137	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 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
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-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	7	1	1090	3	Y	-0-					12
04	870	N	986	-0-	116	-0-	7	1	979	3	Y	-0-					12
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	7	1	1041	3	Y	-0-					12
06	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	7	1	1036	3	Y	-0-					12
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	10	1	1069	3	Y	-0-					12
*08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	8	1	1095	3	Y	-0-					12

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

03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	6	1	883	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	842	-0-	122	-0-	6	1	836	3	Y	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	6	1	856	3	Y	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	9	1	886	3	Y	-0-					-0-
*08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	6	1	885	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

03	465	N	133	-0-	-332	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	92	1	426	3	Y	9					42
							10	9									
04	450	N	343	-0-	-107	-0-	59	1	275	3	Y	8					50
							9	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	103	1	370	3	Y	14	64	1			-0-
							15	9									
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	79	1	360	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	66	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	418	-0-	-78	-0-	95	1	323	3	Y	-0-					-0-

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	11	1	1664	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	1788	-0-	1638	-0-	12	1	1776	3	Y	-0-					-0-
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	12	1	1791	3	Y	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	12	1	1701	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	17	1	1721	3	Y	29	26	1			3
							32	9									
08	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	12	1	1706	3	Y	6	2	1			7
							7	9									

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2018 - P/A 05/04/18

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

*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	4	1	674	3	Y	-0-					12
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	5	1	708	3	Y	-0-					12
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					12
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	5	1	714	3	Y	-0-					12
*01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	5	1	722	3	Y	-0-					12
*02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	5	1	671	3	Y	-0-					12
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	5	1	734	3	Y	-0-					12
*04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	-0-					12
*05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					12
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	5	1	724	3	Y	-0-					12
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	7	1	713	3	Y	-0-					12
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	-0-					12

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

03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	3	N	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	3	1	495	3	N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	4	1	516	3	N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	3	1	488	3	N	-0-					-0-
*07	527	N	509	-0-	-18	-0-	5	1	504	3	N	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	4	1	508	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

03	310	N	78	-0-	-232	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	42	-0-	-198	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	88	-0-	-160	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	887	-0-	-384	-0-	6	1	881	3	Y	-0-					5
04	1170	N	1253	-0-	83	-0-	8	1	1236	3	Y	8					13
							9	9									
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	9	1	1242	3	Y	14	27	1			-0-
							15	9									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	8	1	1158	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	11	1	1171	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	8	1	1120	3	Y	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

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-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	876	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	941	-0-	221	-0-	6	1	935	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	6	1	827	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	6	1	793	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	9	1	893	3	Y	-0-					-0-
*08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	6	1	861	3	Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11						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-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	2	1	367	3	N	-0-					-0-
04	300	N	328	-0-	28	-0-	2	1	326	3	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	N	-0-					-0-
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	3	N	-0-					-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	325	-0-	55	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	9	1	1253	3	N	-0-					-0-
04	300	N	451	-0-	151	-0-	3	1	448	3	N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	3	N	-0-					-0-
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	3	1	459	3	N	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	15	1	1588	3	N	-0-					-0-
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	N	-0-					-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	9	1	1369	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	1151	-0-	311	-0-	8	1	1143	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	678	-0-	-190	-0-	5	1	673	3	Y	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	6	1	852	3	Y	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	8	1	879	3	Y	-0-					-0-
*08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	6	1	878	3	Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	11	1	1641	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	10	1	1495	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	11	1	1527	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	10	1	1453	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	14	1	1467	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	11	1	1489	3	Y	-0-					-0-

WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 5645

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - PLUGGED 07/23/18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	5	1	999	3	Y	8					17
							9	9									
04	150	N	1157	-0-	1007	-0-	6	1	1144	3	Y	6					23
							7	9									
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	6	1	1198	3	Y	7	30	1			-0-
							8	9									
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	7	1	1384	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	10	1	1425	3	Y	2					3
							2	9									
*08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	8	1	1417	3	Y	-0-					3

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

03	279	N	250	-0-	-29	-0-	2	1	248	3	Y	-0-					2
04	240	N	297	-0-	57	-0-	2	1	295	3	Y	-0-					2
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					2
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					2
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					2
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	2	1	218	3	Y	-0-					2

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	3	Y	-0-					-0-
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	Y	-0-					-0-
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	3	1	459	3	Y	-0-					-0-
*01	434	N	391	-0-	-43	-0-	3	1	388	3	Y	-0-					-0-
*02	392	N	347	-0-	-45	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					-0-
*03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	4	1	539	3	Y	-0-					-0-
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					-0-
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	3	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	4	1	435	3	Y	-0-					-0-
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	451	3	Y	-0-					-0-

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	435	-0-	105	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					-0-
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	4	1	443	3	Y	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	Y	-0-					-0-

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	658	1	1077	3	Y	50	79	1			36
							55	9									
04	1260	N	1654	-0-	394	-0-	637	1	974	3	Y	39	53	1			22
							43	9									
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	658	1	1032	3	Y	46	1	1			67
							51	9									
06	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	616	1	972	3	Y	33	69	1			31
							36	9									
07	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	661	1	995	3	Y	43	37	1			37
							47	9									
*08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	658	1	1036	3	Y	43	2	1			78
							47	9									

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
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	-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-

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
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	18	1	2647	3	Y	-0-					32
04	2160	N	2444	-0-	284	-0-	17	1	2426	3	Y	1					33
							1	9									
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	17	1	2526	3	Y	11	44	1			-0-
							12	9									
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	17	1	2450	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	24	1	2527	3	Y	-0-					-0-
*08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	18	1	2529	3	Y	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					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-

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
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					3
04	360	N	404	-0-	44	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					3
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					3
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	Y	-0-					3
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	4	1	410	3	Y	-0-					3
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	11	1	1590	3	Y	16	3	1			18
							18	9									
04	1410	N	1534	-0-	124	-0-	10	1	1516	3	Y	7					25
							8	9									
05	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	9	1	1316	3	Y	5					30
							6	9									
06	1560	N	1364	-0-	-196	-0-	9	1	1352	3	Y	3					33
							3	9									
*07	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	14	1	1492	3	Y	-0-	33	1			-0-
*08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	11	1	1548	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
03	3317	X	3294	-0-	-23	-0-	22	1	3272	3	Y	-0-					8
04	3450	X	2782	-0-	-668	-0-	19	1	2756	3	Y	6					14
							7	9									
05	3565	X	2814	-0-	-751	-0-	19	1	2784	3	Y	10	24	1			-0-
							11	9									
06	3450	X	2793	-0-	-657	-0-	19	1	2772	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	3286	X	2829	-0-	-457	-0-	27	1	2802	3	Y	-0-					1
08	3286	X	2851	-0-	-435	-0-	20	1	2831	3	Y	-0-					1

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
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	2	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	2	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	3	1	296	3	Y	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-

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
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	434	-0-	14	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	700	-0-	-13	-0-	17	1	661	3	Y	20	4	1			28
							22	9									
04	630	N	741	-0-	111	-0-	29	1	691	3	Y	19					47
							21	9									
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	20	1	655	3	Y	-0-	47	1			-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	50	1	727	3	Y	20	3	1			17
							22	9									
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	36	1	724	3	Y	10					27
							11	9									
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	697	3	Y	15					42
							17	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	3	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					-0-
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	4	1	438	3	Y	-0-					-0-
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	Y	1					17
							1	9									
04	780	N	754	-0-	-26	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					17
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	2					19
							2	9									
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	5	1	734	3	Y	-0-					19
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	7	1	736	3	Y	-0-					19
08	775	N	719	-0-	-56	-0-	5	1	714	3	Y	-0-					19

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	4	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	556	-0-	46	-0-	4	1	552	3	Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	4	1	594	3	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	555	3	Y	-0-					-0-
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	5	1	564	3	Y	-0-					-0-
*08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

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

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	Y	1					53
							1	9									
04	270	N	196	-0-	-74	-0-	1	1	188	3	Y	6					59
							7	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	56	1			3
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	3	3	1			3
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	422	1	1524	2	Y	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	409	1	1473	2	Y	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	428	1	1668	2	Y	-0-					-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	414	1	1431	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	422	1	1449	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	428	1	1434	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	927	-0-	-63	-0-	6	1	921	3	Y	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	7	1	1055	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	7	1	951	3	Y	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	9	1	960	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	980	-0-	-74	-0-	7	1	973	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					7
04	420	N	439	-0-	19	-0-	439	3			Y	-0-					7
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					7
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			Y	-0-					7
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			Y	-0-					7
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	1	1	199	3	Y	-0-					25
04	150	N	200	-0-	50	-0-	1	1	199	3	Y	-0-					25
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	199	3	Y	-0-					25
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					25
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	3	Y	-0-					25
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	5	1	668	3	Y	-0-					3
04	660	N	716	-0-	56	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					3
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	4	1	634	3	Y	-0-					3
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	4	1	616	3	Y	-0-					3
07	744	N	576	-0-	-168	-0-	6	1	570	3	Y	-0-					3
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	4	1	595	3	Y	-0-					3

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	6	1	870	3	Y	-0-					1
04	900	N	864	-0-	-36	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					1
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	6	1	923	3	Y	-0-					1
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	6	1	894	3	Y	-0-					1
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	9	1	932	3	Y	-0-					1
*08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	7	1	944	3	Y	-0-					1

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

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	7	1	968	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	923	-0-	53	-0-	6	1	917	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	7	1	944	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	908	-0-	-22	-0-	6	1	902	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	9	1	921	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	923	-0-	-38	-0-	7	1	916	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	384	-0-	144	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					-0-
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	4	1	376	3	Y	-0-					-0-
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

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

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	13	1	1842	3	Y	-0-					30
04	300	N	1898	-0-	1598	-0-	13	1	1885	3	Y	-0-					30
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	14	1	2045	3	Y	-0-					30
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	13	1	1859	3	Y	-0-					30
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	17	1	1777	3	Y	-0-					30
*08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	11	1	1525	3	Y	1					31
							1	9									

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
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	163	1	1188	3	Y	-0-					5
04	1140	N	1292	-0-	152	-0-	158	1	1134	3	Y	-0-					5
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	163	1	1169	3	Y	2					7
							2	9									
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	158	1	1144	3	Y	-0-					7
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	167	1	1194	3	Y	-0-					7
*08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	163	1	1163	3	Y	-0-					7

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	Y	-0-					1
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	2	1	343	3	Y	-0-					1
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					1
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					1
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	3	1	322	3	Y	-0-					1
08	403	N	334	-0-	-69	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					1

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					3
04	150	N	241	-0-	91	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					3
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	Y	-0-					3
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	1	1	135	3	Y	-0-					3
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	7	1	719	3	Y	-0-					3
*08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	6	1	893	3	Y	-0-					3

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

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

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
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	6	1	839	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	763	-0-	-317	-0-	5	1	758	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	813	-0-	-1047	-0-	6	1	807	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	757	-0-	-53	-0-	5	1	752	3	Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	8	1	810	3	Y	-0-					-0-
*08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	6	1	826	3	Y	-0-					-0-

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
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	475	-0-	25	-0-	2	1	473	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	2	1	469	3	Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	4	1	499	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	2	1	452	3	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
03	372	N	266	-0-	-106	-0-	2	1	264	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	150	-0-	-160	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	132	-0-	-178	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	213	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

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

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	5	1	712	3	Y	-0-					25
04	630	N	658	-0-	28	-0-	4	1	654	3	Y	-0-					25
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	5	1	683	3	Y	-0-					25
06	690	N	633	-0-	-57	-0-	4	1	629	3	Y	-0-					25
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	7	1	680	3	Y	-0-					25
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	5	1	676	3	Y	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					-0-

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

03	3720	X	3148	-0-	-572	-0-	355	1	2793	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3194	-0-	-46	-0-	355	1	2839	3	Y	-0-					-0-
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	357	1	3034	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3168	-0-	-72	-0-	345	1	2823	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	361	1	2826	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3252	-0-	-96	-0-	356	1	2896	3	Y	-0-					-0-

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

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

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

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	642	1	2188	3	Y	5					130
							6	9									
04	2430	N	2402	-0-	-28	-0-	604	1	1790	3	Y	7					137
							8	9									
05	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	631	1	2297	3	Y	40					177
							44	9									
06	2430	N	1168	-0-	-1262	-0-	379	1	783	3	Y	5					182
							6	9									
*07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	614	1	1959	3	Y	7					189
							8	9									
*08	3100	N	3427	-0-	327	327	697	1	2660	3	Y	64	173	1			80
							70	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	Y	-0-					13
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	Y	-0-					13
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	4	1	535	3	Y	-0-					13
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					13
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	5	1	523	3	Y	-0-					13
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	Y	-0-					13

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

03	837	N	827	-0-	-10	-0-	4	1	823	3	Y	-0-					13
04	870	N	710	-0-	-160	-0-	4	1	702	3	Y	4					17
							4	9									
05	868	N	740	-0-	-128	-0-	4	1	733	3	Y	3					20
							3	9									
06	810	N	726	-0-	-84	-0-	4	1	722	3	Y	-0-					20
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	5	1	723	3	Y	-0-					20
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	4	1	746	3	Y	3					23
							3	9									

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

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

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
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-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

03	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	12	1	1797	3	Y	-0-					29
04	1800	N	1685	-0-	-115	-0-	11	1	1674	3	Y	-0-					29
05	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	12	1	1698	3	Y	-0-					29
06	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	11	1	1622	3	Y	-0-					29
07	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	16	1	1672	3	Y	-0-					29
08	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	12	1	1683	3	Y	-0-					29

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

03	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	5	1	1055	3	Y	-0-					7
04	900	N	976	-0-	76	-0-	5	1	971	3	Y	-0-					7
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	6	1	1071	3	Y	1					8
							1	9									
06	1020	N	957	-0-	-63	-0-	5	1	952	3	Y	-0-					8
07	1023	N	896	-0-	-127	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					8
08	1085	N	820	-0-	-265	-0-	4	1	816	3	Y	-0-					8

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

03	0	N	-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

03	899	N	876	-0-	-23	-0-	31	1	845	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	889	-0-	49	-0-	29	1	860	2	Y	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	Y	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	32	1	851	2	Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	32	1	915	2	Y	-0-					-0-
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	36	1	938	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

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

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	162	1	1417	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	1367	-0-	407	-0-	156	1	1211	3	Y	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	160	1	1039	3	Y	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	150	1	1007	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	162	1	899	3	Y	-0-					-0-
*08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	160	1	986	3	Y	-0-					-0-

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

03	434	N	369	-0-	-65	-0-	3	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	395	-0-	35	-0-	3	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
*07	403	N	397	-0-	-6	-0-	4	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	370	-0-	-64	-0-	3	1	367	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	4	1	592	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	826	-0-	346	-0-	6	1	820	3	Y	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	5	1	648	3	Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	6	1	612	3	Y	-0-					-0-
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					15
04	60	N	165	-0-	105	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					15
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					15
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	3	Y	-0-					15
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-					15
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	Y	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					23
04	270	N	317	-0-	47	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					23
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					23
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					23
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					23
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					23

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
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	4	1	630	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	491	-0-	-169	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	4	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	6	1	657	3	Y	-0-					-0-
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	5	1	686	3	Y	2					2
							2	9									

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
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	8	1	1182	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	1336	-0-	346	-0-	9	1	1327	3	Y	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	10	1	1390	3	Y	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	9	1	1283	3	Y	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	13	1	1329	3	Y	-0-					-0-
*08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	9	1	1301	3	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
03	2573	N	2424	-0-	-149	-0-	16	1	2408	3	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2290	-0-	-170	-0-	16	1	2274	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	17	1	2415	3	Y	-0-					-0-
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	16	1	2326	3	Y	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	23	1	2362	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	17	1	2332	3	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
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	2	1	346	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	2	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	3	1	361	3	Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	4	1	371	3	Y	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	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
03	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	12	1	1733	3	Y	1	179	1			22
							1	9									
04	1920	N	2091	-0-	171	-0-	14	1	2077	3	Y	-0-					22
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	15	1	2195	3	Y	-0-					22
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	15	1	2115	3	Y	68					90
							75	9									
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	21	1	2165	3	Y	-0-					90
*08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	15	1	2119	3	Y	-0-					90

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	10	1	1517	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	10	1	1418	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	10	1	1522	3	Y	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	10	1	1483	3	Y	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	3	Y	-0-					-0-
*08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	11	1	1529	3	Y	-0-					-0-

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
03	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	22	1	3224	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3104	-0-	-46	-0-	21	1	3053	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	22	1	3242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3150	X	3128	-0-	-22	-0-	22	1	3106	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3162	-0-	-93	-0-	30	1	3132	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3235	-0-	-20	-0-	23	1	3212	3	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
03	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	20	1	2976	3	Y	8					90
							9	9									
04	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	20	1	2894	3	Y	1					91
							1	9									
05	2790	N	2477	-0-	-313	-0-	17	1	2460	3	Y	-0-					91
06	2700	N	2482	-0-	-218	-0-	17	1	2465	3	Y	-0-	69	1			22
*07	2790	N	2503	-0-	-287	-0-	24	1	2477	3	Y	2	2	1			22
							2	9									
*08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	18	1	2592	3	Y	-0-					22

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
03	2883	X	2524	-0-	-359	-0-	17	1	2490	3	Y	15					32
							17	9									
04	2730	X	1912	-0-	-818	-0-	13	1	1880	3	Y	17	49	1			-0-
							19	9									
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	25	1	3631	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	22	1	3093	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2867	-0-	-47	-0-	27	1	2840	3	Y	-0-					-0-
08	3658	X	2533	-0-	-1125	-0-	18	1	2515	3	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
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	15	1	2907	3	Y	-0-					7
04	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	14	1	2765	3	Y	-0-					7
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	15	1	2891	3	Y	-0-					7
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	15	1	2887	3	Y	-0-					7
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	21	1	2967	3	Y	-0-					7
*08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	16	1	3046	3	Y	-0-					7

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
03	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	12	1	1682	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1627	-0-	37	-0-	11	1	1616	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	12	1	1687	3	Y	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	11	1	1644	3	Y	-0-					-0-
*07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	16	1	1710	3	Y	-0-					-0-
*08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	12	1	1726	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	12	1	2272	3	Y	-0-					8
04	2190	N	2133	-0-	-57	-0-	11	1	2122	3	Y	-0-					8
05	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	11	1	2208	3	Y	-0-					8
06	2220	N	2089	-0-	-131	-0-	11	1	2078	3	Y	-0-					8
07	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	14	1	1953	3	Y	-0-					8
08	2232	N	1985	-0-	-247	-0-	11	1	1974	3	Y	-0-					8

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 6176

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2017 - W/O TO 09-282581

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
03	3100	N	2071	-0-	-1029	458	14	1	2057	3	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1974	-0-	-36	-0-	13	1	1961	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	14	1	2053	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1990	-0-	-20	-0-	14	1	1976	3	Y	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	20	1	2036	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	14	1	2030	3	Y	10					10
							11	9									

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
03	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	8	1	1481	3	Y	5					5
							6	9									
04	1530	N	1892	-0-	362	-0-	10	1	1882	3	Y	-0-					5
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	9	1	1738	3	Y	-0-					5
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	9	1	1644	3	Y	-0-					5
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	12	1	1634	3	Y	-0-					5
08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	9	1	1619	3	Y	-0-					5

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
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	33	1	999	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	954	-0-	-96	-0-	31	1	923	2	Y	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	34	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	959	-0-	-31	-0-	35	1	924	2	Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	34	1	981	2	Y	-0-					-0-
*08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	39	1	1018	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
03	4650	X	4056	-0-	-594	-0-	77	1	3956	3	Y	21					81
							23	9									
04	3900	X	4174	-0-	274	-0-	88	1	4072	3	Y	13					94
							14	9									
05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	92	1	4442	3	Y	6					100
							7	9									
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	89	1	4161	3	Y	6	69	1			37
							7	9									
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	98	1	4325	3	Y	18	2	1			53
							20	9									
*08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	95	1	4501	3	Y	12					65
							13	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	8742	X	7535	-0-	-1207	-0-	51	1	7484	3	Y	-0-					-0-
04	8460	X	6970	-0-	-1490	-0-	47	1	6844	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
05	8494	X	7336	-0-	-1158	-0-	50	1	7284	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	7860	X	7059	-0-	-801	-0-	49	1	7010	3	Y	-0-					-0-
07	8122	X	7177	-0-	-945	-0-	68	1	7109	3	Y	-0-					-0-
08	7533	X	7200	-0-	-333	-0-	50	1	7095	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									

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
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	13	1	1062	3	Y	21					70
							23	9									
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	24	1	946	3	Y	13					83
							14	9									
05	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	16	1	1000	3	Y	-0-					83
06	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	16	1	1021	3	Y	-0-	70	1			13
*07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	26	1	1134	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	20	1	1116	3	Y	-0-					13

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
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					10
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					10
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					10
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					10
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	Y	-0-					10
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					10

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
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	1	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	1	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					-0-
*07	93	N	69	-0-	-24	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	1	1	71	3	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
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	560	-0-	110	-0-	4	1	556	3	Y	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	4	1	553	3	Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	5	1	556	3	Y	-0-					-0-
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	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
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	11	1	1624	3	Y	-0-					7
04	1380	N	1542	-0-	162	-0-	10	1	1532	3	Y	-0-					7
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	12	1	1707	3	Y	-0-					7
06	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	10	1	1491	3	Y	-0-					7
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	15	1	1571	3	Y	-0-					7
08	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	12	1	1671	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	152	-0-	2	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
*07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

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
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	96	1	451	3	Y	-0-					5
04	510	N	542	-0-	32	-0-	93	1	449	3	Y	-0-					5
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	96	1	487	3	Y	-0-					5
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	93	1	446	3	Y	-0-					5
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	98	1	468	3	Y	-0-					5
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	96	1	440	3	Y	-0-					5

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
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	10	1	1419	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	9	1	1362	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	10	1	1422	3	Y	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	10	1	1380	3	Y	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	14	1	1422	3	Y	-0-					-0-
*08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	10	1	1435	3	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
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	5	1	770	3	Y	-0-					8
04	720	N	740	-0-	20	-0-	5	1	735	3	Y	-0-					8
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	5	1	764	3	Y	4					12
							4	9									
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	5	1	735	3	Y	-0-					12
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	7	1	762	3	Y	-0-					12
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	6	1	776	3	Y	-0-					12

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
03	3038	X	2347	-0-	-691	-0-	16	1	2325	3	Y	5					9
							6	9									
04	1890	X	2198	-0-	308	-0-	15	1	2182	3	Y	1					10
							1	9									
05	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	15	1	2207	3	Y	18					28
							20	9									
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	14	1	1998	3	Y	-0-					28
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	21	1	2139	3	Y	-0-					28
*08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	15	1	2128	3	Y	-0-					28

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 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
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	484	1	1390	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1822	-0-	22	-0-	465	1	1357	2	N	-0-			-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	469	1	1265	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1323	-0-	-477	-0-	453	1	870	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1299	-0-	-592	-0-	463	1	836	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	251	-0-	-1485	-0-	212	1	39	2	N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
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

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

03	1054	N	838	-0-	-216	-0-	6	1	832	3	Y	-0-			7
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	6	1	810	3	Y	-0-			7
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	6	1	842	3	Y	-0-			7
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	6	1	820	3	Y	-0-			7
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	8	1	854	3	Y	-0-			7
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-			7

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

03	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	42	1	6193	3	Y	-0-			13
04	6390	X	5134	-0-	-1256	-0-	35	1	5099	3	Y	-0-			13
05	6603	X	5638	-0-	-965	-0-	38	1	5600	3	Y	-0-			13
06	6030	X	4913	-0-	-1117	-0-	34	1	4879	3	Y	-0-			13
07	6231	X	4911	-0-	-1320	-0-	47	1	4864	3	Y	-0-			13
*08	6231	X	4435	-0-	-1796	-0-	31	1	4404	3	Y	-0-			13

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

03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	444	1	2031	3	Y	-0-			3
04	2250	N	2177	-0-	-73	-0-	429	1	1748	3	Y	-0-			3
05	2325	N	1811	-0-	-514	-0-	441	1	1370	3	Y	-0-			3
06	2250	N	2154	-0-	-96	-0-	429	1	1725	3	Y	-0-			3
07	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	447	1	1804	3	Y	-0-			3
*08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	443	1	1731	3	Y	-0-			3

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

03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	18	1	2654	3	Y	-0-			2
04	2460	N	2420	-0-	-40	-0-	16	1	2404	3	Y	-0-			2
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	18	1	2649	3	Y	-0-			2
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	17	1	2506	3	Y	3			5
							3	9							
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	25	1	2562	3	Y	2			7
							2	9							
*08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	18	1	2567	3	Y	-0-			7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	7	1	1345	3	Y	-0-			12
04	1200	N	1301	-0-	101	-0-	7	1	1294	3	Y	-0-			12
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	7	1	1328	3	Y	-0-			12
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	7	1	1253	3	Y	-0-			12
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	9	1	1248	3	Y	-0-			12
*08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	7	1	1262	3	Y	-0-			12

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
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	349	1	1485	3	Y	-0-			2
04	1170	N	1703	-0-	533	-0-	337	1	1366	3	Y	-0-			2
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	349	1	1500	3	Y	-0-			2
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	338	1	1480	3	Y	-0-			2
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	352	1	1578	3	Y	-0-			2
*08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	349	1	1566	3	Y	-0-			2

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
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	10	1	1406	3	Y	-0-			9
04	1080	N	1352	-0-	272	-0-	9	1	1343	3	Y	-0-			9
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	11	1	1643	3	Y	-0-			9
06	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	8	1	1217	3	Y	-0-			9
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	15	1	1573	3	Y	-0-			9
08	1643	N	1384	-0-	-259	-0-	10	1	1373	3	Y	1			10
							1	9							

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
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	7	1	1070	3	Y	-0-			-0-
04	1080	N	661	-0-	-419	-0-	5	1	656	3	Y	-0-			-0-
05	1085	N	866	-0-	-219	-0-	6	1	860	3	Y	-0-			-0-
06	1050	N	652	-0-	-398	-0-	5	1	647	3	Y	-0-			-0-
07	682	N	601	-0-	-81	-0-	6	1	595	3	Y	-0-			-0-
*08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	6	1	867	3	Y	2			2
							2	9							

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
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	12	1	1717	3	Y	-0-			8
04	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	11	1	1642	3	Y	-0-			8
05	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	11	1	1580	3	Y	-0-			8
*06	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	10	1	1503	3	Y	-0-			8
07	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	15	1	1517	3	Y	-0-			8
08	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	11	1	1562	3	Y	-0-			8

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
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	296	-0-	26	-0-	2	1	294	3	Y	-0-			-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	Y	-0-			-0-
*06	330	N	264	-0-	-66	-0-	2	1	262	3	Y	-0-			-0-
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	2	1	195	3	Y	-0-			-0-
08	310	N	88	-0-	-222	-0-	1	1	87	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	2	1	456	3	Y	-0-			-0-
04	450	N	19	-0-	-431	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	2	1	437	3	Y	-0-			-0-
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	2	1	412	3	Y	-0-			-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	2	1	414	3	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
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	5	1	755	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	762	-0-	222	-0-	5	1	757	3	Y	-0-			-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	-0-			-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	5	1	654	3	Y	-0-			-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	7	1	687	3	Y	-0-			-0-
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	Y	-0-			-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	2	1	215	3	Y	-0-			3
04	330	N	451	-0-	121	-0-	331	1	120	3	Y	-0-			3
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			3
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	Y	-0-			3
07	465	N	298	-0-	-167	-0-	3	1	295	3	Y	-0-			3
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	3	1	382	3	Y	-0-			3

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
03	3596	X	2359	-0-	-1237	-0-	382	1	1976	3	Y	1			3
							1	9							
04	2250	X	3071	-0-	821	-0-	374	1	2697	3	Y	-0-			3
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	385	1	2440	3	Y	-0-			3
06	2250	X	2010	-0-	-240	-0-	369	1	1637	3	Y	4			7
							4	9							
07	2325	X	1837	-0-	-488	-0-	383	1	1454	3	Y	-0-			7
08	2325	X	1656	-0-	-669	-0-	368	1	1288	3	Y	-0-			7

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
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	4	1	748	3	Y	-0-			-0-
04	720	N	724	-0-	4	-0-	4	1	720	3	Y	-0-			-0-
05	775	N	691	-0-	-84	-0-	4	1	687	3	Y	-0-			-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	4	1	725	3	Y	-0-			-0-
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	5	1	700	3	Y	-0-			-0-
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	4	1	681	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 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
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	8	1	1115	3	Y	-0-			2
04	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	7	1	1079	3	Y	-0-			2
05	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	8	1	1108	3	Y	-0-			2
06	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	7	1	1072	3	Y	-0-			2
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	11	1	1118	3	Y	-0-			2
*08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	8	1	1118	3	Y	-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	396	1	4665	3	Y	-0-					16
04	4650	X	4783	-0-	133	-0-	375	1	4408	3	Y	-0-					16
05	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	395	1	4392	3	Y	-0-					16
06	4890	X	4080	-0-	-810	-0-	379	1	3701	3	Y	-0-					16
07	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	405	1	4952	3	Y	-0-					16
*08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	398	1	4966	3	Y	-0-					16

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
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	16	1	2327	3	Y	-0-	16	1			1
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	14	1	2086	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	15	1	2213	3	Y	-0-					-0-
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	15	1	2116	3	Y	19	17	1			2
							21	9									
*07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	22	1	2264	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
*08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	17	1	2334	3	Y	5					8
							6	9									

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
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	285	1	855	3	Y	11	5	1			25
							12	9									
04	840	N	1101	-0-	261	-0-	276	1	825	3	Y	-0-					25
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	285	1	876	3	Y	12					37
							13	9									
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	276	1	855	3	Y	2					39
							2	9									
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	288	1	885	3	Y	-0-					39
*08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	311	1	893	3	Y	-0-					39

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
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-

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
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-

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
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	2	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	14	-0-	-376	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	2	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	2	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	420	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	565	1	1302	3	Y	-0-					19
04	1680	N	1826	-0-	146	-0-	547	1	1279	3	Y	-0-					19
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	567	1	1673	3	Y	-0-					19
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	548	1	1530	3	Y	-0-					19
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	568	1	1415	3	Y	-0-					19
*08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	568	1	1831	3	Y	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	10	1	1413	3	Y	40					120
							44	9									
04	1440	N	1824	-0-	384	-0-	12	1	1747	3	Y	59					179
							65	9									
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	11	1	1665	3	Y	15	184	1			10
							17	9									
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	10	1	1409	3	Y	7					17
							8	9									
07	1488	N	1153	-0-	-335	-0-	8	1	1137	3	Y	7					24
							8	9									
08	1488	N	1128	-0-	-360	-0-	6	1	1115	3	Y	6					30
							7	9									

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	697	3	Y	-0-					77
04	450	N	21	-0-	-429	-0-	21	3			Y	-0-	77	1			-0-
05	310	N	11	-0-	-299	-0-	9	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	690	N	380	-0-	-310	-0-	3	1	365	3	Y	11					11
							12	9									
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	7	1	683	3	Y	-0-					11
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					11

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	687	1	1046	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1741	-0-	541	-0-	666	1	1075	3	Y	-0-					-0-
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	687	1	967	3	Y	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	664	1	779	3	Y	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	689	1	991	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	967	-0-	-273	-0-	465	1	502	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	1404	-0-	-1169	-0-	470	1	934	3	Y	-0-					3
04	1800	N	1287	-0-	-513	-0-	454	1	833	3	Y	-0-					3
05	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	469	1	784	3	Y	-0-					3
06	1350	N	1156	-0-	-194	-0-	439	1	717	3	Y	-0-					3
07	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	470	1	740	3	Y	-0-					3
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	469	1	716	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					39
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					39
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					39
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					39
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					39
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					39

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	12	1	1749	3	Y	1					19
							1	9									
04	1800	N	1624	-0-	-176	-0-	11	1	1550	3	Y	57	76	1			-0-
							63	9									
05	1922	N	1673	-0-	-249	-0-	11	1	1660	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	12	1	1697	3	Y	-0-					-0-
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	17	1	1804	3	Y	-0-					-0-
*08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	13	1	1807	3	Y	6					6
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	469	1	779	3	Y	-0-					20
04	840	N	1196	-0-	356	-0-	439	1	757	3	Y	-0-					20
05	868	N	671	-0-	-197	-0-	242	1	429	3	Y	-0-					20
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					20
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					20
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					20

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
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	394	1	1597	2	N	-0-					-0-
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	377	1	1418	2	N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	391	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	385	1	1458	2	N	-0-					-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	392	1	1476	2	N	-0-					-0-
*08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	391	1	1298	2	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
03	992	N	898	-0-	-94	-0-	6	1	892	3	Y	-0-	37	1			3
04	810	N	844	-0-	34	-0-	6	1	828	3	Y	9	2	1			10
							10	9									
05	961	N	954	-0-	-7	-0-	7	1	944	3	Y	3					13
							3	9									
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	6	1	914	3	Y	-0-					13
*07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	8	1	869	3	Y	2					15
							2	9									
*08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	7	1	957	3	Y	2					17
							2	9									

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
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	1	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	442	1	3054	2	Y	-0-					59
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	449	1	3571	2	Y	-0-					59
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	472	1	3911	2	Y	-0-					59
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	429	1	2638	2	Y	-0-					59
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	431	1	2601	2	Y	-0-					59
*08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	441	1	2582	2	Y	26	26	1			59
							29	9									

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
03	4061	X	3111	-0-	-950	-0-	509	1	2602	3	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2861	-0-	311	-0-	492	1	2369	3	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2498	-0-	-137	-0-	506	1	1992	3	Y	-0-					-0-
06	2550	X	2164	-0-	-386	-0-	489	1	1675	3	Y	-0-					-0-
07	2635	X	1846	-0-	-789	-0-	506	1	1340	3	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2157	-0-	-478	-0-	505	1	1652	3	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
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	8	1	1563	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	6	1	1178	3	Y	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	7	1	1429	3	Y	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	8	1	1478	3	Y	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	11	1	1495	3	Y	-0-					-0-
*08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	8	1	1487	3	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
03	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	19	1	3656	3	Y	-0-					1
04	3570	X	3270	-0-	-300	-0-	17	1	3253	3	Y	-0-					1
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	23	1	4567	3	Y	-0-					1
06	3570	X	3352	-0-	-218	-0-	17	1	3335	3	Y	-0-					1
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	28	1	3954	3	Y	-0-					1
08	3689	X	3338	-0-	-351	-0-	18	1	3320	3	Y	-0-					1

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
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-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3494	-0-	-195	-0-	18	1	3456	3	Y	18					56
							20	9									
04	3810	X	3766	-0-	-44	-0-	19	1	3716	3	Y	28	77	1			7
							31	9									
05	4247	X	3691	-0-	-556	-0-	19	1	3670	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
06	4110	X	2853	-0-	-1257	-0-	15	1	2838	3	Y	-0-					7
07	4247	X	1025	-0-	-3222	-0-	7	1	1018	3	Y	-0-					7
*08	3906	X	2725	-0-	-1181	-0-	14	1	2688	3	Y	21	21	1			7
							23	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	446	1	2337	3	Y	-0-					12
04	2790	X	3019	-0-	229	-0-	433	1	2586	3	Y	-0-					12
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	448	1	2809	3	Y	-0-					12
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	434	1	2667	3	Y	-0-					12
07	2976	X	1318	-0-	-1658	-0-	440	1	878	3	Y	-0-					12
08	2976	X	1643	-0-	-1333	-0-	361	1	1282	3	Y	-0-					12

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
03	3317	X	3007	-0-	-310	-0-	447	1	2560	3	Y	-0-					15
04	3120	X	2198	-0-	-922	-0-	429	1	1769	3	Y	-0-					15
05	3224	X	2402	-0-	-822	-0-	444	1	1958	3	Y	-0-					15
06	2910	X	2094	-0-	-816	-0-	429	1	1665	3	Y	-0-					15
07	3007	X	1536	-0-	-1471	-0-	442	1	1094	3	Y	-0-					15
08	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	251	1	2537	3	Y	-0-					15

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
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	910	1	2141	3	Y	-0-					18
04	270	X	4065	-0-	3795	-0-	886	1	3179	3	Y	-0-					18
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	915	1	3083	3	Y	-0-					18
06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	888	1	3488	3	Y	-0-					18
07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	922	1	3184	3	Y	-0-					18
*08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	915	1	2947	3	Y	-0-					18

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
03	4929	X	4546	-0-	-383	-0-	23	1	4522	3	Y	1	33	1			9
							1	9									
04	4350	X	4527	-0-	177	-0-	23	1	4493	3	Y	10	1	1			18
							11	9									
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	24	1	4770	3	Y	4					22
							4	9									
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	24	1	4609	3	Y	5	24	1			3
							6	9									
07	4495	X	4424	-0-	-71	-0-	32	1	4385	3	Y	6	1	1			8
							7	9									
08	4495	X	4449	-0-	-46	-0-	23	1	4422	3	Y	4					12
							4	9									

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
03	0	N	-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3348	X	3156	-0-	-192	-0-	21	1	3135	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	21	1	3035	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3126	-0-	-191	-0-	21	1	3105	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	21	1	3032	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3111	-0-	-82	-0-	29	1	3056	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	21	1	3015	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	14	1	2826	3	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2718	-0-	-132	-0-	14	1	2704	3	Y	-0-					-0-
05	3069	N	3026	-0-	-43	-0-	15	1	3011	3	Y	-0-					-0-
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	14	1	2781	3	Y	-0-					-0-
07	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	22	1	3072	3	Y	-0-					-0-
08	3038	N	2701	-0-	-337	-0-	14	1	2687	3	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
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	15	1	2965	3	Y	-0-					-0-
04	1770	X	101	-0-	-1669	-0-	14	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	14	1	2695	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	15	1	2974	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	19	1	2639	3	Y	-0-					-0-
08	1829	X	1594	-0-	-235	-0-	8	1	1586	3	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

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
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	478	1	2443	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2662	-0-	82	-0-	461	1	2201	3	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2638	-0-	-28	-0-	476	1	2162	3	Y	-0-					-0-
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	462	1	2253	3	Y	-0-					-0-
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	481	1	2263	3	Y	-0-					-0-
*08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	477	1	2192	3	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
03	2139	N	1937	-0-	-202	-0-	10	1	1927	3	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1902	-0-	-228	-0-	10	1	1892	3	Y	-0-					-0-
05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	13	1	2556	3	Y	-0-					-0-
06	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	13	1	2441	3	Y	-0-					-0-
07	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	17	1	2415	3	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2340	-0-	-233	-0-	12	1	2307	3	Y	19	17	1			2
							21	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	5456	X	5112	-0-	-344	-0-	26	1	5086	3	N	-0-					63
04	5040	X	4786	-0-	-254	-0-	32	1	4718	3	Y	33	74	1			22
							36	9									
05	5239	X	4583	-0-	-656	-0-	31	1	4550	3	Y	2	2	1			22
							2	9									
06	5070	X	4306	-0-	-764	-0-	22	1	4284	3	Y	-0-					22
07	5239	X	4496	-0-	-743	-0-	43	1	4453	3	Y	-0-					22
08	5115	X	4457	-0-	-658	-0-	31	1	4426	3	Y	-0-					22

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
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	497	1	1383	3	Y	16	76	1			61
							18	9									
04	1290	N	1636	-0-	346	-0-	344	1	1261	3	Y	28	3	1			86
							31	9									
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	366	1	1502	3	Y	11					97
							12	9									
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	339	1	1354	3	Y	-0-	70	1			27
*07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	354	1	1342	3	Y	20	2	1			45
							22	9									
*08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	365	1	1344	3	Y	14					59
							15	9									

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
03	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	49	1	1357	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1374	-0-	24	-0-	44	1	1330	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	43	1	1291	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	49	1	1294	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	45	1	1306	2	Y	-0-					-0-
*08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	53	1	1378	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
03	5993	X	3760	-0-	-2233	-0-	19	1	3741	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3503	-0-	-637	-0-	18	1	3485	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3514	-0-	-764	-0-	18	1	3496	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3311	-0-	-469	-0-	17	1	3294	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3245	-0-	-506	-0-	23	1	3222	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3175	-0-	-576	-0-	17	1	3158	3	Y	-0-					-0-

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
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	117	1	3218	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3114	-0-	-216	-0-	100	1	3014	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	105	1	3140	2	Y	-0-					-0-
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	117	1	3124	2	Y	-0-					-0-
*07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	241	1	3125	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2891	-0-	-457	-0-	510	1	2381	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 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
03	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	16	1	2385	3	Y	-0-					-0-
04	1950	X	2307	-0-	357	-0-	16	1	2291	3	Y	-0-					-0-
05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	16	1	2339	3	Y	-0-					-0-
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	16	1	2231	3	Y	-0-					-0-
07	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	22	1	2257	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1316	-0-	-699	-0-	9	1	1307	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	8	1	1474	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	7	1	1383	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	7	1	1393	3	Y	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	8	1	1520	3	Y	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	11	1	1524	3	Y	-0-					-0-
*08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	3	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
03	3100	N	3454	-0-	354	354	388	1	3066	3	Y	-0-					2
04	1110	N	3326	-0-	2216	-0-	363	1	2963	3	Y	-0-					2
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	388	1	3106	3	Y	-0-					2
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	375	1	2838	3	Y	-0-					2
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	396	1	3379	3	Y	-0-					2
*08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	390	1	3471	3	Y	-0-					2

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
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	7	1	1332	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1309	-0-	19	-0-	7	1	1302	3	Y	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	7	1	1267	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	9	1	1191	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	7	1	1260	3	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
03	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	29	1	5764	3	Y	-0-					33
04	5400	X	5523	-0-	123	-0-	28	1	5460	3	Y	32	32	1			33
							35	9									
05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	29	1	5620	3	Y	1	1	1			33
							1	9									
06	5550	X	5509	-0-	-41	-0-	29	1	5480	3	Y	-0-					33
07	5735	X	5546	-0-	-189	-0-	40	1	5506	3	Y	-0-					33
08	5735	X	5576	-0-	-159	-0-	29	1	5525	3	Y	20	20	1			33
							22	9									

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
03	2201	N	2018	-0-	-183	-0-	10	1	2006	3	Y	2					37
							2	9									
04	2160	N	1396	-0-	-764	-0-	7	1	1389	3	Y	-0-					37
05	2170	N	1722	-0-	-448	-0-	9	1	1713	3	Y	-0-					37
06	1950	N	1486	-0-	-464	-0-	8	1	1478	3	Y	-0-					37
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	12	1	1637	3	Y	-0-					37
08	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	8	1	1547	3	Y	-0-					37

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
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	711	1	5723	3	Y	-0-					2
04	5970	X	5651	-0-	-319	-0-	685	1	4966	3	Y	-0-					2
05	6169	X	6096	-0-	-73	-0-	710	1	5386	3	Y	-0-					2
06	6240	X	5981	-0-	-259	-0-	688	1	5293	3	Y	-0-					2
07	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	726	1	6095	3	Y	-0-					2
08	6448	X	5487	-0-	-961	-0-	707	1	4779	3	Y	1					3
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3410	X	3240	-0-	-170	-0-	510	1	2730	3	Y	-0-					4
04	T. A.		3008	-0-	3008	3008	493	1	2515	3	Y	-0-					4
05	T. A.		3155	-0-	3155	6163	510	1	2645	3	Y	-0-					4
06	T. A.		2928	-0-	2928	9091	493	1	2435	3	Y	-0-					4
07	11968	X	2877	-0-	-9091	-0-	513	1	2364	3	Y	-0-					4
*08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	510	1	2588	3	Y	-0-					4

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
03	5797	X	5639	-0-	-158	-0-	197	1	5442	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	5159	-0-	-361	-0-	166	1	4993	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5333	-0-	-309	-0-	173	1	5160	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5387	-0-	-73	-0-	195	1	5192	2	Y	-0-					-0-
*07	5642	X	5596	-0-	-46	-0-	187	1	5409	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5569	-0-	-73	-0-	208	1	5361	2	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	8	1	1096	3	Y	-0-					2
04	930	N	1077	-0-	147	-0-	7	1	1070	3	Y	-0-					2
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	8	1	1180	3	Y	-0-					2
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	9	1	1289	3	Y	-0-					2
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	13	1	1302	3	Y	-0-					2
*08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	9	1	1228	3	Y	-0-					2

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
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	384	-0-	24	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	4	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	3	1	368	3	Y	-0-					-0-

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
03	2821	X	2414	-0-	-407	-0-	9	1	586	2	Y	4	29	1			16
							1815	3	4	9							
04	2250	N	2395	-0-	145	-0-	9	1	579	2	Y	7	1	1			22
							1799	3	8	9							
05	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	9	1	542	2	Y	-0-					22
							1681	3									
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	9	1	554	2	Y	-0-					22
							1723	3									
07	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	12	1	554	2	Y	24	43	1			3
							1662	3	26	9							
08	2232	N	2038	-0-	-194	-0-	8	1	491	2	Y	8	3	1			8
							1530	3	9	9							

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
03	4247	X	4031	-0-	-216	-0-	21	1	4010	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3967	-0-	37	-0-	20	1	3947	3	Y	-0-					-0-
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	21	1	4138	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3753	-0-	-177	-0-	19	1	3734	3	Y	-0-					-0-
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	33	1	4568	3	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3447	-0-	-614	-0-	18	1	3429	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	365	1	4612	3	N	-0-					12
04	1080	X	3782	-0-	2702	-0-	347	1	3335	3	Y	91	75	1			28
							100	9									
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	358	1	3293	3	Y	2	2	1			28
							2	9									
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	349	1	3700	3	Y	-0-					28
07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	372	1	4245	3	Y	-0-					28
*08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	364	1	4344	3	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
03	3472	X	3365	-0-	-107	-0-	17	1	3348	3	N	-0-					47
04	3600	X	3198	-0-	-402	-0-	16	1	3182	3	N	-0-					47
05	3720	X	3339	-0-	-381	-0-	17	1	3322	3	N	-0-					47
06	3600	X	3223	-0-	-377	-0-	17	1	3206	3	N	-0-					47
07	3472	X	3319	-0-	-153	-0-	24	1	3295	3	N	-0-					47
08	3379	X	3270	-0-	-109	-0-	17	1	3253	3	N	-0-					47

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

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 281357 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - PLUGGED 08/01/18

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
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	810	N	738	-0-	-72	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*07	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	837	N	657	-0-	-180	-0-	655	3	2	9	Y	2	2	1			-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
03	4805	X	3460	-0-	-1345	-0-	18	1	3442	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3091	-0-	-1319	-0-	16	1	3075	3	Y	-0-					-0-
05	4247	X	3462	-0-	-785	-0-	18	1	3444	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3083	-0-	-757	-0-	16	1	3067	3	Y	-0-					-0-
*07	3689	X	3055	-0-	-634	-0-	22	1	3033	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	2956	-0-	-516	-0-	15	1	2906	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

03	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-					6
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					6
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					6
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					6
07	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					6
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					26
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					26
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					26
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					26
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					26
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	203	2	6	9	N	5					31

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

03	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					17
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					17
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	616	2	2	9	N	2					19
06	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			N	-0-					19
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					19
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					19

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

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

03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					20
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					20
05	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	2			N	-0-					20
06	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	1516	2			N	-0-					20
07	1643	N	1485	-0-	-158	-0-	1485	2			N	-0-					20
08	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	1474	2			N	-0-					20

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
03	175	N	172	-0-	-3	-0-	155	2	17	9	N	15					120
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1211	2	186	9	N	169					289
05	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2797	2	199	9	N	181					470
06	3000	N	4463	-0-	1463	1463	4346	2	117	9	N	106	352	1			224
07	3100	N	4827	-0-	1727	3190	4704	2	123	9	N	112					336
*08	3100	N	4226	-0-	1126	4316	4142	2	84	9	N	76	174	1			238

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					17
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

03	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					7
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					7
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					7
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					7
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					7
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
*08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2018 - PLUGGED 06/01/18

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	3333	-0-	333	333	3333	2		N	-0-			-0-
07	653	N	320	-0-	-333	-0-	320	2		N	-0-			-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2		N	-0-			-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2		N	-0-			-0-
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2		N	-0-			-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	2		N	-0-			-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
*08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-			-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

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

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

03	806	N	625	-0-	-181	-0-	625	2		N	-0-			-0-
04	720	N	635	-0-	-85	-0-	635	2		N	-0-			-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2		N	-0-			-0-
08	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2		N	-0-			-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
*08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	40	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	705	-0-	-318	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

03	1426	N	1197	-0-	-229	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1094	-0-	-196	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

03	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					16
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					16
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					16
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					16
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					16
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	825	2	70	9	N	64	64	1			-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	829	2	70	9	N	64	64	1			-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
03	3100	N	6532	-0-	3432	6872	6532	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4389	-0-	1389	8261	4389	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3663	-0-	563	8824	3572	2	91	9	N	83	83	1			-0-
06	8824	X	-0-	-0-	-8824	-0-					N	-0-					-0-
07	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
*08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	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
03	2201	N	1978	-0-	-223	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1978	2	124	9	N	113	113	1			-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
*08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					23

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
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	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
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
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
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					56
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					56
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					56
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					56
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					56
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					56

CASSITY WELL #: RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					39
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					39
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					39
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					39
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					39
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					39

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

03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	279	1	1145	2	Y	-0-					60
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	283	1	1090	2	Y	-0-					60
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	297	1	1168	2	Y	-0-					60
06	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	283	1	1074	2	Y	-0-					60
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	296	1	1131	2	Y	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

03	14B DENY		279	-0-	279	537	51	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	537	X	-0-	-0-	-537	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	11	-0-	-259	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

03	62	N	61	-0-	-1	-0-	12	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	8	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
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
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	67	1	278	2	Y	-0-					22
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	76	1	294	2	Y	-0-					22
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	72	1	287	2	Y	-0-					22
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	75	1	287	2	Y	-0-					22
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	72	1	279	2	Y	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	131	1	1337	2	Y	-0-					62
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	146	1	1272	2	Y	-0-					62
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	153	1	1334	2	Y	-0-					62
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	149	1	1332	2	Y	-0-					62
07	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	143	1	1309	2	Y	-0-					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	38	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	2	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	352	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

03	372	N	356	-0-	-16	-0-	32	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	38	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	37	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
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
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	2	Y	-0-					95
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	2	Y	-0-					95
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	Y	-0-					95
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2	Y	-0-					95
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	Y	-0-					95
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1066	2	169	9	Y	154	125	1			29
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1460	2	25	9	Y	23					52
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					52
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1489	2	25	9	Y	23					75
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-	65	1			10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	43	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	46	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	45	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	379	-0-	-86	-0-	37	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	446	2	114	9	N	104	117	1			18
04	570	N	464	-0-	-106	-0-	458	2	6	9	N	5					23
05	527	N	453	-0-	-74	-0-	450	2	3	9	N	3					26
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	467	2	3	9	N	3					29
*07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	N	3					32
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					32

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					52
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					52
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					52
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					52
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					52
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					52

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

FDL OPERATING, LLC 263924
LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

03	3410	X	3156	-0-	-254	-0-	440	1	2716	3	N	-0-					22
04	3300	X	2881	-0-	-419	-0-	689	1	2	2	N	-0-					22
							2190	3									
05	3410	X	3116	-0-	-294	-0-	469	1	24	2	N	-0-					22
							2623	3									
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	N	-0-					22
							3127	3									
*07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	21	1	3198	3	N	-0-					22
*08	3162	X	2654	-0-	-508	-0-	22	1	2632	3	N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	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
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	1657	-0-	-893	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	1440	-0-	-1040	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
*08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	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
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	2161	2			N	-0-					168
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					168
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					168
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					168
07	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	2178	2			N	-0-					168
08	2418	N	2121	-0-	-297	-0-	2121	2			N	-0-					168

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
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	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
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			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
03	465	N	226	-0-	-239	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	372	N	150	-0-	-222	-0-	150	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					150
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					150
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					150
06	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1110	2	1	9	N	1	151	1			-0-
07	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
*08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

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
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	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
03	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-

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
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	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
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					44
04	330	N	184	-0-	-146	-0-	184	2			N	-0-					44
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					44
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					44
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					44
*08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					44

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
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	510	-0-	-420	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	713	N	563	-0-	-150	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	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
03	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	2			N	-0-					43
04	690	N	485	-0-	-205	-0-	485	2			N	-0-					43
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					43
06	510	N	417	-0-	-93	-0-	417	2			N	-0-					43
07	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					43
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

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
03	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	630	N	468	-0-	-162	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

03	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					53
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					53
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

03	1829	N	864	-0-	-965	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	362	-0-	-940	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	840	N	326	-0-	-514	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	384	-0-	-825	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		607	-0-	607	607	607	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		684	-0-	684	1291	684	2			N	-0-					-0-
07	2244	X	953	-0-	-1291	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					27
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					27
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					27
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					27
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					27
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					27

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

03	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	434	N	13	-0-	-421	-0-	13	2			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

03	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

03	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

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

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

03	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-

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
03	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	620	N	389	-0-	-231	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					18
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					18
05	806	N	275	-0-	-531	-0-	275	2			N	-0-					18
06	690	N	263	-0-	-427	-0-	263	2			N	-0-					18
07	744	N	370	-0-	-374	-0-	370	2			N	-0-					18
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	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
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					45
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					45
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					45
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					45
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					45
*08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					45

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
03	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			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
03	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 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
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	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
03	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	1888	2			N	-0-					152
04	1890	N	1767	-0-	-123	-0-	1767	2			N	-0-					152
05	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	1768	2			N	-0-					152
06	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	1773	2	12	9	N	11	163	1			-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
*08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

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
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					33
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					33
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					33
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					33
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					33
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					149
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					149
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					149
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					149
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					149
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					36
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					36
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					36
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					36
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					36
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

03	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					53
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					53
05	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					53
06	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	2			N	-0-					53
07	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					53
08	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					33
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					33
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					33
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					33
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					33
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					43
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					43
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					43
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					43
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					43
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	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
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					5
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					5
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					5
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					5
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					5
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	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
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					20
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					20
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					20
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					20
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					20
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	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
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					19
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					19
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					19
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					19
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					19
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					19

GIANT NRG CO., LP 302592
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	2	N	-0-					-0-
*07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	2	1	206	2	N	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	1	1	210	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
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
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

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
03	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			Y	-0-					122
04	DLQ G-10		1216	-0-	1216	1216	1216	2			Y	-0-					122
05	DLQ G-10		1054	-0-	1054	2270	1054	2			Y	-0-					122
06	1700	N	998	-0-	-702	1568	998	2			Y	-0-					122
07	2481	N	913	-0-	-1568	-0-	913	2			Y	-0-					122
*08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					122

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
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					40
04	DLQ G-10		368	-0-	368	368	368	2			Y	-0-					40
05	DLQ G-10		418	-0-	418	786	417	2	1	9	Y	1					41
06	1344	N	558	-0-	-786	-0-	558	2			Y	-0-					41
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					41
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					41

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
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					174
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					174
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					174
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					174
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					174
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			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
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					65
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					65
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	795	2	7	9	N	6					71
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					71
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					71
08	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	2			N	-0-					71

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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					89
04	630	N	456	-0-	-174	-0-	456	2			N	-0-					89
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					89
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	2			N	-0-					89
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					89
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					89

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
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

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					10
04	DLQ G-10		172	-0-	172	172	172	3			Y	-0-					10
05	DLQ G-10		104	-0-	104	276	104	3			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		64	-0-	64	340	64	3			Y	-0-					10
*07	400	N	60	-0-	-340	-0-	60	3			Y	-0-					10
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					10

GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					51
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					51
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					51
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					51
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					51
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					51

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1326	3	48	9	N	44	173	1			52
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1571	3	20	9	N	18					70
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1310	3	19	9	N	17					87
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1204	3	9	9	N	8					95
07	1550	N	1208	-0-	-342	-0-	1206	3	2	9	N	2					97
08	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	1074	3			N	-0-					97

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 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
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					132
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					132
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					132
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					132
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					132
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					132

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					201
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					201
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					201
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					201
07	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	1568	3			N	-0-					201
08	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	1445	3	4	9	N	4					205

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1183	3	74	9	N	67					152
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1054	3	13	9	N	12					164
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	3	6	9	N	5					169
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3	165	1			7
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	982	2	7	9	N	6					13
*08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1001	2	3	9	N	3					16

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					10
04	90	N	206	-0-	116	-0-	206	3			N	-0-					10
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	169	2	174	9	N	158					168
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	451	2	22	9	N	20	166	1			22

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					41
04	120	N	213	-0-	93	-0-	213	3			N	-0-					41
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					41
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					41
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					41
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	210	N	286	-0-	76	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

03	248	S	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					40
04	210	S	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					40
05	219	S	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					40
06	214	S	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					40
07	217	S	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					40
08	217	S	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					40

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	86	1	798	3	N	-0-			40
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	82	1	766	3	N	-0-			40
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	99	1	812	3	N	-0-			40
06	870	N	743	-0-	-127	-0-	75	1	668	3	N	-0-			40
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	70	1	742	3	N	-0-			40
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	116	1	845	3	N	-0-			40

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

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-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

03	775	N	764	-0-	-11	-0-	15	1	749	3	N	-0-			106
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	15	1	726	3	N	-0-			106
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	15	1	742	3	N	-0-			106
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	15	1	713	3	N	-0-			106
07	775	N	727	-0-	-48	-0-	15	1	712	3	N	-0-			106
08	744	N	666	-0-	-78	-0-	12	1	654	3	N	-0-			106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	N	-0-			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-			19
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	3	N	-0-			19
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	-0-			19
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-			19

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	3	N	-0-			29
04	450	N	301	-0-	-149	-0-	7	1	294	3	N	-0-			29
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	9	1	312	3	N	-0-			29
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	7	1	258	3	N	-0-			29
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	7	1	259	3	N	-0-			29
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	5	1	227	3	N	-0-			29

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	30	1	1045	3	N	-0-			49
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	29	1	997	3	N	-0-			49
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	30	1	1031	3	N	-0-			49
06	1050	N	970	-0-	-80	-0-	29	1	941	3	N	-0-			49
07	1054	N	950	-0-	-104	-0-	29	1	921	3	N	-0-			49
*08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	28	1	1100	3	N	-0-			49

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

03	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	15	1	1128	3	Y	-0-			9
04	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	15	1	1080	3	Y	-0-			9
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	15	1	1119	3	Y	-0-			9
06	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	15	1	1039	3	Y	-0-			9
07	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	15	1	1064	3	Y	-0-			9
08	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	15	1	1075	3	Y	-0-			9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	3	N	-0-					36
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	9	1	142	3	N	-0-					36
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	3	N	-0-					36
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	3	N	-0-					36
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-					36
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					36

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	N	-0-					89
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	13	1	210	3	N	-0-					89
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-					89
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	3	N	-0-					89
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-					89
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	3	N	-0-					89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					2
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					2
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

03	1271	N	561	-0-	-710	-0-	47	1	514	2	N	-0-					-0-
04	810	N	545	-0-	-265	-0-	46	1	499	2	N	-0-					-0-
05	713	N	554	-0-	-159	-0-	50	1	504	2	N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	50	1	494	2	N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	55	1	515	2	N	-0-					-0-
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	50	1	510	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

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

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
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	N	-0-					21
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	N	-0-					21
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	15	1	100	2	N	-0-					21
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	25	1	152	2	N	-0-					21
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	N	-0-					21
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	N	-0-					21

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	15	1	117	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	2	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	13	1	75	2	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	12	1	73	2	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	N	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	179	-0-	-100	-0-	24	1	155	2	N	-0-					30
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	24	1	153	2	N	-0-					30
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	30	1	197	2	N	-0-					30
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	20	1	130	2	N	-0-					30
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	2	N	-0-					30
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	200	2	N	-0-					30

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	22	1	157	2	N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	21	1	151	2	N	-0-					-0-
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	15	1	73	2	N	-0-					-0-
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	15	1	73	2	N	-0-					-0-
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	16	1	77	2	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	15	1	72	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

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-

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

03	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	104	1	1186	2	N	29	45	1			9
							32	9									
04	1470	N	1210	-0-	-260	-0-	95	1	1086	2	N	26	29	1			6
							29	9									
05	1550	N	1306	-0-	-244	-0-	105	1	1176	2	N	23	11	1			18
							25	9									
06	1290	N	998	-0-	-292	-0-	95	1	886	2	N	15	30	1			3
							17	9									
07	1240	N	913	-0-	-327	-0-	70	1	836	2	N	6					9
							7	9									
08	1302	N	979	-0-	-323	-0-	73	1	873	2	N	30	32	1			7
							33	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

03	403	N	167	-0-	-236	-0-	7	1	160	2	N	-0-					51
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	8	1	167	2	N	-0-					51
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	N	-0-					51
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					51
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	2	N	-0-					51
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					51

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	42	1	158	2	N	2					30
							2	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	44	1	167	2	N	-0-					30
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	40	1	132	2	N	-0-					30
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	40	1	130	2	N	1					31
							1	9									
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	40	1	136	2	N	1					32
							1	9									
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	38	1	129	2	N	-0-					32

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

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-

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	45	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	29	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	11	1			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	30	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	32	1			7

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	73	2	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	10	1	46	2	N	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	482	2	N	-0-					11
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	N	-0-					11
05	713	N	424	-0-	-289	-0-	20	1	404	2	N	-0-					11
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	20	1	403	2	N	-0-					11
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	25	1	436	2	N	-0-					11
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	23	1	399	2	N	-0-					11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

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

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

03	403	N	301	-0-	-102	-0-	29	1	272	2	N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	28	1	258	2	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	2	N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	30	1	241	2	N	-0-					-0-
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	30	1	236	2	N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

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-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

03	248	N	167	-0-	-81	-0-	24	1	143	2	N	-0-					-0-
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	23	1	137	2	N	-0-					-0-
05	186	N	44	-0-	-142	-0-	10	1	34	2	N	-0-					-0-
06	150	N	45	-0-	-105	-0-	10	1	35	2	N	-0-					-0-
07	155	N	58	-0-	-97	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	26	1	120	2	N	-0-					29
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	21	1	98	2	N	-0-					29
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	N	-0-					29
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	14	1	87	2	N	-0-					29
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	10	1	73	2	N	-0-					29
*08	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

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
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-

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
03	682	N	589	-0-	-93	-0-	58	1	531	2	N	-0-					-0-
04	570	N	411	-0-	-159	-0-	40	1	371	2	N	-0-					-0-
05	496	N	270	-0-	-226	-0-	25	1	245	2	N	-0-					-0-
06	570	N	270	-0-	-300	-0-	25	1	245	2	N	-0-					-0-
07	434	N	286	-0-	-148	-0-	30	1	256	2	N	-0-					-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	140	2	11	9	N	10					92
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	99	2	11	9	N	10					102
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	179	2	13	9	N	12					114
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	140	2	13	9	N	12					126
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	97	2	7	9	N	6					132
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	212	2	14	9	N	13					145

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

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
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	55	2	N	4					11
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	N	-0-					11
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	N	-0-					11
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	2	N	-0-					11
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	2	N	-0-					11
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	10	1	46	2	N	-0-					11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

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

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	6	1	46	2	N	-0-					34
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	N	-0-					34
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	2	N	-0-					34
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	5	1	22	2	N	-0-					34
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	2	N	-0-					34
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	N	-0-					34

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

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

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5519 - 5529

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

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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	7			-0-

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157	1			19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					169
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

03	775	N	663	-0-	-112	-0-	659	3	4	9	N	4					74
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	3	3	9	N	3					77
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	665	3	4	9	N	4					81
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	618	3	6	9	N	5					86
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	616	3	4	9	N	4					90
08	682	N	594	-0-	-88	-0-	590	3	4	9	N	4					94

L A PRODUCTIONS 479881
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					6
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	N	1					7
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					7
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					7
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	467	3	4	9	N	4					11

MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					56
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					56
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					56

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

03	868	N	751	-0-	-117	-0-	712	3	39	9	N	35					128
04	840	N	776	-0-	-64	-0-	747	3	29	9	N	26					154
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	766	3	33	9	N	30	174	1			10
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	757	3	22	9	N	20					30
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	777	3	11	9	N	10					40
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	783	3	11	9	N	10					50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	826	3	10	9	N	9			53
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	598	3	13	9	N	12			65
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1013	3	11	9	N	10			75
06	810	N	605	-0-	-205	-0-	599	3	6	9	N	5			80
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	895	3	6	9	N	5			85
*08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-			85

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	18	1	57	3	N	-0-			-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	N	-0-			-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	3	1	9	3	N	-0-			-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

03	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-			6
04	390	N	240	-0-	-150	-0-	240	3			N	-0-			6
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			6
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			6
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			6
08	527	N	407	-0-	-120	-0-	407	3			N	-0-			6

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

03	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-			-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-			-0-
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			26
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			26
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-			26
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			26
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			26
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			26

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

03	496	N	470	-0-	-26	-0-	78	1	392	3	N	-0-			14
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	76	1	385	3	N	-0-			14
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	76	1	383	3	N	-0-			14
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	62	1	339	3	N	-0-			14
07	465	N	375	-0-	-90	-0-	57	1	318	3	N	-0-			14
08	465	N	356	-0-	-109	-0-	55	1	301	3	N	-0-			14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			48
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			48
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			48
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			48
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			48
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 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
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					10
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					10
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					10
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					10
07	341	N	17	-0-	-324	-0-	17	3			N	-0-					10
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					10

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
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1055	3	6	9	N	5					150
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	952	3	6	9	N	5					155
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	963	3	6	9	N	5					160
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	948	3	6	9	N	5					165
07	992	N	909	-0-	-83	-0-	903	3	6	9	N	5					170
08	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	3			N	-0-					170

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
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	420	3	8	9	N	7					40
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	451	3	10	9	N	9					49
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	464	3	10	9	N	9					58
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	395	3	4	9	N	4					62
07	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					62
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					62

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
03	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	2961	3	59	9	N	54					110
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2730	3	11	9	N	10					120
05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2873	3	11	9	N	10					130
06	2550	N	2447	-0-	-103	-0-	2436	3	11	9	N	10					140
07	3100	N	3165	-0-	65	65	3132	3	33	9	N	30					170
*08	3100	N	3041	-0-	-59	6	3027	3	14	9	N	13	168	1			15

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
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	3			N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284195 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018 - P/A 05/14/18

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

03	651	N	370	-0-	-281	-0-	37	1	333	2	N	-0-					99
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	45	1	409	2	N	-0-					99
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	38	1	340	2	N	-0-					99
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	474	2	N	-0-					99
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	55	1	491	2	N	-0-					99
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	56	1	500	2	N	-0-					99

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

03	589	N	542	-0-	-47	-0-	54	1	488	2	N	-0-					58
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	51	1	463	2	N	-0-					58
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	59	1	536	2	N	-0-					58
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	60	1	543	2	N	-0-					58
*07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	62	1	558	2	N	-0-					58
08	589	N	530	-0-	-59	-0-	53	1	477	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

03	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-					81
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					81
05	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-					81
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					81
07	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					81
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					81

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

03	992	N	581	-0-	-411	-0-	70	1	493	2	N	16					213
							18	9									
04	750	N	457	-0-	-293	-0-	78	1	378	2	N	1	183	1			31
							1	9									
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	81	1	800	2	N	2					33
							2	9									
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	78	1	925	2	N	2					35
							2	9									
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	81	1	957	2	N	-0-					35
*08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	81	1	926	2	N	-0-					35

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	749	1	844	2	N	-0-					36
04	1500	N	1598	-0-	98	-0-	756	1	842	2	N	-0-					36
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	613	1	694	2	N	-0-					36
06	1530	N	1312	-0-	-218	-0-	633	1	679	2	N	-0-					36
07	1643	N	1199	-0-	-444	-0-	588	1	611	2	N	-0-					36
*08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	735	1	804	2	N	-0-					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					42
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					42
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					42
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					42
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					42
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					42

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					19
04	60	N	77	-0-	17	-0-	77	2			N	-0-					19
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					19
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					19
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					19
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					19

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	217	1	878	2	N	7					33
							8	9									
04	660	N	1194	-0-	534	-0-	210	1	974	2	N	9					42
							10	9									
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	217	1	1129	2	N	6					48
							7	9									
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	210	1	1098	2	N	2					50
							2	9									
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	217	1	1044	2	N	1					51
							1	9									
08	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	217	1	932	2	N	1					52
							1	9									

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	N	-0-					16
04	180	N	202	-0-	22	-0-	11	1	191	2	N	-0-					16
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-					16
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	N	-0-					16
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					16
08	248	N	103	-0-	-145	-0-	7	1	96	2	N	-0-					16

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

03	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

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

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

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-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					45
04	210	N	223	-0-	13	-0-	223	2			N	-0-					45
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					45
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					45
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					45
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					16
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					16
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					16
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					16
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					16
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	868	N	769	-0-	-99	-0-	81	1	688	2	N	-0-			19
04	690	N	797	-0-	107	-0-	78	1	719	2	N	-0-			19
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	81	1	706	2	N	-0-			19
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	78	1	773	2	N	-0-			19
07	837	N	823	-0-	-14	-0-	81	1	742	2	N	-0-			19
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	81	1	664	2	N	-0-			19

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

03	527	N	452	-0-	-75	-0-	81	1	363	2	N	7			63
							8	9							
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	78	1	372	2	N	5			68
							6	9							
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	81	1	376	2	N	10			78
							11	9							
06	450	N	322	-0-	-128	-0-	78	1	235	2	N	8			86
							9	9							
07	465	N	134	-0-	-331	-0-	81	1	49	2	N	4			90
							4	9							
08	465	N	117	-0-	-348	-0-	81	1	36	2	N	-0-			90

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

03	1767	N	1301	-0-	-466	-0-	1291	2	10	9	N	9			126
04	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	1667	2	13	9	N	12			138
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1781	2	11	9	N	10			148
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1578	2	7	9	N	6			154
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-			154
*08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-			154

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-			18
04	390	N	398	-0-	8	-0-	398	2			N	-0-			18
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			18
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			18
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			18
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			18
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-			18
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			18
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			18
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			18
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			19
04	480	N	574	-0-	94	-0-	574	2			N	-0-			19
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-			19
06	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	2			N	-0-			19
07	496	N	260	-0-	-236	-0-	260	2			N	-0-			19
08	496	N	145	-0-	-351	-0-	145	2			N	-0-			19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					19
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					19
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					19
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					19
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					19
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					13
04	240	N	265	-0-	25	-0-	265	2			N	-0-					13
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					13
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					13
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					13
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					13

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 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
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	81 22	1 9	1120	2	N	20					160
04	1020	N	1400	-0-	380	-0-	78 28	1 9	1294	2	N	25					185
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	81 6	1 9	1220	2	N	5					190
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	78 8	1 9	1160	2	N	7					197
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	81 9	1 9	1152	2	N	8					205
*08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	81 10	1 9	1317	2	N	9	178	1			36

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
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	81	1	71	2	N	-0-					48
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	78	1	68	2	N	-0-					48
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	81	1	83	2	N	-0-					48
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	78	1	89	2	N	-0-					48
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	81	1	99	2	N	-0-					48
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	81	1	85	2	N	-0-					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1462	2	9	9	N	8					74
04	840	N	1373	-0-	533	-0-	1350	2	23	9	N	21					95
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	840	2	6	9	N	5					100
06	1380	N	735	-0-	-645	-0-	723	2	12	9	N	11					111
07	1426	N	627	-0-	-799	-0-	608	2	19	9	N	17					128
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	792	2	11	9	N	10					138

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	167	1	1315	2	N	10					110
							11	9									
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	199	1	1576	2	N	18					128
							20	9									
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	206	1	1461	2	N	14					142
							15	9									
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	205	1	1299	2	N	-0-	96	1			46
07	1736	N	1439	-0-	-297	-0-	220	1	1212	2	N	6					52
							7	9									
08	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	224	1	1274	2	N	11					63
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	35	-0-	-430	-0-	35	2			N	-0-					45
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					45
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	282	2	6	9	N	5					50
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					50
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	85	2	11	9	N	10					60
08	279	N	45	-0-	-234	-0-	45	2			N	-0-					60

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

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

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	6	1	496	2	N	-0-					31
04	240	N	475	-0-	235	-0-	6	1	469	2	N	-0-					31
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	6	1	335	2	N	-0-					31
06	450	N	371	-0-	-79	-0-	6	1	365	2	N	-0-					31
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	6	1	384	2	N	-0-					31
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	6	1	402	2	N	-0-					31

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
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	87	1	1060	2	N	-0-					29
04	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	83	1	984	2	N	-0-					29
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	86	1	984	2	N	-0-					29
06	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	73	1	984	2	N	-0-					29
07	1116	N	474	-0-	-642	-0-	50	1	424	2	N	-0-					29
08	1085	N	956	-0-	-129	-0-	83	1	873	2	N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1398	2			N	-0-					21
04	1380	N	1412	-0-	32	-0-	1412	2			N	-0-					21
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					21
06	1350	N	1130	-0-	-220	-0-	1130	2			N	-0-					21
07	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	1173	2			N	-0-					21
08	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	2			N	-0-					21

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					30
04	540	N	573	-0-	33	-0-	573	2			N	-0-					30
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					30
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					30
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					30
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	2			N	-0-					32
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					32
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					32
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					34
04	540	N	428	-0-	-112	-0-	428	2			N	-0-					34
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					34
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					34
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					34
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					34

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
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					56
04	390	N	408	-0-	18	-0-	408	2			N	-0-					56
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					56
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					56
07	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					56
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					52
04	360	N	364	-0-	4	-0-	364	2			N	-0-					52
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					52
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					52
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					52
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					52

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
03	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	558	N	404	-0-	-154	-0-	404	2			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
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	276	1	311	2	N	-0-					60
04	660	N	484	-0-	-176	-0-	229	1	255	2	N	-0-					60
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	430	1	486	2	N	-0-					60
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	362	1	389	2	N	-0-					60
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	450	1	467	2	N	-0-					60
*08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	355	1	388	2	N	-0-					60

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
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	180	N	200	-0-	20	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					18
04	300	N	335	-0-	35	-0-	335	2			N	-0-					18
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					18
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					18
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					18
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					18

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
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					25
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					25
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					25
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					25
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					25
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					25

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
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					15
04	600	N	492	-0-	-108	-0-	492	2			N	-0-					15
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					15
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					15
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					15
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	490	2	1	9	N	1					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
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

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	78	1	1178	2	N	-0-			18
04	570	N	1209	-0-	639	-0-	65	1	1144	2	N	-0-			18
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	73	1	1285	2	N	-0-			18
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	75	1	1176	2	N	-0-			18
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	75	1	1209	2	N	-0-			18
*08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	91	1	1182	2	N	-0-			18

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

03	403	N	94	-0-	-309	-0-	94	2			N	-0-			41
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-			41
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			41
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			41
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			41
08	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-			41

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

03	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			N	-0-			6
04	270	N	338	-0-	68	-0-	338	2			N	-0-			6
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			6
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			6
07	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-			6
08	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-			6

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

03	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	81	1	943	2	N	4			23
							4	9							
04	870	N	1125	-0-	255	-0-	78	1	1033	2	N	13			36
							14	9							
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	81	1	931	2	N	-0-			36
06	990	N	944	-0-	-46	-0-	78	1	855	2	N	10			46
							11	9							
07	1178	N	959	-0-	-219	-0-	81	1	876	2	N	2			48
							2	9							
*08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	81	1	1081	2	N	8			56
							9	9							

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-			49
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-			49
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-			49
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			49
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-			49
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

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

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

03	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	57	1	1180	2	N	4					63
							4	9									
04	1410	N	1419	-0-	9	-0-	57	1	1354	2	N	7					70
							8	9									
05	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	59	1	1300	2	N	3					73
							3	9									
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	57	1	1246	2	N	-0-					73
07	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	51	1	1240	2	N	2					75
							2	9									
*08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	59	1	1525	2	N	-0-					75

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

03	713	N	677	-0-	-36	-0-	658	2	19	9	N	17					74
04	630	N	654	-0-	24	-0-	618	2	36	9	N	33					107
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	637	2	19	9	N	17					124
06	660	N	532	-0-	-128	-0-	521	2	11	9	N	10					134
07	682	N	616	-0-	-66	-0-	598	2	18	9	N	16					150
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	10					160

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					26
04	180	N	210	-0-	30	-0-	210	2			N	-0-					26
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					26
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					26
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					26
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					26

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	330	N	337	-0-	7	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
03	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	81	1	1546	2	N	14					148
							15	9									
04	1860	N	993	-0-	-867	-0-	78	1	915	2	N	-0-					148
05	1860	N	1156	-0-	-704	-0-	81	1	1069	2	N	5					153
							6	9									
06	1590	N	1019	-0-	-571	-0-	78	1	934	2	N	6					159
							7	9									
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	81	1	959	2	N	-0-					159
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	81	1	1042	2	N	2					161
							2	9									

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
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					19
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					19
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					19
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					19
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					19
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					19

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
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	71	1	2694	2	N	-0-					64
04	480	N	3052	-0-	2572	-0-	78	1	2974	2	N	-0-					64
05	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	81	1	2999	2	N	-0-					64
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	78	1	1964	2	N	-0-					64
07	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	81	1	1879	2	N	-0-					64
*08	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	81	1	2115	2	N	-0-					64

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
03	775	N	690	-0-	-85	-0-	684	2	6	9	N	5					118
04	810	N	896	-0-	86	-0-	893	2	3	9	N	3					121
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	865	2	3	9	N	3					124
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	777	2	7	9	N	6					130
07	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					130
*08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	974	2	4	9	N	4					134

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
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					77
04	210	N	217	-0-	7	-0-	217	2			N	-0-					77
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					77
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					77
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					77
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			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
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					43
04	150	N	154	-0-	4	-0-	154	2			N	-0-					43
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					43
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					43
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					43
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

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

03	1550	N	1147	-0-	-403	-0-	81	1	1066	2	N	-0-					26
04	1500	N	1521	-0-	21	-0-	78	1	1440	2	N	3					29
							3	9									
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	81	1	1473	2	N	7					36
							8	9									
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	78	1	1421	2	N	1					37
							1	9									
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	81	1	1577	2	N	1					38
							1	9									
*08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	81	1	1577	2	N	1					39
							1	9									

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

03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					60
04	690	N	627	-0-	-63	-0-	617	2	10	9	N	9					69
05	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-					69
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	657	2	11	9	N	10					79
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					79
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	N	3					82

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

03	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	81	1	1482	2	N	-0-					20
04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	78	1	1540	2	N	-0-					20
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	81	1	1699	2	N	-0-					20
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	78	1	1677	2	N	-0-					20
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	81	1	1621	2	N	-0-					20
*08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	81	1	1743	2	N	-0-					20

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					54
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					54
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					54
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					54
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					54
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					26
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					26
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					26
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					26
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					26
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012

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

03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					27
04	780	N	1051	-0-	271	-0-	1051	2			N	-0-					27
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					27
06	870	N	739	-0-	-131	-0-	739	2			N	-0-					27
07	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	2			N	-0-					27
08	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	2			N	-0-					27

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					31
04	270	N	271	-0-	1	-0-	271	2			N	-0-					31
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					31
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					31
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					31
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

03	186	N	181	-0-	-5	-0-	81	1	100	2	N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	78	1	94	2	N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	81	1	101	2	N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	78	1	101	2	N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	81	1	104	2	N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	81	1	87	2	N	-0-					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
03	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	79	1	964	2	N	7					171
							8	9									
04	1170	N	986	-0-	-184	-0-	77	1	907	2	N	2					173
							2	9									
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	79	1	904	2	N	2	155	1			20
							2	9									
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	87	1	1159	2	N	-0-					20
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	116	1	983	2	N	3					23
							3	9									
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	82	1	862	2	N	3					26
							3	9									

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

03	992	N	965	-0-	-27	-0-	59	1	897	2	N	8					119
							9	9									
04	780	N	1308	-0-	528	-0-	70	1	1232	2	N	5					124
							6	9									
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	70	1	1228	2	N	7					131
							8	9									
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	63	1	994	2	N	117	117	1			131
							129	9									
07	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	63	1	1012	2	N	-0-					131
08	1147	N	777	-0-	-370	-0-	55	1	722	2	N	-0-					131

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

03	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	95	1	1444	2	N	2					88
							2	9									
04	1170	N	2031	-0-	861	-0-	109	1	1916	2	N	5					93
							6	9									
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	108	1	1885	2	N	7					100
							8	9									
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	105	1	1638	2	N	-0-					100
07	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	111	1	1796	2	N	1					101
							1	9									
08	2015	N	1379	-0-	-636	-0-	98	1	1281	2	N	-0-					101

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					70
04	240	N	241	-0-	1	-0-	241	2			N	-0-					70
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					70
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					70
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					70
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

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
03	899	N	717	-0-	-182	-0-	714	2	3	9	N	3					113
04	960	N	828	-0-	-132	-0-	822	2	6	9	N	5					118
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	868	2	11	9	N	10					128
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	N	5					133
07	868	N	823	-0-	-45	-0-	817	2	6	9	N	5					138
*08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	2	4	9	N	4					142

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
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					19
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					19
05	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					19
06	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			N	-0-					19
07	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					19
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					19

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
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-

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
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					56
04	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					56
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					56
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					56
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					56
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					56

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
03	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	2			N	-0-					21
04	270	N	425	-0-	155	-0-	425	2			N	-0-					21
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					21
06	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-					21
07	434	N	185	-0-	-249	-0-	185	2			N	-0-					21
08	372	N	90	-0-	-282	-0-	90	2			N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					26
04	270	N	280	-0-	10	-0-	280	2			N	-0-					26
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					26
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					26
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					26
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					26

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
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					30
04	150	N	204	-0-	54	-0-	204	2			N	-0-					30
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					30
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					30
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					30
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					30

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
03	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TAYLOR, G. R. WELL #: RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012

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
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	81	1	1025	2	N	14					127
							15	9									
04	1050	N	1114	-0-	64	-0-	78	1	995	2	N	37					164
							41	9									
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	81	1	1101	2	N	26					190
							29	9									
06	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	73	1	960	2	N	11	162	1			39
							12	9									
07	1147	N	952	-0-	-195	-0-	68	1	867	2	N	15					54
							17	9									
08	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	65	1	967	2	N	15					69
							17	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					33
04	390	N	399	-0-	9	-0-	399	2			N	-0-					33
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					33
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					33
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					33
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					33

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
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	N	4					155
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	544	2	2	9	N	2					157
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					157
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					157
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3	9	N	3					160
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					160

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	288	1	1272	2	N	5					46
							6	9									
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	279	1	1171	2	N	4					50
							4	9									
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	285	1	1072	2	N	8					58
							9	9									
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	310	1	1033	2	N	-0-	18	1			40
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	299	1	855	2	N	9					49
							10	9									
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	290	1	851	2	N	10					59
							11	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	402	1	454	2	Y	20					158
							22	9									
04	0	N	870	-0-	870	-0-	404	1	451	2	Y	14					172
							15	9									
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	431	1	488	2	Y	5					177
							6	9									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	368	1	396	2	Y	-0-					177
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	413	1	429	2	Y	6					183
							7	9									
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	396	1	433	2	Y	-0-					183

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					19
04	450	N	479	-0-	29	-0-	479	2			N	-0-					19
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					19
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					19
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					19
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					19
04	300	N	333	-0-	33	-0-	333	2			N	-0-					19
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					19
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-					19
07	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					19
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	914	-0-	-109	-0-	168	1	743	2	N	3					37
							3	9									
04	990	N	913	-0-	-77	-0-	175	1	735	2	N	3					40
							3	9									
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	79	1	295	2	N	4					44
							4	9									
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	44	1			-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					69
04	510	N	524	-0-	14	-0-	524	2			N	-0-					69
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					69
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					69
07	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					69
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	185	1	817	2	N	3					34
							3	9									
04	1080	N	681	-0-	-399	-0-	127	1	533	2	N	19					53
							21	9									
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	237	1	890	2	N	19					72
							21	9									
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	265	1	884	2	N	-0-	2	1			70
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	288	1	824	2	N	8					78
							9	9									
*08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	293	1	860	2	N	9					87
							10	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-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-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

03	434	N	424	-0-	-10	-0-	400	2	24	9	N	22	177	1			57
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	378	2	29	9	N	26					83
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	386	2	21	9	N	19					102
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	395	2	18	9	N	16					118
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	431	2	30	9	N	27					145
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	423	2	17	9	N	15					160

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

03	124	N	120	-0-	-4	-0-	81	1	39	2	N	-0-					28
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	78	1	36	2	N	-0-					28
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	81	1	46	2	N	-0-					28
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	78	1	49	2	N	-0-					28
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	81	1	52	2	N	-0-					28
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	81	1	40	2	N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2645	2	6	9	N	5					146
04	2250	N	2672	-0-	422	-0-	2672	2			N	-0-					146
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					146
06	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					146
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2748	2	9	9	N	8					154
*08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					154

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

03	1240	N	939	-0-	-301	-0-	927	2	12	9	N	11					134
04	1080	N	792	-0-	-288	-0-	789	2	3	9	N	3					137
05	1147	N	856	-0-	-291	-0-	856	2			N	-0-					137
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	N	1					138
07	806	N	805	-0-	-1	-0-	804	2	1	9	N	1					139
08	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					139

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
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

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					28
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					28
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					28
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					28
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					28
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					28

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

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-

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

03	651	N	583	-0-	-68	-0-	81	1	502	2	N	-0-					27
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	78	1	493	2	N	-0-					27
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	81	1	461	2	N	-0-					27
06	570	N	469	-0-	-101	-0-	78	1	391	2	N	-0-					27
07	589	N	442	-0-	-147	-0-	81	1	361	2	N	-0-					27
08	527	N	363	-0-	-164	-0-	81	1	282	2	N	-0-					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	151	-0-	-128	-0-	7	1	144	2	N	-0-					75
04	330	N	337	-0-	7	-0-	7	1	330	2	N	-0-					75
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	322	2	N	-0-					75
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	2	N	-0-					75
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	7	1	257	2	N	2					77
							2	9									
08	341	N	255	-0-	-86	-0-	7	1	248	2	N	-0-					77

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					20
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					20
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					20
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					20
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					20
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					20

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
03	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	81	1	1070	2	N	73	168	1			103
							80	9									
04	1230	N	1265	-0-	35	-0-	78	1	1082	2	N	95					198
							105	9									
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	81	1	1046	2	N	72	163	1			107
							79	9									
06	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	78	1	1021	2	N	78					185
							86	9									
07	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	81	1	1048	2	N	80	183	1			82
							88	9									
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	81	1	1090	2	N	84					166
							92	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
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					30
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					30
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					30
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					30
07	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					30
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					30

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
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					69
04	60	N	638	-0-	578	-0-	638	2			N	-0-					69
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					69
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					69
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					69
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					69

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

03	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-					33
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	2			N	-0-					33
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					33
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					33
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					33
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					33

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

03	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					45
04	360	N	485	-0-	125	-0-	485	2			N	-0-					45
05	527	N	350	-0-	-177	-0-	350	2			N	-0-					45
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					45
07	496	N	258	-0-	-238	-0-	258	2			N	-0-					45
08	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					45

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

03	589	N	552	-0-	-37	-0-	34	1	518	2	N	-0-					15
04	450	N	515	-0-	65	-0-	28	1	487	2	N	-0-					15
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	499	2	N	-0-					15
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	29	1	453	2	N	-0-					15
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	514	2	N	-0-					15
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	40	1	517	2	N	-0-					15

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

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

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	2	N	-0-					77
04	180	N	225	-0-	45	-0-	12	1	213	2	N	-0-					77
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	N	-0-					77
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	14	1	215	2	N	-0-					77
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	14	1	232	2	N	-0-					77
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-					77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					34
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	34	1			-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	222	2	8	9	N	7					149
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	215	2	7	9	N	6					155
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	222	2	10	9	N	9					164
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	246	2	6	9	N	5					169
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	5					174
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					174

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	44	1	662	2	N	13					47
							14	9									
04	570	N	656	-0-	86	-0-	35	1	609	2	N	11					58
							12	9									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	34	1	596	2	N	9					67
							10	9									
06	690	N	485	-0-	-205	-0-	29	1	455	2	N	1					68
							1	9									
07	682	N	514	-0-	-168	-0-	30	1	483	2	N	1					69
							1	9									
08	651	N	359	-0-	-292	-0-	25	1	332	2	N	2					71
							2	9									

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-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-

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

03	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	2			N	-0-					62
04	1200	N	1206	-0-	6	-0-	1206	2			N	-0-					62
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					62
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					62
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					62
08	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2			N	-0-					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

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-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					64
04	150	N	164	-0-	14	-0-	164	2			N	-0-					64
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					64
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					64
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					64
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	419	-0-	-77	-0-	68	1	351	2	N	-0-					29
04	510	N	529	-0-	19	-0-	78	1	451	2	N	-0-					29
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	81	1	374	2	N	-0-					29
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	70	1	336	2	N	-0-					29
07	558	N	344	-0-	-214	-0-	60	1	284	2	N	-0-					29
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	81	1	439	2	N	-0-					29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					54
04	1200	N	1569	-0-	369	-0-	1566	2	3	9	N	3					57
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					57
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					57
07	1240	N	988	-0-	-252	-0-	988	2			N	-0-					57
08	1240	N	206	-0-	-1034	-0-	206	2			N	-0-					57

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

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

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					76
04	150	N	157	-0-	7	-0-	157	2			N	-0-					76
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					76
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					76
07	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					76
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					76

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					27
04	360	N	370	-0-	10	-0-	370	2			N	-0-					27
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					27
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					27
07	372	N	132	-0-	-240	-0-	132	2			N	-0-					27
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	648	-0-	-127	-0-	647	2	1	9	N	1					40
04	600	N	669	-0-	69	-0-	669	2			N	-0-					40
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					40
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					40
07	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					40
08	589	N	527	-0-	-62	-0-	524	2	3	9	N	3					43

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1101	2	8	9	N	7					74
04	1230	N	1302	-0-	72	-0-	1294	2	8	9	N	7					81
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1300	2	13	9	N	12					93
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1361	2	4	9	N	4					97
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1364	2	15	9	N	14					111
*08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1446	2	8	9	N	7					118

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

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

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			-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-

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					10
04	90	N	108	-0-	18	-0-	108	2			N	-0-					10
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					10
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					10
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					10
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1324	2	1	9	N	1					31
04	600	N	1326	-0-	726	-0-	1326	2			N	-0-					31
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1411	2	1	9	N	1					32
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					32
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					32
*08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					32

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					19
04	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	2			N	-0-					19
05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					19
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					19
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					19
*08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					19

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

03	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1551	2			N	-0-					27
04	1710	N	1742	-0-	32	-0-	1740	2	2	9	N	2					29
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1767	2	6	9	N	5					34
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					34
07	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	1602	2			N	-0-					34
*08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
03	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1023	2	7	9	N	6			93
04	390	N	1090	-0-	700	-0-	1079	2	11	9	N	10			103
05	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1014	2	2	9	N	2			105
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	933	2	3	9	N	3			108
07	1116	N	990	-0-	-126	-0-	975	2	15	9	N	14			122
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	980	2	1	9	N	1			123

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	234	1	264	2	N	-0-			64
04	390	N	461	-0-	71	-0-	218	1	243	2	N	-0-			64
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	186	1	211	2	N	-0-			64
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	244	1	262	2	N	-0-			64
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	210	1	218	2	N	-0-			64
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	175	1	192	2	N	-0-			64

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

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

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

03	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1217	2	1	9	N	1			20
04	1170	N	727	-0-	-443	-0-	727	2			N	-0-			20
05	1271	N	909	-0-	-362	-0-	909	2			N	-0-			20
06	1170	N	598	-0-	-572	-0-	598	2			N	-0-			20
07	744	N	498	-0-	-246	-0-	498	2			N	-0-			20
08	899	N	564	-0-	-335	-0-	564	2			N	-0-			20

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			53
04	510	N	619	-0-	109	-0-	615	2	4	9	N	4			57
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	562	2	3	9	N	3			60
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	611	2	13	9	N	12			72
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	634	2	1	9	N	1			73
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	607	2	8	9	N	7			80

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

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

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-			85
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-			85
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-			85
06	240	N	58	-0-	-182	-0-	58	2			N	-0-			85
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-			85
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					5
04	5	N	18	-0-	13	-0-	18	2			N	-0-					5
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					5
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					5
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					5
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					5

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
03	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1152	2	8	9	N	7					132
04	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1209	2	4	9	N	4					136
05	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2			N	-0-					136
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					136
07	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2			N	-0-					136
*08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1300	2	7	9	N	6					142

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
10	0	W	111	-0-	111	483	111	3			N	-0-					-0-
11	0	W	150	-0-	150	633	150	3			N	-0-					-0-
12	0	W	170	-0-	170	803	170	3			N	-0-					-0-
01	0	W	165	-0-	165	968	165	3			N	-0-					-0-
02	0	W	120	-0-	120	1088	120	3			N	-0-					-0-
03	0	W	117	-0-	117	1205	117	3			N	-0-					-0-
04	0	W	126	-0-	126	1331	126	3			N	-0-					-0-
05	0	W	130	-0-	130	1461	130	3			N	-0-					-0-
06	0	W	118	-0-	118	1579	118	3			N	-0-					-0-
07	0	W	120	-0-	120	1699	120	3			N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1699					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					33
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					33
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					33
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					33
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC 623082

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
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
03	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	480	N	313	-0-	-167	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	806	N	544	-0-	-262	-0-	544	2			N	-0-	58	1			26
04	900	N	418	-0-	-482	-0-	418	2			N	-0-					26
05	930	N	598	-0-	-332	-0-	597	2	1	9	N	1					27
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					27
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					27
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					27

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
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

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
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082

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
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-	63	1			25
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					25
05	744	N	670	-0-	-74	-0-	669	2	1	9	N	1					26
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					26
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					26
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					26

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
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			N	-0-					57
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					57
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	870	2	1	9	N	1					58
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	837	2	2	9	N	2					60
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					60
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					60

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
03	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1222	2	3	9	N	3					71
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	2	1	9	N	1					72
05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			N	-0-					72
06	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	2			N	-0-					72
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					72
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					72

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
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	600	N	449	-0-	-151	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082

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
03	434	N	275	-0-	-159	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	875	-0-	-644	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	9	-0-	-1131	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	N	1					21
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	N	1					22
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					22
06	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	2			N	-0-					22
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					22
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					22

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
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082
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
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	N	2					56
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					56
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	725	2	2	9	N	2					58
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	718	2	1	9	N	1					59
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					59
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

03	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	651	N	504	-0-	-147	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

03	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	962	2	2	9	N	2	120	1			5
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					5
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	N	1					6
06	930	N	848	-0-	-82	-0-	847	2	1	9	N	1					7
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					7
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					7

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1973	2	6	9	N	5	124	1			13
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					13
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					13
*06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1927	2	2	9	N	2					15
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					15
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					15

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					37
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	901	2	1	9	N	1					38
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	885	2	7	9	N	6					44
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					44
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					44
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					44

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
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					61
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	2	2	9	N	2					63
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	822	2	17	9	N	15					78
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	N	2					80
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					80
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					80

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
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	2	3	9	N	3					80
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					80
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	410	2	2	9	N	2					82
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2					84
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					84
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					84

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082
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
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					58
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					58
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					58
06	510	N	311	-0-	-199	-0-	311	2			N	-0-					58
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					58
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					58

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	811	2	14	9	N	13	85	1			14
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					14
05	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	2			N	-0-					14
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	2			N	-0-					14
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					14
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					14

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
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					38
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					38
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					38
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					38
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					38
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					38

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
03	1550	N	1202	-0-	-348	-0-	1202	2			N	-0-					30
04	1500	N	918	-0-	-582	-0-	918	2			N	-0-					30
05	1426	N	758	-0-	-668	-0-	756	2	2	9	N	2					32
*06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					32
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					32
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					32

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
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					28
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	888	2	1	9	N	1					29
05	930	N	873	-0-	-57	-0-	871	2	2	9	N	2					31
06	900	N	767	-0-	-133	-0-	767	2			N	-0-					31
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					31
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					31

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-	54	1			30
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					30
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					30
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					30
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					30
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					30

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
03	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-	82	1			6
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			N	-0-					6
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					6
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					6
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					6
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082
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
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1399	2	4	9	N	4					39
04	1590	N	1225	-0-	-365	-0-	1221	2	4	9	N	4					43
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					43
*06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					43
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					43
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					43

OXXN 630579
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					87
04	450	N	495	-0-	45	-0-	495	2			N	-0-					87
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					87
06	630	N	394	-0-	-236	-0-	394	2			N	-0-					87
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					87
08	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					1
04	30	N	35	-0-	5	-0-	4	1	31	2	N	-0-					1
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					1
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016 - PLUGGED 09/30/16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

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

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
03	0	N	-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-

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
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	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
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PETEX 659782
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
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					103
04	1110	N	963	-0-	-147	-0-	963	2			N	-0-					103
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					103
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					103
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					103
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					103

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
03	527	N	319	-0-	-208	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					214
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					214
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					214
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					214
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					214
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					15
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					15
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					15
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					15
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					15
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					15

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018 - P/A 01/15/18

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TAYLOR "F" WELL #: 4 RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016 - PLUGGED 08/04/16

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-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-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

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

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1613	-0-	-337	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1599	-0-	-351	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
*08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

03	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	2			N	-0-					154
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					154
05	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	2			N	-0-					154
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					154
07	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-					154
*08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					154

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1052	2	30	9	N	27					76
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1054	2	12	9	N	11					87
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1119	2	10	9	N	9					96
06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	982	2	11	9	N	10					106
07	1116	N	749	-0-	-367	-0-	740	2	9	9	N	8					114
08	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1028	2	14	9	N	13					127

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

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
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					92
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					92
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					92
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					92
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					92
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					92

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					26
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					26
05	620	N	294	-0-	-326	-0-	294	2			N	-0-					26
06	540	N	297	-0-	-243	-0-	297	2			N	-0-					26
07	434	N	86	-0-	-348	-0-	86	2			N	-0-					26
08	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					26

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
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
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					34
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					34
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					34
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					34
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					34
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	28	1	573	3	N	-0-					42
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	28	1	544	3	N	-0-					42
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	3	N	-0-					42
06	570	N	438	-0-	-132	-0-	24	1	414	3	N	-0-					42
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	3			N	-0-					42
*08	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					42

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					36
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					36
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					36
06	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	2			N	-0-					36
07	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	2			N	-0-					36
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

03	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	297	1	806	2	N	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	297	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	307	1	795	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	466	-0-	-614	-0-	297	1	169	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	307	1	696	2	N	-0-					-0-
*08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	307	1	1137	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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

03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					78
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					78
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					78
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					78
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					78
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					78
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					78
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					78
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					78
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					78
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			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

03	465	N	425	-0-	-40	-0-	31	1	394	3	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	3	N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	31	1	428	3	N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	3	N	-0-					-0-
08	465	N	414	-0-	-51	-0-	31	1	383	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
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

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	397	3	N	-0-					36
04	360	N	234	-0-	-126	-0-	26	1	208	3	N	-0-					36
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					36
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					36
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	36	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	630	N	558	-0-	-72	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
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

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	N	-0-					19
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	N	-0-					19
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	N	-0-					19
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	15	1	214	3	N	-0-					19
07	341	N	209	-0-	-132	-0-	15	1	194	3	N	-0-					19
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	16	1	241	3	N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

03	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
*08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	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

03	868	N	612	-0-	-256	-0-	612	2			N	-0-					6
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					6
05	1178	N	987	-0-	-191	-0-	987	2			N	-0-					6
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					6
07	1054	N	646	-0-	-408	-0-	646	2			N	-0-					6
08	992	N	491	-0-	-501	-0-	491	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					181
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					181
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					181
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					181
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					181
08	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					181

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. 825445
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
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

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

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
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					37
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	N	1					38
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	300	3	2	9	N	2					40
06	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	3			N	-0-					40
07	341	N	29	-0-	-312	-0-	29	3			N	-0-					40
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2	9	N	2					42

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2018 - PLUGGED 04/24/18

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 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
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-

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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					104
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					104
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	305	3	1	9	N	1	1	8			104
06	330	N	104	-0-	-226	-0-	104	3			N	-0-					104
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					104
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					104

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2727	-0-	-218	-0-	2727	3			N	-0-					90
04	2670	X	2235	-0-	-435	-0-	2235	3			N	-0-					90
05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					90
06	2640	X	2176	-0-	-464	-0-	2176	3			N	-0-					90
07	2728	X	2443	-0-	-285	-0-	2443	3			N	-0-					90
08	2728	X	1975	-0-	-753	-0-	1961	3	14	9	N	13					13

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
03	8649	X	7572	-0-	-1077	-0-	183	1	7359	3	N	27					27
							30	9									
04	8160	X	7950	-0-	-210	-0-	178	1	7772	3	N	-0-					27
05	8122	X	7541	-0-	-581	-0-	181	1	7360	3	N	-0-					27
06	7800	X	6617	-0-	-1183	-0-	167	1	6450	3	N	-0-					27
07	8215	X	6943	-0-	-1272	-0-	178	1	6765	3	N	-0-					27
08	8215	X	6186	-0-	-2029	-0-	6152	3	34	9	N	31					31

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
03	1023	N	884	-0-	-139	-0-	877	3	7	9	N	6					48
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	761	3			N	-0-					48
05	992	N	686	-0-	-306	-0-	686	3			N	-0-					48
06	870	N	577	-0-	-293	-0-	571	3	6	9	N	5					53
07	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	3			N	-0-					53
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					53

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
03	868	N	839	-0-	-29	-0-	826	3	13	9	N	12	85	1			29
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	737	3	17	9	N	15					44
05	899	N	559	-0-	-340	-0-	559	3			N	-0-					44
06	810	N	615	-0-	-195	-0-	608	3	7	9	N	6					50
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	781	3	13	9	N	12					62
*08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	790	3	10	9	N	9					71

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
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					141
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					141
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					141
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					141
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					141
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					141

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					31
04	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1064	3			N	-0-					31
05	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3			N	-0-					31
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					31
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					31
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					31

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
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					96
04	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	3			N	-0-					96
05	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	3			N	-0-					96
06	450	N	290	-0-	-160	-0-	290	3			N	-0-					96
07	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	3			N	-0-					96
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-	96	1			28
04	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	3			N	-0-					28
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					28
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					28
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					28
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					28

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					22
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					22
05	403	N	58	-0-	-345	-0-	58	3			N	-0-					22
06	660	N	300	-0-	-360	-0-	300	3			N	-0-					22
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					22
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					22

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

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

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

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

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
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-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	330	N	154	-0-	-176	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					10
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					10
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					10
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					10
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					10
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

03	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	3			N	-0-					167
04	810	N	591	-0-	-219	-0-	591	3			N	-0-					167
05	837	N	600	-0-	-237	-0-	600	3			N	-0-					167
06	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	3			N	-0-					167
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					167
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

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

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

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-

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

03	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	905	3	122	9	N	111	172	1			230
04	1020	N	942	-0-	-78	-0-	864	3	78	9	N	71					301
05	1054	N	984	-0-	-70	-0-	884	3	100	9	N	91	171	1			221
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	862	3	94	9	N	85	176	1			130
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	890	3	72	9	N	65					195
08	992	N	981	-0-	-11	-0-	895	3	86	9	N	78	176	1			97

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

03	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					55
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	3	3	9	N	3					58
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	3	1	9	N	1					59
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					59
07	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					59
08	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1112	3	9	9	N	8					67

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	589	N	418	-0-	-171	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	868	N	591	-0-	-277	-0-	591	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2015

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

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

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
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					19
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					19
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					19
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					19
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					19
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
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-

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
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	58	1	497	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-

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
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-

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
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	870	N	802	-0-	-68	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	837	N	393	-0-	-444	-0-	393	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	378	-0-	-366	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

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

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					31
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					31
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					31
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					31
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					31
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1241	3			N	-0-					150
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					150
05	1209	N	910	-0-	-299	-0-	910	3			N	-0-					150
06	1200	N	129	-0-	-1071	-0-	129	3			N	-0-					150
07	961	N	142	-0-	-819	-0-	142	3			N	-0-					150
08	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	3			N	-0-					150

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

03	0	N	-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-

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					77
04	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					77
05	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					77
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	3			N	-0-					77
07	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					77
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					151
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					151
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					151
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					151
07	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	1425	3			N	-0-					151
08	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	1414	3			N	-0-					151

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

03	1054	N	904	-0-	-150	-0-	903	3	1	9	N	1					44
04	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					44
05	1054	N	843	-0-	-211	-0-	843	3			N	-0-					44
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	3			N	-0-					44
07	899	N	786	-0-	-113	-0-	786	3			N	-0-					44
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					44

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

03	837	N	743	-0-	-94	-0-	736	3	7	9	N	6					48
04	660	N	566	-0-	-94	-0-	565	3	1	9	N	1					49
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	3	2	9	N	2					51
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					51
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	652	3	1	9	N	1					52
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	694	3	3	9	N	3					55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 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
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-

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 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
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-

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
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	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
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					26
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					26
05	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					26
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	3			N	-0-					26
07	899	N	741	-0-	-158	-0-	741	3			N	-0-					26
08	837	N	198	-0-	-639	-0-	198	3			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
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					152
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	N	1					153
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258	3	3	9	N	3					156
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	3			N	-0-					156
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					156
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	371	3	10	9	N	9					165

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
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			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
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					14
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					14
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					14
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					14
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					14
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					30
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	N	3					33
05	868	N	624	-0-	-244	-0-	605	3	19	9	N	17					50
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	837	3	15	9	N	14					64
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					64
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	742	3	11	9	N	10					74

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
03	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	3			N	-0-					141
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					141
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					141
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					141
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					141
*08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					141

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					34
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					34
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	3	4	9	N	4					38
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	2	2	9	N	2					40
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					40
*08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					40

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	902	-0-	-121	-0-	902	3			N	-0-					101
04	1020	N	971	-0-	-49	-0-	971	3			N	-0-					101
05	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	3			N	-0-					101
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					101
07	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-					101
08	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	3			N	-0-					101

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	3			N	-0-					51
04	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	1003	3			N	-0-					51
05	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	3			N	-0-					51
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					51
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					51
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					51

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2018 - P/A 04/04/18

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

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-

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

03	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					7
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					7
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					7
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					7
07	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	3			N	-0-					7
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	333	3	43	9	N	39	180	1			26
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	367	3	12	9	N	11					37
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	372	3	22	9	N	20					57
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	358	3	19	9	N	17					74
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	375	3	18	9	N	16					90
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	362	3	20	9	N	18					108

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
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					5
04	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					5
05	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	3			N	-0-					5
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	3			N	-0-					5
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					5
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	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
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					43
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					43
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	863	3	1	9	N	1	1	8			43
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					43
07	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	3			N	-0-					43
*08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					43

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
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-

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
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					90
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					90
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					90
06	570	N	467	-0-	-103	-0-	467	3			N	-0-					90
07	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	3			N	-0-					90
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					90

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
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	501	3	24	9	N	22	104	1			21
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	501	3	9	9	N	8					29
05	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	3			N	-0-					29
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					29
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					29
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					29

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					107
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					107
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					107
06	570	N	467	-0-	-103	-0-	467	3			N	-0-					107
07	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	3			N	-0-					107
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					107

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					197
04	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3			N	-0-					197
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					197
06	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	3			N	-0-					197
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					197
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					197

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

03	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1059	3			N	-0-					43
04	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1182	3			N	-0-					43
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					43
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					43
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					43
*08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	3	11	9	N	10					53

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

03	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	3			N	-0-					35
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					35
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					35
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					35
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					35
08	744	N	452	-0-	-292	-0-	452	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					29
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					29
05	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1281	3	2	9	N	2	2	8			29
06	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	1284	3			N	-0-					29
07	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	1404	3	1	9	N	1	1	8			29
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	591	-0-	-215	-0-	591	3			N	-0-					165
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	665	3	12	9	N	11	166	1			10
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					10
06	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-					10
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					10
*08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					10

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	2289	3			N	-0-					169
04	2340	N	2272	-0-	-68	-0-	2268	3	4	9	N	4					173
05	2418	N	2309	-0-	-109	-0-	2309	3			N	-0-					173
06	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	2203	3			N	-0-					173
07	2356	N	2148	-0-	-208	-0-	2148	3			N	-0-					173
08	2294	N	2289	-0-	-5	-0-	2289	3			N	-0-					173

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	837	N	416	-0-	-421	-0-	103	1	310	3	Y	3					104
							3	9									
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	57	3	Y	-0-					104
05	899	N	139	-0-	-760	-0-	34	1	105	3	Y	-0-					104
06	390	N	194	-0-	-196	-0-	35	1	159	3	Y	-0-					104
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	34	1	173	3	Y	-0-					104
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	3	Y	-0-					104

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	775	N	653	-0-	-122	-0-	94	1	559	3	Y	-0-			-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	64	1	514	3	Y	-0-			-0-
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	85	1	530	3	Y	-0-			-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	148	1	537	3	Y	-0-			-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	139	1	724	3	Y	-0-			-0-
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	100	1	613	3	Y	-0-			-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	94	1	282	3	Y	-0-			-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	92	1	270	3	Y	-0-			-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	83	1	260	3	Y	-0-			-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	62	1	282	3	Y	-0-			-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	60	1	303	3	Y	-0-			-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	47	1	297	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	50	1	150	3	Y	-0-			20
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	47	1	138	3	Y	-0-			20
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	42	1	132	3	Y	-0-			20
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	35	1	161	3	Y	-0-			20
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	32	1	162	3	Y	-0-			20
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	28	1	177	3	Y	-0-			20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	211	1	632	3	Y	3			70
							3	9							
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	198	1	583	3	Y	4			74
							4	9							
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	207	1	646	3	Y	3			77
							3	9							
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	149	1	675	3	Y	1			78
							1	9							
07	744	N	535	-0-	-209	-0-	88	1	447	3	Y	-0-			78
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	115	1	722	3	Y	-0-			78

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	69	1	208	3	Y	-0-			-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	58	1	169	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	64	1	198	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	46	1	210	3	Y	-0-			-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	41	1	211	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	34	1	212	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	68	1	206	3	Y	-0-			-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	59	1	173	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	51	1	163	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	45	1	204	3	Y	-0-			-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	41	1	211	3	Y	-0-			-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	30	1	184	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 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
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	14	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	14	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	122	1	366	3	Y	1					71
							1	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	118	1	347	3	Y	3					74
							3	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	121	1	380	3	Y	8					82
							9	9									
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	84	1	380	3	Y	8					90
							9	9									
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	73	1	368	3	Y	9					99
							10	9									
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	58	1	366	3	Y	5					104
							6	9									

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	659	1	2151	3	Y	9					64
							10	9									
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	707	1	2254	3	Y	13	2	8			75
							14	9									
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	786	1	2204	3	Y	15	1	8			89
							17	9									
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	835	1	2143	3	Y	11					100
							12	9									
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	763	1	2097	3	Y	9					109
							10	9									
*08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	674	1	2125	3	Y	7					116
							8	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	47	1	141	3	Y	-0-					22
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	43	1	128	3	Y	-0-					22
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	44	1	136	3	Y	-0-					22
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	17	1	77	3	Y	-0-					22
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	35	1	179	3	Y	-0-					22
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	21	1	128	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

03	465	N	258	-0-	-207	-0-	65	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	148	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	124	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	89	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	73	1	373	3	Y	-0-					-0-
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	65	1	409	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
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-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
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-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	98	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	85	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	73	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	283	-0-	-77	-0-	51	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	48	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	39	1	241	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	15	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	17	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

03	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	504	1	1512	3	Y	1					80
							1	9									
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	521	1	1535	3	Y	1					81
							1	9									
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	538	1	1683	3	Y	3					84
							3	9									
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	384	1	1744	3	Y	1					85
							1	9									
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	368	1	1871	3	Y	-0-					85
*08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	317	1	1987	3	Y	2					87
							2	9									

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	100	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	102	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	96	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	66	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	59	1	298	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	52	1	324	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	30	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	179	1	537	3	Y	-0-					5
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	178	1	524	3	Y	-0-					5
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	188	1	588	3	Y	-0-					5
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	132	1	599	3	Y	-0-					5
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	122	1	620	3	Y	-0-					5
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	104	1	653	3	Y	-0-					5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

03	837	N	826	-0-	11	-0-	207	1	619	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	801	-0-	9	-0-	203	1	598	3	Y	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	222	1	695	3	Y	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	165	1	750	3	Y	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	142	1	723	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	119	1	749	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

03	1457	N	1432	-0-	25	-0-	358	1	1074	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1370	-0-	40	-0-	347	1	1023	3	Y	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	376	1	1176	3	Y	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	275	1	1250	3	Y	-0-					-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	260	1	1319	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1517	-0-	33	-0-	209	1	1308	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	307	1	920	3	Y	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	284	1	837	3	Y	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	348	1	1086	3	Y	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	257	1	1164	3	Y	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	245	1	1246	3	Y	-0-					-0-
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	182	1	1137	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

03	341	N	294	-0-	47	-0-	73	1	220	3	Y	1					78
							1	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	75	1	221	3	Y	-0-					78
05	310	N	196	-0-	114	-0-	48	1	148	3	Y	-0-	42	1			36
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	59	1	265	3	Y	1					37
							1	9									
07	310	N	264	-0-	46	-0-	43	1	221	3	Y	-0-					37
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	32	1	200	3	Y	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
03	2170	N	1769	-0-	-401	-0-	250	1	1489	3	Y	27	10	1			28
							30	9									
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	267	1	2154	3	Y	-0-					28
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	348	1	2158	3	Y	13	22	1			19
							14	9									
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	420	1	1527	3	Y	15	15	1			19
							17	9									
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	403	1	2106	3	Y	-0-					19
*08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	345	1	2107	3	Y	1	20	1			-0-
							1	9									

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

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

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	349	1	1046	3	Y	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	349	1	1028	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	279	1	872	3	Y	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	187	1	851	3	Y	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	218	1	1110	3	Y	-0-					-0-
*08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	181	1	1136	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	186	1	557	3	Y	-0-					18
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	171	1	505	3	Y	-0-					18
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	174	1	543	3	Y	-0-					18
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	119	1	542	3	Y	-0-					18
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	111	1	566	3	Y	-0-					18
08	651	N	594	-0-	-57	-0-	82	1	512	3	Y	-0-					18

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	100	1	550	3	Y	1					60
							1	9									
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	82	1	499	3	Y	2	1	8			61
							2	9									
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	155	1	568	3	Y	-0-					61
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	134	1	607	3	Y	4	1	8			64
							4	9									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	118	1	582	3	Y	1					65
							1	9									
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	84	1	561	3	Y	-0-					65

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	216	1	646	3	Y	-0-					9
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	219	1	645	3	Y	-0-					9
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	207	1	648	3	Y	-0-					9
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	131	1	592	3	Y	-0-					9
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	125	1	635	3	Y	-0-					9
*08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	108	1	679	3	Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	431	1	1290	3	Y	4					56
							4	9									
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	439	1	1291	3	Y	-0-					56
05	1860	N	1506	-0-	-354	-0-	363	1	1135	3	Y	7					63
							8	9									
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	312	1	1414	3	Y	3					66
							3	9									
07	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	290	1	1475	3	Y	6					72
							7	9									
*08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	244	1	1530	3	Y	6					78
							7	9									

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	246	1	738	3	Y	1					32
							1	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	230	1	679	3	Y	6					38
							7	9									
05	992	N	813	-0-	-179	-0-	192	1	600	3	Y	19					57
							21	9									
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	169	1	769	3	Y	4					61
							4	9									
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	152	1	771	3	Y	8					69
							9	9									
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	141	1	887	3	Y	7					76
							8	9									

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

03	961	N	960	-0-	-1	-0-	239	1	718	3	N	3					37
							3	9									
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	209	1	615	3	N	11					48
							12	9									
05	930	N	689	-0-	-241	-0-	166	1	517	3	N	5					53
							6	9									
06	930	N	874	-0-	-56	-0-	156	1	706	3	N	11					64
							12	9									
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	142	1	721	3	N	8					72
							9	9									
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	99	1	618	3	N	1					73
							1	9									

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					200
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					200
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					200
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					200
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					200
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					200

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	687	2	13	9	N	12					63
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	604	2	12	9	N	11					74
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	686	2	14	9	N	13					87
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	663	2	11	9	N	10					97
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	691	2	11	9	N	10					107
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	686	2	14	9	N	13					120

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
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
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

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

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

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

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

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

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	63	1	434	3	N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	66	1	408	3	N	-0-					-0-
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	55	1	328	3	N	-0-					-0-
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	62	1	379	3	N	-0-					-0-
07	496	N	427	-0-	-69	-0-	65	1	362	3	N	-0-					-0-
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	65	1	349	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	95	1	648	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		648	-0-	648	648	90	1	558	3	Y	-0-			-0-
05	1351	N	703	-0-	-648	-0-	101	1	602	3	Y	-0-			-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	87	1	532	3	Y	-0-			-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	86	1	480	3	Y	-0-			-0-
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	86	1	462	3	Y	-0-			-0-

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		70	-0-	70	70	70	1			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		67	-0-	67	137	67	1			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		54	-0-	54	191	54	1			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-			-0-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

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

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			33
04	900	N	788	-0-	-112	-0-	788	3			N	-0-			33
05	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3			N	-0-			33
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-			33
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			33
*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			33

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			53
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
07	T. A.		193	-0-	193	193	193	3			Y	-0-			53
08	T. A.		195	-0-	195	388	195	3			Y	-0-			53

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-			-0-
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	3			N	-0-			-0-
07	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	3			N	-0-			-0-
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	57	1	390	3	N	-0-					-0-
04	570	N	353	-0-	-217	-0-	49	1	304	3	N	-0-					-0-
05	527	N	459	-0-	-68	-0-	66	1	393	3	N	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	56	1	340	3	N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	55	1	307	3	N	-0-					-0-
08	465	N	351	-0-	-114	-0-	55	1	296	3	N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					20
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					20
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					20
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					20
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					20
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					20

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					116
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					116
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					116
06	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	3			N	-0-					116
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					116
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					116

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	84	1	574	3	N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	83	1	514	3	N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	91	1	541	3	N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	95	1	581	3	N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	100	1	557	3	N	-0-					-0-
*08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	100	1	537	3	N	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	550	-0-	-163	-0-	550	3			N	-0-					35
04	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	3			N	-0-					35
05	744	N	499	-0-	-245	-0-	499	3			N	-0-					35
06	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	3			N	-0-					35
07	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					35
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					35

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
03	14B2 EXT		351	-0-	351	539	351	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		381	-0-	381	920	381	3			Y	-0-					-0-
05	1327	X	407	-0-	-920	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	131	-0-	-272	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	132	-0-	-271	-0-	132	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
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	172	1	118	3	N	13					145
							14	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	168	1	110	3	N	14					159
							15	9									
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	175	1	122	3	N	11					170
							12	9									
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	165	1	91	3	N	11					181
							12	9									
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	177	1	120	3	N	14					195
							15	9									
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	177	1	116	3	N	6					201
							7	9									

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	276	1	828	3	N	-0-					74
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	266	1	720	3	N	-0-					74
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	251	1	571	3	N	-0-					74
06	1080	N	905	-0-	-175	-0-	256	1	649	3	N	-0-					74
07	1023	N	894	-0-	-129	-0-	267	1	627	3	N	-0-					74
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	267	1	604	3	N	-0-					74

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

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

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

03	868	N	623	-0-	-245	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	690	N	346	-0-	-344	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	651	N	411	-0-	-240	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	600	N	477	-0-	-123	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					20
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					20
05	465	N	247	-0-	-218	-0-	247	3			N	-0-					20
06	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	3			N	-0-					20
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					20
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					20

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

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-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

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-

ASHE BCDE WELL #: E 8 RRCID -> 284418 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5145 - 5711

*03	93	X	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*04	90	X	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*05	93	X	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*06	90	X	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*07	93	X	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*08	93	X	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					17
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					17
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					17
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					17
*07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665

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-

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
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

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
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					159
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					159
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					159
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					159
07	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					159
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					159

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
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	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
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	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
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					182
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					182
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					182
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	312	3	2	9	N	2	164	1			20
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					20
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					20

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					28
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					28
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					28
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					28
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					28
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					28

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	990	N	576	-0-	-414	-0-	576	6			N	-0-					-0-
05	868	N	713	-0-	-155	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	589	N	358	-0-	-231	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	735	3	7	9	N	6					24
04	780	N	666	-0-	-114	-0-	666	3			N	-0-					24
05	806	N	669	-0-	-137	-0-	665	3	4	9	N	4					28
06	720	N	605	-0-	-115	-0-	605	3			N	-0-					28
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	577	3	70	9	N	64	91	1			1
08	682	N	560	-0-	-122	-0-	554	3	6	9	N	5					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-

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
03	395	X	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1					46
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					46
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					46
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					46
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					46
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					46

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
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
03	868	N	511	-0-	-357	-0-	489	2	22	9	N	20	181	1			16
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	657	2	4	9	N	4					20
05	837	N	716	-0-	-121	-0-	709	2	7	9	N	6					26
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	767	2	4	9	N	4					30
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	N	1					31
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	778	2	4	9	N	4					35

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
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					5
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					5
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					5
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					5
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					5
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					5

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
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					20
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					20
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					20
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					20
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	274	2	2	9	N	2					22
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	N	1					23

SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	4	1	29	2	N	1					12
							1	9									
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	8	1	71	2	N	2					14
							2	9									
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	160	2	N	1					15
							1	9									
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	N	1					16
							1	9									
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	8	2	N	1					17
							1	9									
08	186	N	74	-0-	-112	-0-	8	1	65	2	N	1					18
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					55
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					55
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	175	1	891	2	N	-0-					55
06	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	400	1	718	2	N	-0-					55
07	930	N	89	-0-	-841	-0-	64	1	25	2	N	-0-					55
08	1054	N	604	-0-	-450	-0-	604	2			N	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	155	-0-	-186	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	360	N	207	-0-	-153	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	223	-0-	-335	-0-	223	2			N	-0-	84	1			10
04	480	N	402	-0-	-78	-0-	402	2			N	-0-	10	7			-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	403	N	50	-0-	-353	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	372	N	19	-0-	-353	-0-	19	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	390	N	215	-0-	-175	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	403	N	75	-0-	-328	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	785	-0-	-207	-0-	785	2			N	-0-					16
04	1080	N	868	-0-	-212	-0-	868	2			N	-0-					16
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	212	1	869	2	N	-0-					16
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	363	1	655	2	N	-0-					16
07	899	N	13	-0-	-886	-0-	10	1	3	2	N	-0-					16
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					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
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					39
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-	39	7			-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	367	1	719	2	N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	323	1	584	2	N	-0-					-0-
07	744	N	3	-0-	-741	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
08	899	N	2	-0-	-897	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	510	N	411	-0-	-99	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	199	1	411	2	N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	257	1	465	2	N	-0-					-0-
07	434	N	201	-0-	-233	-0-	145	1	56	2	N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

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

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

03	2449	X	1047	-0-	-1402	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1924	-0-	-446	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1086	-0-	-1363	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1815	-0-	-375	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*07	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	669					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	669					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	669					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

03	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1485	2			N	-0-					60
04	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	1464	2			N	-0-					60
05	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	1342	2			N	-0-					60
06	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1386	2			N	-0-					60
07	1519	N	1085	-0-	-434	-0-	1085	2			N	-0-					60
08	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	1200	2			N	-0-					60

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					11
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					11
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					11
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					11
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					11
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1088	2	4	9	N	4	73	1			11
04	1080	N	1376	-0-	296	-0-	1370	2	6	9	N	5					16
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1565	2	6	9	N	5					21
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1456	2	6	9	N	5					26
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1271	2	1	9	N	1					27
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					27

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
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1085	2	4	9	N	4					73
04	1020	N	1044	-0-	24	-0-	1036	2	8	9	N	7					80
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1146	2	2	9	N	2					82
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	N	1					83
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	2	1	9	N	1					84
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					84

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
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	361	1	729	2	N	23	100	1			43
							25	9									
04	360	N	1066	-0-	706	-0-	351	1	670	2	N	41					84
							45	9									
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	362	1	715	2	N	34					118
							37	9									
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	351	1	638	2	N	22					140
							24	9									
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	362	1	703	2	N	15					155
							17	9									
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	362	1	365	2	N	-0-					155

SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

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
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					29
04	300	N	308	-0-	8	-0-	308	2			N	-0-					29
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					29
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					29
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					29
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					29

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					13
04	300	N	310	-0-	10	-0-	310	2			N	-0-					13
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					13
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					13
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					13
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					13

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 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
03	682	N	589	-0-	-93	-0-	58	1	531	2	N	-0-					170
04	570	N	412	-0-	-158	-0-	41	1	371	2	N	-0-					170
05	496	N	270	-0-	-226	-0-	25	1	245	2	N	-0-					170
06	570	N	270	-0-	-300	-0-	25	1	245	2	N	-0-					170
07	434	N	286	-0-	-148	-0-	30	1	256	2	N	-0-					170
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	2	N	-0-					170

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	530	2	22	9	N	20					123
04	540	N	586	-0-	46	-0-	575	2	11	9	N	10					133
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					133
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					133
07	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	2			N	-0-					133
08	527	N	65	-0-	-462	-0-	65	2			N	-0-					133

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	137					N	NO RPT					51

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 169513 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4132 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2018 - P/A 07/09/18

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	432	-0-	-312	-0-	124	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	6	1	902	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	883	-0-	403	-0-	6	1	877	3	Y	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	11	1	1029	3	Y	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	23	1	943	3	Y	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	22	1	986	3	Y	-0-					-0-
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	31	1	1008	3	Y	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

03	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-					79
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	463	2	4	9	Y	4	4	8			79
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	Y	2	2	8			79
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1	1	8			79
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					79
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			Y	-0-					79

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

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-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

03	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
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

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013

CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

03	992	N	835	-0-	-157	-0-	835	2			N	-0-					16
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					16
05	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					16
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	2			N	-0-					16
07	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					16
*08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					16

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					72
04	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					72
05	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					72
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	3			N	-0-					72
07	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	3			N	-0-					72
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					72

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (CADDO 4120) //CONT.// 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

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

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 C RRCID -> 021241 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5007 - 5019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	373	R	373	-0-	-0-	-0-	119	1	254	2	Y	-0-					-0-
04	243	R	243	-0-	-0-	-0-	119	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	670	R	670	-0-	-0-	-0-	119	1	551	2	Y	-0-					-0-
06	525	X	525	-0-	-0-	-0-	119	1	406	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018 - PLUGGED 6/26/2018

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					4
04	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					4
05	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		171	-0-	171	171	171	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		326	-0-	326	497	326	2			Y	-0-					4
*08	895	R	398	-0-	-497	-0-	398	2			Y	-0-					4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

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
03	992	#	923	-0-	-69	-0-	12	1	911	3	Y	-0-	45	1			2
04	930	#	981	-0-	51	-0-	24	1	947	3	Y	9	2	1			9
							10	9									
05	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	22	1	969	3	Y	8					17
							9	9									
06	985	R	985	-0-	-0-	-0-	31	1	948	3	Y	5					22
							6	9									
*07	984	R	984	-0-	-0-	-0-	38	1	946	3	Y	-0-					22
*08	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	36	1	1019	3	Y	11					33
							12	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	930	#	832	-0-	-98	-0-	20	1	798	3	Y	13					27
							14	9									
04	908	R	908	-0-	-0-	-0-	24	1	880	3	Y	4					31
							4	9									
05	885	R	885	-0-	-0-	-0-	21	1	864	3	Y	-0-	30	1			1
06	921	R	921	-0-	-0-	-0-	24	1	893	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
*07	930	#	917	-0-	-13	-0-	21	1	896	3	Y	-0-					3
*08	972	R	972	-0-	-0-	-0-	47	1	911	3	Y	13					16
							14	9									

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

03	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	19	1	979	3	Y	8					54
							9	9									
04	540	#	1046	-0-	506	-0-	26	1	1020	3	Y	-0-	49	1			5
05	846	R	846	-0-	-0-	-0-	21	1	823	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
06	999	R	999	-0-	-0-	-0-	52	1	945	3	Y	2					8
							2	9									
07	868	#	611	-0-	-257	-0-	20	1	591	3	Y	-0-					8
*08	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	51	1	1118	3	Y	7					15
							8	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

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-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

03	775	#	766	-0-	-9	-0-	5	1	761	3	Y	-0-					-0-
04	750	#	709	-0-	-41	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					-0-
05	775	#	734	-0-	-41	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					-0-
06	750	#	702	-0-	-48	-0-	5	1	697	3	Y	-0-					-0-
07	775	#	734	-0-	-41	-0-	7	1	727	3	Y	-0-					-0-
08	775	#	727	-0-	-48	-0-	5	1	722	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

03	1736	#	1679	-0-	-57	-0-	11	1	1654	3	Y	13					65
							14	9									
04	1680	#	1571	-0-	-109	-0-	11	1	1545	3	Y	14	71	1			8
							15	9									
05	1736	#	1651	-0-	-85	-0-	11	1	1621	3	Y	17	2	1			23
							19	9									
06	1680	#	1572	-0-	-108	-0-	11	1	1548	3	Y	12					35
							13	9									
*07	1736	#	1635	-0-	-101	-0-	16	1	1617	3	Y	2	34	1			3
							2	9									
08	1674	#	1655	-0-	-19	-0-	12	1	1631	3	Y	11	2	1			12
							12	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					6
04	240	#	245	-0-	5	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					6
05	253	R	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	Y	-0-					6
06	270	#	250	-0-	-20	-0-	2	1	248	3	Y	-0-					6
07	279	#	259	-0-	-20	-0-	3	1	256	3	Y	-0-					6
08	279	#	267	-0-	-12	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					6

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
03	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	1106	3	Y	3	3	1			-0-
04	930	#	1090	-0-	160	-0-	7	1	1083	3	Y	-0-					-0-
05	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	7	1	1083	3	Y	-0-					-0-
06	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	8	1	1101	3	Y	-0-					-0-
07	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	11	1	1146	3	Y	-0-					-0-
*08	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	8	1	1135	3	Y	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 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
03	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	7	1	993	3	Y	-0-					-0-
04	300	#	938	-0-	638	-0-	6	1	932	3	Y	-0-					-0-
05	968	R	968	-0-	-0-	-0-	7	1	961	3	Y	-0-					-0-
06	960	#	941	-0-	-19	-0-	7	1	934	3	Y	-0-					-0-
07	992	#	952	-0-	-40	-0-	9	1	943	3	Y	-0-					-0-
08	992	#	957	-0-	-35	-0-	7	1	950	3	Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	#	668	-0-	-76	-0-	4 11	1 9	653	3	Y	10					30
04	720	#	677	-0-	-43	-0-	5	1	672	3	Y	-0-	30	1			-0-
05	713	#	687	-0-	-26	-0-	5 1	1 9	681	3	Y	1	1	1			-0-
06	660	#	655	-0-	-5	-0-	5 6	1 9	644	3	Y	5					5
07	721	R	721	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	712	3	Y	2					7
08	713	#	698	-0-	-15	-0-	5 3	1 9	690	3	Y	3					10

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
03	620	#	613	-0-	-7	-0-	4	1	609	3	Y	-0-					12
04	600	#	611	-0-	11	-0-	4	1	607	3	Y	-0-					12
05	632	R	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					12
06	612	R	612	-0-	-0-	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					12
07	635	R	635	-0-	-0-	-0-	6	1	629	3	Y	-0-					12
*08	643	R	643	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	637	3	Y	1					13

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-

A. B. GLASS WELL #: 1 RRCID -> 281527 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5847 - 5953

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018 - P/A 05/15/18

SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 6171 - 6288

03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 5535

03	403	#	326	-0-	-77	-0-	2	1	324	3	N	-0-					-0-
04	360	#	334	-0-	-26	-0-	2	1	332	3	N	-0-					-0-
05	341	#	315	-0-	-26	-0-	6	1	309	3	N	-0-					-0-
06	360	R	360	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	1					1
							1	9									
*07	360	R	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	N	-0-					1
*08	350	R	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	N	-0-					1

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

03	961	#	952	-0-	-9	-0-	81	1	850	2	N	19					203
							21	9									
04	960	#	939	-0-	-21	-0-	78	1	806	2	N	50	168	1			85
							55	9									
05	992	#	964	-0-	-28	-0-	81	1	854	2	N	26					111
							29	9									
06	960	#	949	-0-	-11	-0-	78	1	846	2	N	23					134
							25	9									
07	992	#	895	-0-	-97	-0-	81	1	786	2	N	25					159
							28	9									
*08	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	81	1	935	2	N	29					188
							32	9									

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

03	217	#	193	-0-	-24	-0-	56	1	137	2	N	-0-					44
04	210	#	191	-0-	-19	-0-	54	1	137	2	N	-0-					44
05	217	#	197	-0-	-20	-0-	56	1	141	2	N	-0-					44
06	210	#	186	-0-	-24	-0-	54	1	132	2	N	-0-					44
07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	56	1	134	2	N	-0-					44
*08	189	R	189	-0-	-0-	-0-	56	1	133	2	N	-0-					44

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
03	713	#	702	-0-	-11	-0-	682	3	20	9	N	18					188
04	690	#	629	-0-	-61	-0-	627	3	2	9	N	2					190
05	713	#	648	-0-	-65	-0-	642	3	6	9	N	5					195
06	690	#	605	-0-	-85	-0-	605	3			N	-0-					195
07	713	#	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					195
08	713	#	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					195

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	806	#	799	-0-	-7	-0-	199	1	597	3	Y	3					32
							3	9									
04	855	R	855	-0-	-0-	-0-	215	1	633	3	Y	6					38
							7	9									
05	892	R	892	-0-	-0-	-0-	216	1	674	3	Y	2					40
							2	9									
06	DLQ	G-10	874	-0-	874	874	157	1	713	3	Y	4					44
							4	9									
07	DLQ	G-10	863	-0-	863	1737	141	1	718	3	Y	4					48
							4	9									
08	DLQ	G-10	796	-0-	796	2533	109	1	685	3	Y	2					50
							2	9									

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

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-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

03	270	R	270	-0-	-0-	-0-	68	1	202	3	Y	-0-					13
04	249	R	249	-0-	-0-	-0-	63	1	186	3	Y	-0-					13
05	255	R	255	-0-	-0-	-0-	62	1	193	3	Y	-0-					13
06	DLQ	G-10	246	-0-	246	246	44	1	202	3	Y	-0-					13
07	DLQ	G-10	258	-0-	258	504	42	1	216	3	Y	-0-					13
08	DLQ	G-10	238	-0-	238	742	33	1	205	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

03	124	#	121	-0-	-3	-0-	30	1	91	3	Y	-0-					18
04	135	R	135	-0-	-0-	-0-	34	1	101	3	Y	-0-					18
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	31	1	95	3	Y	-0-					18
06	DLQ	G-10	117	-0-	117	117	21	1	96	3	Y	-0-					18
07	DLQ	G-10	104	-0-	104	221	17	1	87	3	Y	-0-					18
08	DLQ	G-10	93	-0-	93	314	13	1	80	3	Y	-0-					18

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	3100	N	2041	-0-	-1059	333	14	1	2027	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	13	1	1938	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	13	1	1947	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	13	1	1814	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	17	1	1804	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1814	-0-	-139	-0-	13	1	1801	3	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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	3 6	1 9	436	3	Y	5					5
04	390	N	426	-0-	36	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					5
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	3	1	428	3	Y	-0-					5
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					5
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	4	1	370	3	Y	-0-					5
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					5

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
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					41
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					41
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					41
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					41
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					41
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					41

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	138	1			19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					23
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					23
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					23
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					23
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					23
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					23

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	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
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	146	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	135	1	397	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	111	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	95	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		580	-0-	580	580	96	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		562	-0-	562	1142	77	1	485	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
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	213	1	637	3	Y	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	206	1	607	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	165	1	515	3	Y	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	163	1	738	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		876	-0-	876	876	144	1	732	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		643	-0-	643	1519	88	1	555	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
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	244	1	731	3	Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	223	1	655	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	790	-0-	-109	-0-	191	1	599	3	Y	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	184	1	834	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1056	-0-	1056	1056	174	1	882	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		981	-0-	981	2037	135	1	846	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
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	58	1	173	3	Y	-0-					1
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	68	1	200	3	Y	-0-					1
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	50	1	157	3	Y	-0-					1
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	48	1	218	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		291	-0-	291	291	48	1	243	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		267	-0-	267	558	37	1	230	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
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-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	2	1	168	3	Y	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	8	1	1236	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	8	1	1158	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	7	1	1054	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	7	1	1002	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	10	1	1022	3	N	-0-					-0-
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	8	1	1192	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	104	1	1662	3	Y	8	76	1			29
							9	9									
04	1440	N	1679	-0-	239	-0-	101	1	1558	3	Y	18	3	1			44
							20	9									
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	104	1	1659	3	Y	9					53
							10	9									
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	101	1	1607	3	Y	2					55
							2	9									
*07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	109	1	1631	3	Y	5					60
							6	9									
*08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	104	1	1616	3	Y	-0-					60

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 083923 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

03	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 42 RRCID -> 087184 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	868	N	646	-0-	-222	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					165
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					165
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					165
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-	156	1			9
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					9
08	558	N	386	-0-	-172	-0-	386	3			N	-0-					9

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	690	N	499	-0-	-191	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

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

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					71
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					71
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					71
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					71
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					71
08	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					71

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14

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
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	55	2	2	9	N	2					148
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					148
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					148
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					148
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					148
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					148

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					17
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					17
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					17
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					17
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					17
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	545	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	535	-0-	415	-0-	4	1	531	3	Y	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	524	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	5	1	536	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	4	1	528	3	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
	LEWIS, J. R. GAS UNIT				WELL #: 4C	RRCID -> 139267	COMPL. DATE 06/20/1991				TOTAL DEPTH 6510		PERF. 4377 - 4449				
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	3	N	-0-					-0-
04	180	N	226	-0-	46	-0-	2	1	224	3	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	231	3	N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	N	-0-					-0-
*07	248	N	225	-0-	-23	-0-	2	1	223	3	N	-0-					-0-
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
	PERKINS, T. W.				WELL #: 1 U	RRCID -> 143767	COMPL. DATE 12/04/1992				TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3914 - 3968				
03	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	9	1	1670	3	Y	-0-					7
04	1830	N	1716	-0-	-114	-0-	12	1	1704	3	Y	-0-					7
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	12	1	1727	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	12	1	1713	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	17	1	1780	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	9	1	1727	3	Y	-0-					-0-
	PATTERSON, M. L.				WELL #: 2 C	RRCID -> 144623	COMPL. DATE 01/25/1993				TOTAL DEPTH 7405		PERF. 4046 - 4132				
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-
	PETERSON, A. L.				WELL #: 3-C	RRCID -> 155847	COMPL. DATE 07/12/1995				TOTAL DEPTH 7905		PERF. 3887 - 3900				
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
	HOEHN, M. G.				WELL #: 1	RRCID -> 163421	COMPL. DATE 04/28/1997				TOTAL DEPTH 6888		PERF. 4676 - 4703				
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	2	1	326	3	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	3	1	357	3	N	-0-					-0-
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	3	1	362	3	N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	6	1	1245	3	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1202	-0-	2	-0-	6	1	1196	3	Y	-0-			-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	6	1	1236	3	Y	-0-			-0-
06	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	6	1	1177	3	Y	-0-			-0-
07	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	9	1	1218	3	Y	-0-			-0-
08	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	7	1	1224	3	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
03	3100	N	2234	-0-	-866	1852	11	1	2223	3	Y	-0-			-0-
04	2130	N	2158	-0-	28	-0-	11	1	2147	3	Y	-0-			-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	11	1	2205	3	Y	-0-			-0-
06	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	11	1	2105	3	Y	-0-			-0-
07	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	16	1	2165	3	Y	-0-			-0-
08	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	11	1	2146	3	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
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	2	1	328	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	2	1	316	3	Y	-0-			-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	2	1	322	3	Y	-0-			-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	2	1	308	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	2	1	318	3	Y	-0-			-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-			-0-

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
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	7	1	1443	3	Y	-0-			-0-
04	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	6	1	1233	3	Y	-0-			-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	8	1	1647	3	Y	-0-			-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	7	1	1332	3	Y	-0-			-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	9	1	1283	3	Y	-0-			-0-
08	1643	N	1234	-0-	-409	-0-	7	1	1227	3	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
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	3	1	562	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	3	1	532	3	Y	-0-			-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	3	1	535	3	Y	-0-			-0-
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	3	1	524	3	Y	-0-			-0-
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	4	1	814	3	Y	-0-			2
04	660	N	792	-0-	132	-0-	4	1	788	3	Y	-0-			2
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	4	1	805	3	Y	-0-			2
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	4	1	773	3	Y	-0-			2
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	6	1	793	3	Y	-0-			2
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	4	1	789	3	Y	-0-			2

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	5	1	776	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	744	-0-	24	-0-	5	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	5	1	707	3	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	7	1	724	3	Y	-0-					-0-
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

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-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

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-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

03	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	7	1	1417	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	8	1	1472	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	10	1	1430	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	7	1	1369	3	Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	65	1	1299	3	N	-0-					24
04	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	62	1	1192	3	N	-0-					24
05	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	64	1	1133	3	N	-0-					24
06	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	66	1	1110	3	N	-0-					24
07	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1153	3			N	-0-					24
*08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	3			N	-0-					24

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

03	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	93	1	1487	3	N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	90	1	1561	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	93	1	1493	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	90	1	1373	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1411	-0-	-294	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
*08	1581	N	1378	-0-	-203	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	248	#	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	248	#	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

03	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
04	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	194	-0-	-54	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		185	-0-	185	185	185	3			Y	-0-					-0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

03	186	N	180	-0-	-6	-0-	162	2	18	9	N	16	5	8						143
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	204	2	10	9	N	9	2	8						150
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	237	2	8	9	N	7	3	8						154
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	199	2	22	9	N	20	4	8						170
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	290	2	9	9	N	8								178
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	176	2	7	9	N	6	157	1	4	8				23

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

03	186	N	174	-0-	-12	-0-	170	2	4	9	N	4								23
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	N	3								26
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	N	2								28
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	N	2								30
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	N	2								32
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	334	2	2	9	N	2								34

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								45
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

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

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-

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
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					110
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					110
05	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					110
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					110
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					110
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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

03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	30	N	74	-0-	44	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

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

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

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

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	3	1	480	3	N	-0-					-0-
04	300	N	463	-0-	163	-0-	3	1	460	3	N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	4	1	456	3	N	-0-					-0-
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

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-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	434	N	190	-0-	-244	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	3	Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					164
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					164
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	303	2	11	9	N	10					174
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	2	4	9	N	4	173	1			5
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					5
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	217	2	2	9	N	2					7

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

03	341	N	289	-0-	-52	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	3	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

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-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	3	1	475	3	Y	2					27
							2	9									
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					27
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	Y	18					45
							20	9									
06	450	N	298	-0-	-152	-0-	2	1	281	3	Y	14					59
							15	9									
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	4	1	400	3	Y	25	69	1			15
							28	9									
08	496	N	358	-0-	-138	-0-	3	1	351	3	Y	4	4	1			15
							4	9									

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

03	93	N	88	-0-	-5	-0-	1	1	87	3	N	-0-					-0-
04	90	N	94	-0-	4	-0-	1	1	93	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	1	1	74	3	N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	1	1	72	3	N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	682	N	577	-0-	-105	-0-	4	1	565	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
04	570	N	575	-0-	5	-0-	4	1	568	3	Y	3					5
							3	9									
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	5	1	670	3	Y	12					17
							13	9									
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	4	1	624	3	Y	6					23
							7	9									
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	6	1	611	3	Y	31					54
							34	9									
08	682	N	375	-0-	-307	-0-	3	1	371	3	Y	1					55
							1	9									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

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-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

03	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-					24
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	2			N	-0-					24
05	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					24
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					24
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					24
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-					24

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018 - P/A 01/26/18

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

03	527	N	337	-0-	-190	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					-0-

BRYSON (CONGL., MIDDLE) //CONT.// 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BARKER WELL #: 2 RRCID -> 109387 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4834 - 4846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2017 - PLUGGED 09/08/17

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

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

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 282705 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5284 - 5638

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

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

03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	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

03	310 #	226	-0-	-84	-0-	224	3	2	9	N	2					110
04	300 #	188	-0-	-112	-0-	187	3	1	9	N	1					111
05	310 #	198	-0-	-112	-0-	196	3	2	9	N	2					113
06	300 #	198	-0-	-102	-0-	196	3	2	9	N	2					115
07	217 #	166	-0-	-51	-0-	165	3	1	9	N	1	91	1			25
08	217 #	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					25

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

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

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

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

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

03	14B2	EXT	149	-0-	149	474	149	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	127	-0-	127	601	127	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	120	-0-	120	721	120	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	113	-0-	113	834	113	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	96	-0-	96	930	96	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	930					N	NO RPT					-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

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

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

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	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-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

03	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	#	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - PLUGGED 01/19/18

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

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					107
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	225	3	28	9	N	25					132
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	702	3	6	9	N	5					137
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	3	2	9	N	2					139
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-	90	1			49
08	713	N	294	-0-	-419	-0-	279	3	15	9	N	14					63

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

03	0	N	803	-0-	803	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			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-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

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-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
*08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					30
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					30
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					30
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					30
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					30
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	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

03	14B2 EXT		287	-0-	287	1306	287	2			N	-0-					207
04	14B2 EXT		246	-0-	246	1552	246	2			N	-0-					207
05	14B2 EXT		140	-0-	140	1692	140	2			N	-0-					207
06	14B DENY		123	-0-	123	1815	123	2			N	-0-					207
07	14B DENY		108	-0-	108	1923	108	2			N	-0-					207
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	1923					N	NO RPT					207

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) //CONT.// 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	3	3	9	N	3					37
04	510	N	337	-0-	-173	-0-	320	3	17	9	N	15					52
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	502	3	7	9	N	6					58
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	531	3	13	9	N	12					70
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	435	3	4	9	N	4					74
08	496	N	253	-0-	-243	-0-	247	3	6	9	N	5					79

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

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

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 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
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

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

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

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

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

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

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

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

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

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

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					10
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

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	717	-0-	-337	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	669	-0-	-540	-0-	669	2			N	-0-					-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					78
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					78
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					78
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					78
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					78
*08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					172
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					172
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					172
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					172
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					172
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					172

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAMP TEXOMA (ATOKA) 15135 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 1 RRCID -> 066905 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: 1 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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018 - PLUGGED 07/02/18

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

03	1116	#	1111	-0-	-5	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

03	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	1	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	2	1	195	3	Y	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE) 15176 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 094642 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451

03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-	122	3			15
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					15
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					15
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					15
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					15
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STARNES WELL #: 3 RRCID -> 187721 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 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
03	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	806	N	576	-0-	-230	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	720	N	580	-0-	-140	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	806	N	166	-0-	-640	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

03	4619	X	3016	-0-	-1603	-0-	2992	2	24	9	N	22	181	1			22
04	4470	X	1273	-0-	-3197	-0-	1269	2	4	9	N	4					26
05	3472	X	1706	-0-	-1766	-0-	1669	2	37	9	N	34					60
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3142	2	26	9	N	24					84
07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3399	2	14	9	N	13					97
*08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3594	2	17	9	N	15					112

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	6	1	862	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	6	1	813	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	841	-0-	-58	-0-	6	1	835	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	6	1	789	3	Y	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	8	1	853	3	Y	-0-					-0-
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	6	1	853	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					1
04	360	N	377	-0-	17	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					1
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					1
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					1
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	4	1	381	3	Y	-0-					1
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	3	1	383	3	Y	-0-					1

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	9	1	1339	3	Y	-0-					6
04	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	9	1	1294	3	Y	-0-					6
05	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	9	1	1260	3	Y	-0-					6
06	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	9	1	1273	3	Y	-0-					6
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	13	1	1364	3	Y	-0-					6
*08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	10	1	1371	3	Y	-0-					6

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

03	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	8	1	1182	3	Y	-0-					16
04	1140	N	1157	-0-	17	-0-	8	1	1149	3	Y	-0-					16
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	8	1	1177	3	Y	-0-					16
06	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	8	1	1127	3	Y	-0-					16
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	11	1	1153	3	Y	-0-					16
08	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	8	1	1150	3	Y	-0-					16

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	1	1	205	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	195	-0-	15	-0-	1	1	194	3	Y	-0-			-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	1	1	209	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	1	1	205	3	Y	-0-			-0-
*07	217	N	212	-0-	-5	-0-	2	1	210	3	Y	-0-			-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	1	1	205	3	Y	-0-			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

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

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 6610

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

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

03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-			75
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			75
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			75
06	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-			75
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-			75
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			75

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

03	310	N	235	-0-	-75	-0-	31	1	204	2	N	-0-			14
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	28	1	183	2	N	-0-			14
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	15	1	183	2	N	7			21
							8	9							
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	293	2	N	13			34
							14	9							
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	N	3			37
							3	9							
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-			37

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

03	558	N	444	-0-	-114	-0-	70	1	374	2	N	-0-			80
04	510	N	320	-0-	-190	-0-	50	1	270	2	N	-0-			80
05	527	N	322	-0-	-205	-0-	50	1	272	2	N	-0-			80
06	420	N	78	-0-	-342	-0-	15	1	63	2	N	-0-			80
07	341	N	88	-0-	-253	-0-	15	1	73	2	N	-0-			80
08	310	N	108	-0-	-202	-0-	18	1	90	2	N	-0-			80

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

03	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	103 8	1 9	982	2	N	7					121
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	121 10	1 9	1156	2	N	9	110	1			20
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	150 1	1 9	1630	2	N	1					21
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	160 3	1 9	1848	2	N	3					24
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	105 3	1 9	1374	2	N	3					27
08	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	119 2	1 9	1554	2	N	2					29

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

03	155	N	115	-0-	-40	-0-	13	1	102	2	N	-0-					65
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	10	1	75	2	N	-0-					65
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	15	1	85	2	N	-0-					65
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	14	1	81	2	N	-0-					65
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	N	-0-					65
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	N	-0-					65

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	25	1	89	2	N	-0-					16
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	26	1	92	2	N	-0-					16
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	26	1	92	2	N	-0-					16
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	20	1	75	2	N	-0-					16
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	2	N	-0-					16
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	2	N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

03	124	N	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	2	N	-0-					5
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	2	N	-0-					5
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	10	1	79	2	N	-0-					5
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	5	1	30	2	N	-0-					5
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	5	1	32	2	N	-0-					5
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	5	1	32	2	N	-0-					5

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	26	1	100	2	N	11					52
							12	9									
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	27	1	104	2	N	21					73
							23	9									
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	15	1	80	2	N	20	70	1			23
							22	9									
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	20	1	75	2	N	6					29
							7	9									
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	15	1	57	2	N	9					38
							10	9									
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	15	1	60	2	N	10					48
							11	9									

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	58	1	443	2	N	-0-					-0-
04	450	N	346	-0-	-104	-0-	40	1	306	2	N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	30	1	259	2	N	-0-					-0-
06	480	N	301	-0-	-179	-0-	35	1	266	2	N	-0-					-0-
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	30	1	236	2	N	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	268	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	2	N	-0-					9
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	26	1	276	2	N	-0-					9
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	2	N	-0-					9
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	N	-0-					9
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	2	N	-0-					9
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	2	N	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

03	62	N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	N	-0-					6
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	9	1	40	2	N	-0-					6
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	N	-0-					6
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	5	1	22	2	N	-0-					6
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	2	N	-0-					6
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	N	-0-					6

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

03	465	N	229	-0-	-236	-0-	25	1	204	2	N	-0-					78
04	390	N	247	-0-	-143	-0-	27	1	220	2	N	-0-					78
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	N	-0-					78
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	2	N	-0-					78
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	2	N	-0-					78
*08	279	N	268	-0-	-11	-0-	28	1	240	2	N	-0-					78

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

03	651	N	465	-0-	-186	-0-	31	1	434	2	N	-0-					66
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	25	1	347	2	N	-0-					66
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	25	1	330	2	N	-0-					66
06	450	N	309	-0-	-141	-0-	20	1	289	2	N	-0-					66
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	345	2	N	-0-					66
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	354	2	N	-0-					66

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	N	-0-					75
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	N	-0-					75
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	2	N	-0-					75
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-					75
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					75
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					75

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	303	-0-	-224	-0-	45	1	258	2	N	-0-					48
04	330	N	188	-0-	-142	-0-	28	1	160	2	N	-0-					48
05	279	N	175	-0-	-104	-0-	30	1	145	2	N	-0-					48
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	40	1	218	2	N	-0-					48
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	50	1	390	2	N	-0-					48
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	45	1	352	2	N	-0-					48

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
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	N	-0-					53
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-					53
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	28	1	66	2	N	-0-					53
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	2	N	-0-					53
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	48	2	N	2					55
							2	9									
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	14	1	46	2	N	-0-					55

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	824	-0-	-106	-0-	42	1	782	2	N	-0-					97
04	840	N	571	-0-	-269	-0-	29	1	542	2	N	-0-					97
05	837	N	519	-0-	-318	-0-	25	1	494	2	N	-0-					97
06	810	N	438	-0-	-372	-0-	25	1	413	2	N	-0-					97
07	589	N	422	-0-	-167	-0-	20	1	402	2	N	-0-					97
08	527	N	383	-0-	-144	-0-	18	1	365	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
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50	2	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50	2	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	10	1	32	2	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	10	1	35	2	N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	30	1	252	2	N	-0-					32
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	2	N	-0-					32
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	20	1	197	2	N	-0-					32
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	2	N	-0-					32
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	333	2	N	-0-					32
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	2	N	-0-					32

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	126	1	1351	2	N	-0-					100
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	125	1	1340	2	N	-0-					100
05	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	120	1	1315	2	N	-0-					100
06	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	115	1	1286	2	N	-0-					100
07	1519	N	1213	-0-	-306	-0-	110	1	1103	2	N	-0-					100
08	1426	N	1089	-0-	-337	-0-	99	1	990	2	N	-0-					100

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
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	58	1	638	2	N	-0-					15
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	58	1	642	2	N	-0-					15
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	70	1	752	2	N	-0-					15
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	60	1	680	2	N	-0-					15
07	682	N	577	-0-	-105	-0-	50	1	527	2	N	-0-					15
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	70	1	739	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
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	19	1	200	2	N	-0-					50
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	20	1	214	2	N	-0-					50
05	372	N	168	-0-	-204	-0-	10	1	158	2	N	-0-					50
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-					50
07	248	N	53	-0-	-195	-0-	5	1	48	2	N	-0-					50
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	5	1	46	2	N	-0-					50

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

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

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	N	-0-					51
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					51
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	2	N	-0-					51
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	-0-					51
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	2	N	-0-					51
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	511	2	N	-0-					51

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	14	1	70	2	N	-0-					36
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	14	1	70	2	N	-0-					36
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	15	1	70	2	N	-0-					36
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	N	-0-					36
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	N	-0-					36
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	N	-0-					36

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	109	1	1076	2	N	-0-					24
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	106	1	1045	2	N	-0-					24
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	150	1	1175	2	N	-0-					24
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	130	1	1168	2	N	-0-					24
07	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	105	1	1039	2	N	-0-					24
08	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	115	1	1138	2	N	-0-					24

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	52	1	377	2	N	-0-					17
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	48	1	345	2	N	-0-					17
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	62	1	417	2	N	-0-					17
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	35	1	278	2	N	-0-					17
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	30	1	229	2	N	-0-					17
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	31	1	237	2	N	-0-					17

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	14	1	99	2	N	-0-					22
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	N	-0-					22
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	14	1	77	2	N	-0-					22
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	14	1	60	2	N	-0-					22
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	14	1	55	2	N	-0-					22
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	17	1	68	2	N	-0-					22

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	375	-0-	-152	-0-	34	1	341	2	N	-0-					63
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	32	1	321	2	N	-0-					63
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	389	2	N	-0-					63
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	60	1	450	2	N	-0-					63
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	70	1	567	2	N	-0-					63
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	428	2	N	-0-					63

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	132	-0-	-209	-0-	7	1	125	2	N	-0-					58
04	210	N	92	-0-	-118	-0-	6	1	86	2	N	-0-					58
05	217	N	65	-0-	-152	-0-	5	1	60	2	N	-0-					58
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	5	1	26	2	N	-0-					58
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	5	1	17	2	N	-0-					58
*08	62	N	26	-0-	-36	-0-	6	1	20	2	N	-0-					58

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	21	1	339	2	N	-0-					28
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	N	-0-					28
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	N	-0-					28
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	61	1	558	2	N	-0-					28
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	65	1	574	2	N	-0-					28
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	56	1	495	2	N	-0-					28

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 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
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					27
04	90	N	103	-0-	13	-0-	103	2			N	-0-					27
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					27
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					27
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					27
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					27

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

03	155	N	130	-0-	-25	-0-	121	2	9	9	N	8					125
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	133	2	10	9	N	9					134
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	142	2	17	9	N	15					149
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	167	2	6	9	N	5					154
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	139	2	11	9	N	10					164
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	136	2	18	9	N	16					180

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					53
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					53
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					53
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					53
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					53
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					53

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	59	1	417	2	N	-0-					20
04	450	N	473	-0-	23	-0-	57	1	416	2	N	-0-					20
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	59	1	415	2	N	-0-					20
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	57	1	383	2	N	-0-					20
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	59	1	405	2	N	-0-					20
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	59	1	389	2	N	-0-					20

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

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

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		Y	-0-			2
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3		Y	-0-			2
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			2
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			2
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3		Y	-0-			2
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3		Y	-0-			2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			34
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			34
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			34
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3		N	-0-			34
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			34
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			34

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			7
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3		N	-0-			7
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3		N	-0-			7
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3		N	-0-			7
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3		N	-0-			7
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			7

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3		N	-0-			20
04	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	3		N	-0-			20
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			20
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3		N	-0-			20
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			20
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			20

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			65
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			65
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			65
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			65
07	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3		N	-0-			65
08	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3		N	-0-			65

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
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-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

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	-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-

TARRANT E WELL #: 8 RRCID -> 283076 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4434 - 5508

03	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TARRANT A WELL #: 10 RRCID -> 283976 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4116 - 5582

03	0	W	129	-0-	129	129	16	1	113	3	N	-0-					-0-
04	0	W	116	-0-	116	245	16	1	100	3	N	-0-					-0-
05	366	X	121	-0-	-245	-0-	17	1	104	3	N	-0-					-0-
06	150	X	105	-0-	-45	-0-	15	1	90	3	N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	17	1	96	3	N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	17	1	93	3	N	-0-					-0-

31 OPERATING LLC 953535
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	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
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-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					3
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					3
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					3
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					3
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					3
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	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

03	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-				31
04	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-				31
05	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-				31
06	120	N	72	-0-	-48	B	-0-	72	2			N	-0-				31
07	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2			N	-0-				31
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT				31

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1705	N	1533	-0-	-172	B	-0-	1531	3	2	9	N	2				25
04	1620	N	1303	-0-	-317	B	-0-	1297	3	6	9	N	5				30
05	1457	N	1314	-0-	-143	B	-0-	1313	3	1	9	N	1				31
06	1470	N	1263	-0-	-207	B	-0-	1263	3			N	-0-				31
07	1333	N	1231	-0-	-102	B	-0-	1231	3			N	-0-				31
08	1302	N	1032	-0-	-270	B	-0-	1021	3	11	9	N	10				41

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	2			N	-0-					48
04	510	N	355	-0-	-155	-0-	355	2			N	-0-					48
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					48
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					48
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					48
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					48

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					62
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					62
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					62
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					62
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					62
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					25
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					25
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					25
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					25
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					25
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					39
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					39
05	744	N	393	-0-	-351	-0-	393	2			N	-0-					39
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	Y	1	43	1			7
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	399	2	9	9	Y	8					15
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					15
06	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	Y	1	43	1			7
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	399	2	9	9	Y	8					15
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					15
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	388	2	1	9	Y	1	43	1			7
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	398	2	9	9	Y	8					15
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					15
06	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	98					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1	43	1			7
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	398	2	9	9	Y	8					15
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					15
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					50
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					50
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					50
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					50
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					50
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					125
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					125
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					125
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					125
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					125
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					115
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					115
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					115
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					115
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					115
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					115

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
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					9
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					9
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					9
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					9
*07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					9
08	837	N	543	-0-	-294	-0-	543	2			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
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					30
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					30
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					30
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					30
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					30
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					30

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

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
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					86
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					86
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					86
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					86
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					86
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	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
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	255	3	1	9	N	1					43
04	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	3			N	-0-					43
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					43
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					43
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					43
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					43

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
03	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	3			N	-0-					100
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					100
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					100
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					100
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					100
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					100

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1229	3	9	9	N	8					56
04	1380	N	1152	-0-	-228	-0-	1141	3	11	9	N	10					66
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1280	3	11	9	N	10					76
06	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1087	3	32	9	N	29					105
07	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	3			N	-0-					105
08	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	1088	3			N	-0-					105

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
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

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	48	-0-	-262	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	300	#	82	-0-	-218	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	#	915	-0-	-201	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	485	-0-	-595	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	930	#	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	961	#	888	-0-	-73	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	239	-0-	-195	-0-	237	2	2	9	N	2	166	1			36
04	420	#	58	-0-	-362	-0-	58	2			N	-0-					36
05	434	#	227	-0-	-207	-0-	214	2	13	9	N	12					48
06	420	#	278	-0-	-142	-0-	238	2	40	9	N	36					84
07	434	#	226	-0-	-208	-0-	205	2	21	9	N	19					103
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					103

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
03	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	1041	3	14	9	N	13					228
04	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	1024	3	9	9	N	8					236
05	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1079	3	37	9	N	34	174	1			96
06	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	1063	3	19	9	N	17					113
07	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	1109	3	33	9	N	30					143
*08	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1111	3	20	9	N	18					161

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
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
03	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					21
04	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					21
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					21
06	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					21
07	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					21
08	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	446	-0-	-174	-0-	446	3			N	-0-					98
04	600	#	463	-0-	-137	-0-	463	3			N	-0-					98
05	620	#	387	-0-	-233	-0-	387	3			N	-0-					98
06	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					98
07	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					98
*08	898	R	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					98

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
03	496	#	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-	162	0			36
04	501	R	501	-0-	-0-	-0-	492	3	9	9	N	8					44
05	510	R	510	-0-	-0-	-0-	500	3	10	9	N	9					53
06	501	R	501	-0-	-0-	-0-	486	3	15	9	N	14					67
07	527	#	511	-0-	-16	-0-	499	3	12	9	N	11					78
08	527	#	492	-0-	-35	-0-	483	3	9	9	N	8					86

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
03	589	#	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-					138
04	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					138
05	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					138
06	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					138
07	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					138
08	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					138

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
03	1116	#	564	-0-	-552	-0-	560	2	4	9	N	4					37
04	630	#	576	-0-	-54	-0-	565	2	11	9	N	10					47
05	563	R	563	-0-	-0-	-0-	560	2	3	9	N	3					50
06	540	#	532	-0-	-8	-0-	529	2	3	9	N	3					53
07	558	#	551	-0-	-7	-0-	550	2	1	9	N	1					54
08	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					54

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
03	1054	#	512	-0-	-542	-0-	508	2	4	9	N	4					56
04	600	#	512	-0-	-88	-0-	500	2	12	9	N	11					67
05	589	#	507	-0-	-82	-0-	504	2	3	9	N	3					70
06	531	R	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	N	3					73
07	527	#	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-					73
08	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					73

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

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-

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

03	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	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

03	279	N	269	-0-	-10	-0-	261	2	8	9	N	7					126
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	275	2	13	9	N	12					138
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	285	2	7	9	N	6					144
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	263	2	8	9	N	7					151
07	310	N	224	-0-	-86	-0-	220	2	4	9	N	4					155
08	279	N	113	-0-	-166	-0-	107	2	6	9	N	5					160

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					11
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					11
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					11
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					11
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					11
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	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

03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					122
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					122
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					122
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					122
07	1023	N	715	-0-	-308	-0-	715	3			Y	-0-					122
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					122

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					33
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			Y	-0-					33
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					33
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					33
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					33
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					34
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					34
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					34
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					34
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					34
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					34

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	#	3095	-0-	-656	-0-	3095	3			N	-0-					55
04	3630	#	3905	-0-	275	-0-	3905	3			N	-0-					55
05	3555	R	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					55
06	3675	R	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					55
07	4030	#	3675	-0-	-355	-0-	3675	2			N	-0-					55
08	4030	#	3590	-0-	-440	-0-	3590	2			N	-0-					55

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626

03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					84
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					84
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					84
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					84
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					84
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					44
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					44
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					44
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					44
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					44
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BANKHEAD OPERATING CORP. 048403
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	510	N	152	-0-	-358	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 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
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					30
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					30
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					30
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					30
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					30
08	372	N	64	-0-	-308	-0-	64	3			N	-0-					30

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1040	2	7	9	N	6					22
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	993	2	19	9	N	17					39
05	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1033	2	13	9	N	12					51
06	1020	N	985	-0-	-35	-0-	976	2	9	9	N	8					59
07	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			N	-0-					59
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1026	2	8	9	N	7					66

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
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	123	1	918	2	N	21					57
							23	9									
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	117	1	870	2	N	13					70
							14	9									
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	124	1	893	2	N	24					94
							26	9									
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	105	1	827	2	N	25					119
							28	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	110	1	854	2	N	6	100	1			25
							7	9									
*08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	124	1	865	2	N	15					40
							17	9									

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ETAL WELL #: 2 T RRCID -> 283657 COMPL. DATE 10/01/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5357 - 5371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					2
04	450	X	190	-0-	-260	-0-	190	2			N	-0-					2
05	465	X	123	-0-	-342	-0-	122	2	1	9	N	1					3
06	450	N	183	-0-	-267	-0-	182	2	1	9	N	1					4
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					4
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					4

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 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
03	372	N	15	-0-	-357	-0-	9	3	6	9	N	5					52
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	4					56
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	5					61
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	3	6	9	N	5					66
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	67	3	6	9	N	5					71
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4	9	N	4					75

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					92
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					92
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	N	1					93
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	867	2	1	9	N	1					94
*07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					94
08	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					94

LOWRANCE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 284194 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5618 - 5630

03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
07	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
08	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018 - PLUGGED 07/02/18

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

03	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					97
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					97
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					97
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					97
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					97
08	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					97

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

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

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

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	-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-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

03	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					33
04	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					33
05	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					33
06	210	#	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					33
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					33
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

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

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

03	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*07	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

03	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					35
04	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					35
05	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					35
06	210	#	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					35
*07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					35
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					35

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					67
04	450	#	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					67
05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					67
06	450	#	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					67
07	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					67
*08	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					67

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	41	-0-	11	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
*08	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			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
03	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	3			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
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	1			Y	-0-					-0-
04	60	#	90	-0-	30	-0-	90	1			Y	-0-					-0-
05	177	R	177	-0-	-0-	-0-	93	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		249	-0-	249	249	90	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		255	-0-	255	504	93	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		262	-0-	262	766	93	1	169	3	Y	-0-					-0-

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
03	868	#	766	-0-	-102	-0-	763	3	3	9	Y	3	23	1			5
04	840	#	829	-0-	-11	-0-	826	3	3	9	Y	3	1	1			7
05	904	R	904	-0-	-0-	-0-	897	3	7	9	Y	6					13
06	981	R	981	-0-	-0-	-0-	978	3	3	9	Y	3					16
*07	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	997	3	8	9	Y	7					23
*08	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	998	3	3	9	Y	3					26

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
03	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1315	3	14	9	Y	13	55	1			18
04	1260	#	1208	-0-	-52	-0-	1189	3	19	9	Y	17	2	1			33
05	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1390	3	25	9	Y	23					56
06	1345	R	1345	-0-	-0-	-0-	1336	3	9	9	Y	8					64
*07	1455	R	1455	-0-	-0-	-0-	1449	3	6	9	Y	5	51	1			18
*08	1444	R	1444	-0-	-0-	-0-	1429	3	15	9	Y	14	3	1			29

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					5
04	210	#	259	-0-	49	-0-	259	3			Y	-0-					5
05	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					5
06	240	#	201	-0-	-39	-0-	201	3			Y	-0-					5
07	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					5
08	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			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
03	937	R	937	-0-	-0-	-0-	936	3	1	9	Y	1	27	1			2
04	900	#	898	-0-	-2	-0-	892	3	6	9	Y	5	1	1			6
05	930	#	905	-0-	-25	-0-	905	3			Y	-0-					6
06	900	#	873	-0-	-27	-0-	873	3			Y	-0-					6
*07	943	R	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					6
*08	950	R	950	-0-	-0-	-0-	947	3	3	9	Y	3					9

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
03	1900	R	1900	-0-	-0-	-0-	1890	3	10	9	Y	9	55	1			7
04	1800	#	1815	-0-	15	-0-	1802	3	13	9	Y	12	2	1			17
05	1911	R	1911	-0-	-0-	-0-	1900	3	11	9	Y	10					27
06	1819	R	1819	-0-	-0-	-0-	1810	3	9	9	Y	8					35
*07	1939	R	1939	-0-	-0-	-0-	1933	3	6	9	Y	5					40
*08	1985	R	1985	-0-	-0-	-0-	1931	3	54	9	Y	49	40	1			49

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	#	964	-0-	-59	-0-	7	1	957	3	Y	-0-	20	1			6
04	990	#	930	-0-	-60	-0-	6	1	920	3	Y	4	1	1			9
							4	9									
05	992	#	944	-0-	-48	-0-	6	1	934	3	Y	4					13
							4	9									
06	965	R	965	-0-	-0-	-0-	7	1	958	3	Y	-0-					13
07	992	#	954	-0-	-38	-0-	9	1	944	3	Y	1					14
							1	9									
08	961	#	909	-0-	-52	-0-	6	1	901	3	Y	2					16
							2	9									

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	#	1148	-0-	-154	-0-	103	1	1038	3	Y	6	29	1			7
							7	9									
04	1260	#	1099	-0-	-161	-0-	108	1	954	3	Y	34	1	1			40
							37	9									
05	954	R	954	-0-	-0-	-0-	80	1	854	3	Y	18					58
							20	9									
06	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	126	1	1169	3	Y	27	75	1			10
							30	9									
*07	1147	#	1090	-0-	-57	-0-	191	1	878	3	Y	19	2	1			27
							21	9									
*08	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	504	1	893	3	Y	6	21	1			12
							7	9									

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	323	R	323	-0-	-0-	-0-	95	1	228	3	N	-0-					-0-
04	210	#	315	-0-	105	-0-	92	1	223	3	N	-0-					-0-
05	325	R	325	-0-	-0-	-0-	95	1	230	3	N	-0-					-0-
06	314	R	314	-0-	-0-	-0-	92	1	222	3	N	-0-					-0-
*07	324	R	324	-0-	-0-	-0-	95	1	229	3	N	-0-					-0-
*08	325	R	325	-0-	-0-	-0-	95	1	230	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

03	713	#	664	-0-	-49	-0-	656	3	8	9	Y	7	104	1			7
04	690	#	674	-0-	-16	-0-	634	3	40	9	Y	36	5	1			38
05	682	#	644	-0-	-38	-0-	635	3	9	9	Y	8					46
06	644	R	644	-0-	-0-	-0-	624	3	20	9	Y	18					64
*07	686	R	686	-0-	-0-	-0-	684	3	2	9	Y	2	59	1			7
*08	684	R	684	-0-	-0-	-0-	663	3	21	9	Y	19	3	1			23

WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

03	837	#	825	-0-	-12	-0-	5	1	785	3	Y	32	7	1			38
							35	9									
04	832	R	832	-0-	-0-	-0-	5	1	765	3	Y	56	68	1			26
							62	9									
05	837	#	750	-0-	-87	-0-	5	1	733	3	Y	11	1	1			36
							12	9									
06	810	#	753	-0-	-57	-0-	5	1	736	3	Y	11					47
							12	9									
07	837	#	819	-0-	-18	-0-	8	1	798	3	Y	12					59
							13	9									
08	837	#	719	-0-	-118	-0-	5	1	712	3	Y	2	47	1			14
							2	9									

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDANIEL, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 283633 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5594 - 5720

03	DELQ	PR	97	-0-	97	177	97	2			N	-0-					-0-
04	267	R	90	-0-	-177	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	77	2	20	9	N	18					18
*08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	111	2	22	9	N	20	24	1			14

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

03	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					57
04	180	#	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					57
05	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					57
06	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					57
07	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					57
08	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					57

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*08	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	595	R	595	-0-	-0-	-0-	577	2	18	9	N	16					173
04	438	R	438	-0-	-0-	-0-	419	2	19	9	N	17					190
05	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					190
06	540	#	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					190
07	558	#	518	-0-	-40	-0-	514	2	4	9	N	4					194
08	558	#	347	-0-	-211	-0-	345	2	2	9	N	2					196

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
03	217	#	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	210	#	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-

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
03	341	#	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	300	#	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
08	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-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
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-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
03	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	270	#	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	279	#	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	270	#	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	98	-0-	-181	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-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
03	527	#	494	-0-	-33	-0-	484	3	10	9	N	9					37
04	510	#	473	-0-	-37	-0-	467	3	6	9	N	5					42
05	527	#	483	-0-	-44	-0-	474	3	9	9	N	8					50
06	510	#	458	-0-	-52	-0-	452	3	6	9	N	5					55
07	527	#	448	-0-	-79	-0-	440	3	8	9	N	7					62
*08	514	R	514	-0-	-0-	-0-	503	3	11	9	N	10					72

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
03	310	#	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	300	#	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	310	#	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	300	#	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	310	#	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*08	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

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

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
03	527	#	416	-0-	-111	-0-	413	3	3	9	N	3					150
04	510	#	436	-0-	-74	-0-	430	3	6	9	N	5					155
05	420	R	420	-0-	-0-	-0-	414	3	6	9	N	5					160
06	436	R	436	-0-	-0-	-0-	435	3	1	9	N	1	126	1			35
07	465	#	369	-0-	-96	-0-	366	3	3	9	N	3					38
*08	477	R	477	-0-	-0-	-0-	471	3	6	9	N	5					43

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
03	341	#	324	-0-	-17	-0-	315	3	9	9	N	8					145
04	330	#	311	-0-	-19	-0-	299	3	12	9	N	11					156
05	341	#	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					156
06	330	#	225	-0-	-105	-0-	225	3			N	-0-					156
07	344	R	344	-0-	-0-	-0-	324	3	20	9	N	18					174
*08	341	R	341	-0-	-0-	-0-	335	3	6	9	N	5					179

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY COUNTY REGULAR 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 1 RRCID -> 169445 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 2681 PERF. 1781 - 1788

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 3 RRCID -> 172188 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2018 - P/A 04/19/18

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 2A RRCID -> 172724 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1668 - 1727

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2018 - P/A 04/17/2018

CLAY-RAY (CONGL.) 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
03	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					173
04	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	3			N	-0-					173
05	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					173
06	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					173
07	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					173
*08	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					173

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

US. FUELS, INC. 879264
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	217	N	150	-0-	-67 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	#	451	-0-	-479	-0-	451	3			N	-0-					45
04	540	#	441	-0-	-99	-0-	441	3			N	-0-					45
05	496	#	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					45
06	480	#	385	-0-	-95	-0-	385	3			N	-0-					45
07	465	#	381	-0-	-84	-0-	381	3			N	-0-					45
08	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					125
04	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					125
05	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					125
06	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					125
*07	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					125
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
1849 ENERGY PARTNERS, LLC 623082
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-	128	1			18
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					18
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					18
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					18
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					18
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					18

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

03	527	#	331	-0-	-196	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	372	#	107	-0-	-265	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
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	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

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

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

03	279	#	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					131
04	240	#	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					131
05	248	#	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					131
06	240	#	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					131
07	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					131
08	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					131

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

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

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-					-0-
04	25	R	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
05	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					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

03	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	1404	3	1	9	N	1				89
04	990	N	1388	-0-	398	B	-0-	1382	3	6	9	N	5				94
05	1430	N	1430	-0-	-0-	B	-0-	1423	3	7	9	N	6				100
06	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	1404	3	1	9	N	1				101
07	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1463	3	3	9	N	3				104
*08	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1500	3	7	9	N	6				110

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					13
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					13
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					13
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					13
*08	69	N	34	-0-	-35	-0-	34	3			Y	-0-					13

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

03	713	N	622	-0-	-91	-0-	608	2	14	9	Y	13					29
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	624	2	10	9	Y	9					38
05	682	N	595	-0-	-87	-0-	585	2	10	9	Y	9	33	1			14
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	676	2	10	9	Y	9					23
07	651	N	530	-0-	-121	-0-	519	2	11	9	Y	10					33
*08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	2	9	9	Y	8	31	1			10

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

03	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
05	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
07	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
*08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	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

03	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	240	N	112	-0-	-128	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

CRUM (MARBLE FALLS) //CONT.// 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLO-COOP, INC. WELL #: 1 RRCID -> 282735 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4390 - 4830

03	124	N	104	-0-	-20	-0-	35	1	69	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	32	1	64	2	N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	32	1	70	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	30	1	68	2	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	30	1	74	2	N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	2	N	-0-					-0-

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

03	1922	#	902	-0-	-1020	-0-	900	3	2	9	N	2					107
04	1590	#	818	-0-	-772	-0-	812	3	6	9	N	5					112
05	1488	#	913	-0-	-575	-0-	911	3	2	9	N	2					114
06	1440	#	1283	-0-	-157	-0-	1280	3	3	9	N	3					117
07	2149	R	2149	-0-	-0-	-0-	2131	3	18	9	N	16					133
*08	1560	R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					133

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					99
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					99
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					99
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

03	0	A	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					12
04	0	A	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					12
05	0	A	10	-0-	10	12	10	3			N	-0-					12
06	0	A	10	-0-	10	22	10	3			N	-0-					12
07	0	A	10	-0-	10	32	10	3			N	-0-					12
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					12

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	108	3	15	9	N	14					150
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	81	3	11	9	N	10					160
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	97	3	30	9	N	27	157	1			30
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	63	3	22	9	N	20					50
*07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	67	3	22	9	N	20					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

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
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-

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
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-

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
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
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
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	675	3	23	9	N	21					125
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	654	3	13	9	N	12					137
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	692	3	19	9	N	17					154
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	740	3	24	9	N	22					176
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	623	3	2	9	N	2					178
08	682	N	582	-0-	-100	-0-	580	3	2	9	N	2	166	1			14

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
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-

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
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					58
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					58
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					58
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					58
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					58

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
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
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					4
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					4
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					4
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					4
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					4
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					4

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
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

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

CUSTARD (CONGL.) //CONT.// 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

03	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					101
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					101
05	620 N	436	-0-	-184	-0-	436	3			N	-0-					101
06	600 N	257	-0-	-343	-0-	257	3			N	-0-					101
*07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					101
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					101

BRECK OPERATING CORP. 089974
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					190
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					190
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					190
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					190
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					190
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					190

HAMMAN, BLAKE 350160
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					64
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					64
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					64
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					64
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					64
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					64

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					15
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					15
05	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					15
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					15
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					15
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					15

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					18
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					18
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					18
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		399	-0-	399	399	399	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		255	-0-	255	654	255	2			Y	-0-					18

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	239	3	3	9	Y	3					25
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2					27
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	133	3	1	9	Y	1					28
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	Y	1					29
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			Y	-0-					29
08	DLQ G-10		185	-0-	185	185	185	3			Y	-0-					29

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

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					96
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					96
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					96
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					96
07	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					96
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					96

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
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	100	2	9	9	N	8					47
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	97	2	14	9	N	13					60
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					60
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					60
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					60
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					60

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

03	31	N	19	-0-	-12	-0-	18	2	1	9	N	1					60
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					60
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	29	2	1	9	N	1					61
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	21	2	1	9	N	1					62
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					62
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					62

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

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-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

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-

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

*09	1140	N	968	-0-	-172	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*11	1260	N	1021	-0-	-239	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*01	1271	N	547	-0-	-724	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
*03	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*05	1209	N	910	-0-	-299	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*06	1200	N	129	-0-	-1071	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*07	961	N	147	-0-	-814	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	899	N	716	-0-	-183	-0-	716	3			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
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-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

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-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

03	518	X	288	-0-	-230	-0-	288	2			Y	-0-					58
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					58
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					58
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	2			Y	-0-					58
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					58
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			Y	-0-					58

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					29
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					29
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					29
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					29
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					29
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					29

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

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

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

03	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1959	2			N	-0-					34
04	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	1985	2			N	-0-					34
05	2201	N	1922	-0-	-279	-0-	1922	2			N	-0-					34
06	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	1868	2			N	-0-					34
07	2046	N	1825	-0-	-221	-0-	1825	2			N	-0-					34
*08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					34

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					21
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					21
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					21
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					21
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					21
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1318	2	48	9	N	44					112
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1334	2	98	9	N	89	164	1			37
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1312	2	41	9	N	37					74
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1487	2	35	9	N	32					106
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1538	2	96	9	N	87	164	1			29
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1478	2	34	9	N	31					60

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
*08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	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

03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					52
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					52
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					52
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					52
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					52
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					52

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

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

WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

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-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

03	682	N	464	-0-	-218	-0-	464	2			Y	-0-					26
04	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	2			Y	-0-					26
05	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			Y	-0-					26
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					26
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					26
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					26

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					63
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					63
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					63
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					63
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					63
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					63

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
03	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			Y	-0-					150
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			Y	-0-					150
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					150
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					150
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					150
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			Y	-0-					150

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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
03	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	2			Y	-0-					45
04	690	N	540	-0-	-150	-0-	540	2			Y	-0-					45
05	837	N	648	-0-	-189	-0-	647	2	1	9	Y	1					46
06	690	N	587	-0-	-103	-0-	587	2			Y	-0-					46
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					46
08	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-					46

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
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	N	3					63
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					63
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	562	2	2	9	N	2					65
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	N	1					66
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					66
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	1					67

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

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

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
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					50
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-					50
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2630	2	2	9	Y	2					52
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					52
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					52
*08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					52

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
03	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					230
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					230
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					230
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	180	1			50
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					50
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					50

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
03	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	2155	2	6	9	N	5					68
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					68
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					68
06	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	2071	2			N	-0-					68
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2265	2	8	9	N	7					75
*08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2270	2	3	9	N	3					78

POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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

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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAMMAN, BLAKE 350160
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
03	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	3			N	-0-					93
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					93
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					93
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					93
07	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					93
08	651	N	404	-0-	-247	-0-	404	3			N	-0-					93

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	2	N	-0-					32
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	27	1	204	2	N	-0-					32
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	2	N	-0-					32
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	2	N	-0-					32
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	10	1	143	2	N	-0-					32
08	248	N	135	-0-	-113	-0-	9	1	126	2	N	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	221	1	2612	2	N	7					94
							8	9									
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	206	1	2432	2	N	23					117
							25	9									
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	250	1	2717	2	N	37	78	1	1	8	75
							41	9									
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	250	1	2728	2	N	25	1	8			99
							28	9									
07	2418	X	1431	-0-	-987	-0-	125	1	1282	2	N	22					121
							24	9									
08	2418	X	1710	-0-	-708	-0-	124	1	1572	2	N	13	90	1			44
							14	9									

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					125
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

03	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					48
04	14B2 EXT		5	-0-	5	15	5	3			N	-0-					48
05	14B2 EXT		10	-0-	10	25	10	3			N	-0-					48
06	14B2 EXT		12	-0-	12	37	12	3			N	-0-					48
07	14B2 EXT		10	-0-	10	47	10	3			N	-0-					48
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					48

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

03	0	N	116	-0-	116	-0-	116	2			N	-0-					113
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					113
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					113
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					113
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

03	0	N	6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-					47
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					47
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
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
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					25
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					25
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					25
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					25
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					19
04	240	N	246	-0-	6	-0-	246	2			N	-0-					19
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					19
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					19
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					19
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					75
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					75
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					75
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					75
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					75
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					75

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

03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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

03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	122	1	998	2	N	20					60
							22	9									
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	116	1	952	2	N	7					67
							8	9									
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	120	1	1050	2	N	-0-					67
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	110	1	981	2	N	-0-					67
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	110	1	1079	2	N	-0-					67
*08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	100	1	982	2	N	-0-					67

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
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

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
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 10392 - 10529

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					134
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					134
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					134
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					134
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					134
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

03	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					136
04	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					136
05	527	#	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					136
06	510	#	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					136
07	527	#	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					136
08	527	#	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					136

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

03	2042	R	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					74
04	1891	R	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					74
05	2418	#	1701	-0-	-717	-0-	1701	2			N	-0-					74
06	2340	#	675	-0-	-1665	-0-	675	2			N	-0-					74
07	2418	#	1469	-0-	-949	-0-	1469	2			N	-0-					74
*08	2491	R	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					74

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

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	DELQ PR		10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					40
05	DELQ PR		10	-0-	10	20	10	3			N	-0-					40
06	DELQ PR		63	-0-	63	83	63	3			N	-0-					40
*07	31		100	-0-	69	152	100	3			N	-0-					40
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	152					N	NO RPT					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIDWELL OIL CO. 092480
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	#	592	-0-	-59	-0-	589	2	3	9	N	3	1	8			80
04	660	#	623	-0-	-37	-0-	619	2	4	9	N	4	1	8			83
05	682	#	382	-0-	-300	-0-	381	2	1	9	N	1					84
06	676	R	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	N	3					87
07	651	#	639	-0-	-12	-0-	638	2	1	9	N	1					88
08	651	#	552	-0-	-99	-0-	546	2	6	9	N	5					93

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

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-

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

03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					45
04	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					45
05	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					45
06	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					45
07	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					45
08	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					45

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					15
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					15
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					15
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					15
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					15
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					15

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	#	601	-0-	-236	-0-	601	2			N	-0-					75
04	870	#	762	-0-	-108	-0-	762	2			N	-0-					75
05	899	#	114	-0-	-785	-0-	114	2			N	-0-					75
06	870	#	739	-0-	-131	-0-	739	2			N	-0-					75
07	775	#	770	-0-	-5	-0-	652	2	118	9	N	107	107	1			75
08	775	#	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					75

HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018 - P/A 04/02/18

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO. 103087
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

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-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
BRECK OPERATING CORP. 089974
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 086281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4181 - 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
03	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	3			Y	-0-					19
04	720	N	474	-0-	-246	-0-	471	3	3	9	Y	3					22
05	651	N	384	-0-	-267	-0-	384	3			Y	-0-					22
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	604	3	9	9	Y	8					30
07	DLQ G-10		589	-0-	589	589	26	3	563	9	Y	512	342	1			200
*08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	313	345	1			168

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

03	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	960	N	597	-0-	-363	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	620	N	371	-0-	-249	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					23
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					23
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					23
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					23
07	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	3			N	-0-					23
08	868	N	612	-0-	-256	-0-	612	3			N	-0-					23

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

03	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					33
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					33
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					33
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					33
07	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	3			N	-0-					33
08	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	3			N	-0-					33

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

03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1695	3	33	9	N	30					60
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1585	3	33	9	N	30					90
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1673	3	11	9	N	10					100
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					100
07	1085	N	887	-0-	-198	-0-	887	3			N	-0-					100
08	1085	N	791	-0-	-294	-0-	791	3			N	-0-					100

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 282607 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4180 - 4183

03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	410	3	11	9	N	10					56
04	360	N	414	-0-	54	-0-	379	3	35	9	N	32					88
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	601	3	26	9	N	24					112
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	550	3	13	9	N	12					124
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	573	3	24	9	N	22					146
*08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	3	6	9	N	5					151

DRENNAN & PETERSON (MISS.) 26099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
PEAVY WELL #: 3 RRCID -> 119506 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4978 - 4995

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33686 03/08/2018

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
DINWIDDIE WELL #: 1 RRCID -> 280705 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5749 - 5804

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2017

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	595	3	1	9	Y	1					17
04	570 N	611	-0-	41	-0-	611	3			Y	-0-					17
05	589 N	125	-0-	-464	-0-	123	3	2	9	Y	2					19
06	570 N	32	-0-	-538	-0-	30	3	2	9	Y	2					21
07	620 N	43	-0-	-577	-0-	43	3			Y	-0-					21
08	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	3			Y	-0-					21

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

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

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

03	1736 N	1408	-0-	-328	-0-	1298	2	110	9	N	100	170	1			103
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1552	2	116	9	N	105					208
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1508	2	99	9	N	90	171	1			127
06	1350 N	1230	-0-	-120	-0-	1150	2	80	9	N	73					200
07	1736 N	1631	-0-	-105	-0-	1528	2	103	9	N	94	162	1			132
08	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					132

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

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

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

03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			28
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			28
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			28
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			28
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			28
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			28

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
08	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

03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			18
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			18
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			18
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			18
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-			18
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY E. E. WELL #: 1 RRCID -> 129457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3990 - 4000

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2017 - PLUGGED 05/16/17

RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

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-

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
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
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
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					62
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					62
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					62
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					62
*07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					62
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					62

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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

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

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

03	62	N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	N	-0-					23
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	N	-0-					23
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	5	1	16	2	N	-0-					23
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	2	N	-0-					23
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	5	1	15	2	N	-0-					23
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	2	N	-0-					23

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					34
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					34
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					34
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					34
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					34
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					34

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	540	N	369	-0-	-171	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
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
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186																	
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112																	
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	744	N	575	-0-	-169	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		350	-0-	350	624	350	2			Y	-0-					-0-
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
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
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	632	2	1	9	N	1					59
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	600	2	1	9	N	1					60
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					60
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1					61
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	N	1					62
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	578	2	1	9	N	1					63

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
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
03	589	R	589	-0-	-0-	-0-	579	3	10	9	N	9					45
04	300	#	561	-0-	261	-0-	554	3	7	9	N	6					51
05	545	R	545	-0-	-0-	-0-	541	3	4	9	N	4					55
06	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					55
07	595	R	595	-0-	-0-	-0-	587	3	8	9	N	7					62
*08	596	R	596	-0-	-0-	-0-	588	3	8	9	N	7					69

JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2018 - P/A 03/06/18

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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

1849 ENERGY PARTNERS, LLC 623082
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
03	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	321	R	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	N	4					42
04	291	R	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	N	2					44
05	290	R	290	-0-	-0-	-0-	282	2	8	9	N	7					51
*06	346	R	346	-0-	-0-	-0-	337	2	9	9	N	8					59
07	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					59
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					59

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082

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
03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*06	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*06	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	150	#	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	300	#	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*06	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*06	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*06	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082
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
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	270	#	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	279	#	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*06	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*06	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*06	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
08	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*06	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	#	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*07	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

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

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

03	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*08	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

03	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					64
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					64
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
06	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					64
*07	147	R	147	-0-	-0-	-0-	46	3	101	9	N	92					156
*08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					156

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

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-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

03	279	#	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					97
04	270	#	110	-0-	-160	-0-	110	2			N	-0-					97
05	279	#	122	-0-	-157	-0-	122	2			N	-0-					97
06	240	#	109	-0-	-131	-0-	109	2			N	-0-					97
07	217	#	90	-0-	-127	-0-	90	2			N	-0-					97
08	155	#	107	-0-	-48	-0-	107	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

03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	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
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	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
03	2170	N	2105	-0-	-65 B	-0-	2085	3	20	9	N	18					41
04	2760	N	1939	-0-	-821 B	-0-	1936	3	3	9	N	3					44
05	2294	N	1793	-0-	-501 B	-0-	1792	3	1	9	N	1					45
06	2040	N	1711	-0-	-329 B	-0-	1708	3	3	9	N	3					48
07	2015	N	1685	-0-	-330 B	-0-	1676	3	9	9	N	8					56
*08	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			N	-0-					56

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
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
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					80
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					80
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					80
06	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	3			N	-0-					80
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					80
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					80

BRECK OPERATING CORP. 089974
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
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-

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
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2754	2	8	9	N	7					104
04	2340	N	2153	-0-	-187	-0-	2151	2	2	9	N	2					106
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					106
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					106
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2526	2	3	9	N	3					109
08	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	2387	2	2	9	N	2					111

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
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
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					165
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					165
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					165
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					165
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					165
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					165

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
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	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
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					172
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					172
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					172
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					172
07	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	2			N	-0-					172
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					172

HAMMAN, BLAKE 350160
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
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					46
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					46
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					46
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	3			N	-0-					46
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					46
08	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	3			N	-0-					46

MYERS, A. J. 597440
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
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					29
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					29
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					29
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	N	1					30
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					161
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					161
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					161
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					161
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					161
*08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					161

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					18
04	1050	N	985	-0-	-65	-0-	985	2			N	-0-					18
05	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	2			N	-0-					18
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					18
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					18
08	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	2			N	-0-					18

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					61
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					61
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					61
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					61
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					61
08	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					61

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	32	-0-	2	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2162	-0-	-28	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1398	-0-	-865	-0-	1398	3			N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	1047	3	11	9	Y	10					60
04	1050	N	990	-0-	-60	-0-	979	3	11	9	Y	10					70
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	969	3	14	9	Y	13	52	1			31
06	1020	N	742	-0-	-278	-0-	739	3	3	9	Y	3					34
07	DLQ G-10		864	-0-	864	864	854	3	10	9	Y	9					43
*08	2198	N	1334	-0-	-864	-0-	1312	3	22	9	Y	20					63

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
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	657	3	20	9	Y	18					58
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	667	3	21	9	Y	19					77
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	708	3	28	9	Y	25	97	1			5
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	3	4	9	Y	4					9
07	DLQ G-10		129	-0-	129	129	109	3	20	9	Y	18					27
*08	559	N	430	-0-	-129	-0-	413	3	17	9	Y	15					42

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
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	3	2	9	Y	2					19
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	3	2	9	Y	2					21
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	94	3	4	9	Y	4	13	1			12
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		758	-0-	758	758	755	3	3	9	Y	3					15
*08	867	N	109	-0-	-758	-0-	106	3	3	9	Y	3					18

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
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
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-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
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	270	N	281	-0-	11	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-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
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	180	N	346	-0-	166	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	120	N	285	-0-	165	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-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
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-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
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-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
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	360	N	369	-0-	9	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-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
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	510	N	514	-0-	4	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-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
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	480	N	281	-0-	-199	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	465	N	223	-0-	-242	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	3			N	-0-					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	240	N	269	-0-	29	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-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
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	270	N	362	-0-	92	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-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
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	270	N	271	-0-	1	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-

DOYLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 057894 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2018 - P/A 03/08/18

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-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
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	810	N	724	-0-	-86	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-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
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	180	N	312	-0-	132	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 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
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-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	79	-0-	79	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	156	X	77	-0-	-79	-0-	77	3			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-

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
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	270	N	272	-0-	2	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	480	N	507	-0-	27	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
04	750	N	1216	-0-	466	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - PLUGGED 05/04/18

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					27
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					27
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					27
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					27
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					27
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					27

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

03	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					1
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
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

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					19
04	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	3			N	-0-					19
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					19
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					19
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					19
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					19

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

03	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	480	N	525	-0-	45	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			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
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	540	N	431	-0-	-109	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			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
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
04	900	N	905	-0-	5	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3			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
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			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
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

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	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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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

03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					26
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					26
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					26
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					26
*07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	850	3	29	9	N	26					52
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	3			N	-0-					52

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

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-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

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-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

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-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

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-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					32
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					32
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					32
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					32
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					32
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					32

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

03	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

03	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	3			N	-0-					28
04	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	3			N	-0-					28
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					28
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					28
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					28
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					28

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

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

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

GATES, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

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

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					54
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					54
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					54
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					54
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					54
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					54

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC 085435
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					101
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					50
04	690	N	307	-0-	-383	-0-	307	3			N	-0-					50
05	713	N	369	-0-	-344	-0-	369	3			N	-0-					50
06	600	N	235	-0-	-365	-0-	235	3			N	-0-					50
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					50
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z. H. WELL #: 1 T RRCID -> 224178 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5401 - 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
03	0	N	39	-0-	39	-0-	39	3			Y	-0-					1
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					1

LKM OIL & GAS 504579
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					75
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					75
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					75
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					75
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

MYERS, A. J. 597440
STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC 085435
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					11
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					11
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					11
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					11
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					11
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					11

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 085435
CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 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
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	80	47	2			Y	-0-					-0-

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	80	47	2			Y	-0-					-0-

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	80	47	2			Y	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

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
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					11
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					11
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					11
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					11
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					11
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					11

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					162
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					162
05	961	N	545	-0-	-416	-0-	545	3			N	-0-					162
06	780	N	537	-0-	-243	-0-	537	3			N	-0-					162
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					162
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					162

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					59
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					59
05	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	3			N	-0-					59
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					59
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					59
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					59

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	497	3	99	9	N	90					150
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					150
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					150
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					150
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	428	3	1	9	N	1					151
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					151

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

STEWARD "B" WELL #: 3 RRCID -> 282829 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5792 - 5817

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TATE WELL #: 1 RRCID -> 283803 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5882 - 5894

03	DELQ PR		258	-0-	258	258	258	3			N	-0-					-0-
04	509	X	251	-0-	-258	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					105
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					105
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					105
06	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	3			N	-0-					105
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					105
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					105

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
MCNEILL, JESSIE WELL #: 1 U RRCID -> 046249 COMPL. DATE 11/28/1963 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 3938 - 4144

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018 - PLUGGED 03/02/18

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1386	-0-	-264	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1434	-0-	-240	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1215	-0-	-315	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
*08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	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

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-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

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-

GLENNA (STRAWN) //CONT.// 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY //CONT.// 427693
GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

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

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

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					-0-
*08	175	N	94	-0-	-81	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

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

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

03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	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

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

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1253	2	22	9	N	20					144
04	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1211	2	22	9	N	20					164
05	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1250	2	22	9	N	20					184
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1334	2	9	9	N	8					192
*07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1699	2	13	9	N	12					204
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					204

GRA-JOHN (CADDO CONGLOMERATE) 36154 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
COX, ELIZA WELL #: 2 RRCID -> 021392 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4536 - 4556

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-

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

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	0	N	-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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-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

03	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					7
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					7
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					7
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					7
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					7
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					49
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					49
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					49
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					49
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					49
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					76
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					76
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					76
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					76
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					76
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					22
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					22
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					22
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					22
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					22
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	595	3	11	9	Y	10					43
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	579	3	12	9	Y	11					54
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	3	3	9	Y	3					57
06	600	N	200	-0-	-400	-0-	200	3			Y	-0-					57
07	DLQ G-10		709	-0-	709	709	706	3	3	9	Y	3					60
08	DLQ G-10		677	-0-	677	1386	674	3	3	9	Y	3					63

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	892	3	15	9	Y	14					74
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	869	3	18	9	Y	16					90
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	887	3	4	9	Y	4					94
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					94
07	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1062	1058	3	4	9	Y	4					98
08	DLQ G-10		1015	-0-	1015	2077	1011	3	4	9	Y	4					102

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

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

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	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

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	66	3	7	9	Y	6					221
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	62	3	10	9	Y	9					230
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	69	3	8	9	Y	7					237
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	66	3	6	9	Y	5					242
07	DLQ G-10		78	-0-	78	78	68	3	10	9	Y	9	40	1			211
08	DLQ G-10		74	-0-	74	152	68	3	6	9	Y	5					216

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	319	-0-	-701	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	232	-0-	-791	-0-	28	1	204	2	N	-0-					-0-
06	480	N	133	-0-	-347	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					16
04	120	N	177	-0-	57	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					16
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					16
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					16
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					16
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					16

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 2 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC 623082
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					76
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					76
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					76
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					76
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					76
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					76

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	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
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	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
03	0		4243	-0-	4243 B	93573	4230	2	13	9	N	12					207
04	7080		4726	-0-	-2354 B	91219	4726	2			N	-0-	117	1			90
05	18476		4893	-0-	-13583	77636	4891	2	2	9	N	2					92
06	17880		4335	-0-	-13545	64091	4335	2			N	-0-					92
07	18476		3320	-0-	-15156	48935	3320	2			N	-0-					92
08	4898	# NO RPT		-0-	-4898	44037					N	NO RPT					92

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

03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*06	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			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

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

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-

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

03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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

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

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-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-

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			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

03	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					407
04	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					407
05	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					407
06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					407
*07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					407
*08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

03	310 #	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					1330
04	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					1330
05	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					1330
06	330 #	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					1330
07	372 #	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					1330
08	372 #	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					1330

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) //CONT.// 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. //CONT.// 443122
DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	#	1049	-0-	-129	-0-	1049	2			N	-0-					263
04	1419	R	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					263
05	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					263
06	1399	R	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					263
*07	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					263
08	1488	#	1452	-0-	-36	-0-	1452	2			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
03	635	R	635	-0-	-0-	-0-	632	2	3	9	N	3					61
04	600	#	593	-0-	-7	-0-	589	2	4	9	N	4					65
05	652	R	652	-0-	-0-	-0-	645	2	7	9	N	6					71
06	600	#	592	-0-	-8	-0-	590	2	2	9	N	2					73
07	673	R	673	-0-	-0-	-0-	671	2	2	9	N	2					75
*08	659	R	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	N	5					80

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) //CONT.// 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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

HARRIS-PRICE (CADDO) 39261 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 203724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5656 - 5758

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					180
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	163	1	1	8	72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	161	1			19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					91
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

03	155	N	149	-0-	-6	-0-	1	1	148	3	Y	-0-							22
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	1	1	150	3	Y	-0-							22
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	1	1	152	3	Y	-0-	21	1					1
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	1	1	148	3	Y	-0-	1	1					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	1	1	149	3	Y	-0-							-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	1	1	144	3	Y	-0-							-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

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-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	3			N	-0-					150
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					150
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					150
06	660	N	556	-0-	-104	-0-	556	3			N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					150

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: 1L RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

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

03	730	R	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					5
04	740	R	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					5
05	713	#	665	-0-	-48	-0-	665	3			N	-0-					5
06	690	#	618	-0-	-72	-0-	618	3			N	-0-					5
07	713	#	634	-0-	-79	-0-	634	3			N	-0-					5
08	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					5

HEARD (CADDO) 40014 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 283812 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5686 - 5934

03	279		220	-0-	-59	-0-	205	3	15	9	N	14					22
04	270		204	-0-	-66	-0-	204	3			N	-0-					22
05	279		166	-0-	-113	-0-	166	3			N	-0-					22
06	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					22
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: 2 RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
05	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					87
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - PLUGGED 08/20/18

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
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

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MERRELL WELL #: 4 RRCID -> 174153 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5346 - 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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					4
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					4
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					4
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					4
*07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					4
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					4

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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	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
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	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
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	155	2	11	9	N	10	79	1			7
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	90	2	7	9	N	6					13
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	120	2	9	9	N	8					21
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	150	2	7	9	N	6					27
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	90	2	11	9	N	10					37
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	124	2	17	9	N	15					52

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
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

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	110	1	1407	2	N	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	111	1	1424	2	N	-0-					-0-
*08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	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
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-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	2334	3			N	-0-					20
04	2310	N	2279	-0-	-31	-0-	2279	3			N	-0-					20
05	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	2272	3			N	-0-					20
06	2250	N	2043	-0-	-207	-0-	2043	3			N	-0-					20
*07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					20
08	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					20

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	254	-0-	254	254	254	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	110	-0-	110	364	110	1			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	110	-0-	110	474	110	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	100	-0-	100	574	100	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	100	-0-	100	674	100	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	674					N	NO RPT					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
07	40	X	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
*08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
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-			-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	2		Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	541	2	18	9	N	16	148	1			45
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	879	2	70	9	N	64					109
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	821	2	69	9	N	63					172
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	747	2	44	9	N	40					212
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1000	2	48	9	N	44	171	1			85
08	899	N	855	-0-	-44	-0-	789	2	66	9	N	60					145

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
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-

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					32
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					32
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					32
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

03	3100	N	3784	-0-	684	1733	3767	2	17	9	N	15					70
04	5049	X	3316	-0-	-1733	-0-	3302	2	14	9	N	13					83
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3557	2	8	9	N	7					90
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3466	2	11	9	N	10					100
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3583	2	8	9	N	7					107
*08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3476	2	22	9	N	20					127

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1307	2	13	9	N	12					60
04	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	1154	2	20	9	N	18					78
05	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1216	2	4	9	N	4					82
06	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1171	2	17	9	N	15					97
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1245	2	22	9	N	20					117
08	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1129	2	14	9	N	13					130

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					12
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					12
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					115
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					115
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					115
06	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	2			N	-0-					115
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	30	1	56	2	N	-0-					115
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	780	1	38	2	N	-0-					115

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					88
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					88

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	570	N	2	-0-	-568	-0-	2	2			N	-0-					152
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					152
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					57
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					57
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					57
06	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1113	2			N	-0-					57
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					57
08	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2			N	-0-					57

A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	930	1	5248	2	N	116					306
							128	9									
04	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	900	1	8993	2	N	117	333	1			90
							129	9									
05	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	928	1	9024	2	N	132					222
							145	9									
06	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	900	1	8024	2	N	139	164	1			197
							153	9									
07	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	929	1	8480	2	N	159	160	1			196
							175	9									
*08	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	930	1	8231	2	N	135					331
							149	9									

HAMMAN A WELL #: 3 RRCID -> 278798 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					1
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					1
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					1
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					1
*07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					1
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					31

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5275 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					38

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER-FOWLER WELL #: 10 RRCID -> 279766 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5237 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-					45

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 280972 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5102 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13

STAMPER-FOWLER WELL #: 9 RRCID -> 282505 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5304 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

SEWELL WELL #: 15 RRCID -> 282515 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5084 - 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
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					10

JW NASH WELL #: 1 RRCID -> 283616 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5182 - 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
*03	1946	X	973	-0-	-973	-0-	930	1	43	2	N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	900	1	51	2	N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			N	-0-					26
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	821	2	88	9	N	80	91	1			15
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					15
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					15
07	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					15
*08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					15

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					68
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					68
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					68
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					68
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					68
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					68

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

03	3317	X	2821	-0-	-496	-0-	2821	2			N	-0-					40
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					40
05	3286	X	2939	-0-	-347	-0-	2939	2			N	-0-					40
06	2730	X	2107	-0-	-623	-0-	2087	2	20	9	N	18					58
07	3689	X	1914	-0-	-1775	-0-	1896	2	18	9	N	16					74
08	3689	X	1944	-0-	-1745	-0-	1921	2	23	9	N	21					95

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6247	2	22	9	N	20					40
04	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6060	2	73	9	N	66	84	1			22
05	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5943	2	28	9	N	25					47
06	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5780	2	33	9	N	30					77
07	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5440	2	50	9	N	45					122
*08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6146	2	22	9	N	20	109	1			33

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

03	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	2			N	-0-					16
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					16
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					16
06	900	N	860	-0-	-40	-0-	860	2			N	-0-					16
07	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					16
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					16

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

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

CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103

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
03	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1472	2			N	-0-					59
04	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1401	2			N	-0-					59
05	1457	N	1162	-0-	-295	-0-	1162	2			N	-0-					59
06	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386	2			N	-0-					59
07	1457	N	1034	-0-	-423	-0-	1034	2			N	-0-					59
08	1147	N	957	-0-	-190	-0-	957	2			N	-0-					59

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
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	42	2	1	9	N	1					75
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	56	2	1	9	N	1					76
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1					77
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1					78
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	57	2	1	9	N	1					79
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1					80

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

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
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					14
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					14
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					14
06	300	N	155	-0-	-145	-0-	155	2			N	-0-					14
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					14
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	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
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					20
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			N	-0-					20
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					20
06	780	N	620	-0-	-160	-0-	620	2			N	-0-					20
07	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					20
08	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	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
03	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	2			N	-0-					56
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					56
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					56
06	690	N	542	-0-	-148	-0-	542	2			N	-0-					56
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					56
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					56

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43

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
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					46
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					46
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					46
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					46
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					46
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	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
03	465	N	354	-0-	-111	-0-	322	2	32	9	N	29					89
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	407	2	12	9	N	11					100
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	389	2	25	9	N	23					123
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	463	2	14	9	N	13					136
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	398	2	30	9	N	27	148	1			15
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	330	2	14	9	N	13					28

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
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	N	1					42
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	N	1					43
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	N	1					44
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	100	2	1	9	N	1					45
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	94	2	1	9	N	1					46
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	99	2	1	9	N	1					47

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

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
03	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					61
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					61
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					61
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					61
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					61
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					61

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					20
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					20
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					20
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					20
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					20
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					20

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
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

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					15
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					15
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					15
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					15
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					15
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

03	899	N	832	-0-	-67	-0-	830	2	2	9	N	2					16
04	810	N	522	-0-	-288	-0-	497	2	25	9	N	23					39
05	589	N	465	-0-	-124	-0-	441	2	24	9	N	22					61
06	810	N	330	-0-	-480	-0-	306	2	24	9	N	22					83
07	527	N	198	-0-	-329	-0-	198	2			N	-0-					83
08	465	N	238	-0-	-227	-0-	238	2			N	-0-					83

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	N	2					71
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	256	2	2	9	N	2					73
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	161	2	102	9	N	93	161	1			5
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	236	2	7	9	N	6					11
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	250	2	1	9	N	1					12
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	215	2	1	9	N	1					13

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					46
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					46
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					46
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					46
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					46
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					46

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					44
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					44
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					44
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					44
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					44
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					44

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	113	2	1	9	N	1					26
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	149	2	1	9	N	1					27
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	144	2	1	9	N	1					28
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	N	1					29
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	N	1					30
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1					31

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	N	1					72
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	N	1					73
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	729	2	1	9	N	1					74
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	690	2	1	9	N	1					75
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	809	2	1	9	N	1					76
08	744	N	603	-0-	-141	-0-	602	2	1	9	N	1					77

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	N	1					54
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					55
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					56
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					57

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					120
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					121
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					121
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					121

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	206	2	140	9	N	127	153	1			11
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	211	2	73	9	N	66					77
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	207	2	84	9	N	76					153
06	270	N	194	-0-	-76	-0-	188	2	6	9	N	5					158
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					158
08	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					158

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					25
04	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-					25
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					25
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					25

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2283	2	1	9	N	1					70
04	3000	N	5774	-0-	2774	2774	5773	2	1	9	N	1					71
05	3100	N	2330	-0-	-770	2004	2329	2	1	9	N	1					72
06	3000	N	1033	-0-	-1967	37	1032	2	1	9	N	1					73
07	37	X	-0-	-0-	-37	-0-					N	1					74
*08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1					75

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					50
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					50
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					50
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					50
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					50
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

03	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1					76
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	N	1					77
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	1					78
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					79
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

03	961	N	893	-0-	-68	-0-	884	2	9	9	N	8					108
04	930	N	884	-0-	-46	-0-	847	2	37	9	N	34					142
05	868	N	751	-0-	-117	-0-	743	2	8	9	N	7					149
06	870	N	831	-0-	-39	-0-	818	2	13	9	N	12	152	1			9
07	899	N	839	-0-	-60	-0-	821	2	18	9	N	16					25
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	828	2	20	9	N	18					43

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1176	2	10	9	N	9					131
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1253	2	10	9	N	9					140
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1301	2	8	9	N	7					147
06	1140	N	212	-0-	-928	-0-	209	2	3	9	N	3					150
07	1302	N	411	-0-	-891	-0-	411	2			N	-0-					150
08	1302	N	1036	-0-	-266	-0-	1032	2	4	9	N	4					154

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					1
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					1
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					1
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					1
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					1
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					1

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					137
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1					138
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	N	1					139
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					139

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	145	2	6	9	N	5					27
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	127	2	2	9	N	2					29
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	117	2	1	9	N	1					30
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	104	2	3	9	N	3					33
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					33
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					33

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	1746	-0-	-517	-0-	1727	2	19	9	N	17					122
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1635	2	112	9	N	102	172	1			52
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1520	2	53	9	N	48					100
06	1680	N	1179	-0-	-501	-0-	1150	2	29	9	N	26					126
07	1798	N	1467	-0-	-331	-0-	1354	2	113	9	N	103	163	1			66
08	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1459	2	47	9	N	43					109

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

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

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	2			N	-0-					7
04	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1264	2			N	-0-					7
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					7
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					7
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					7
08	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1241	2			N	-0-					7

WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					18
04	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					18
05	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					18
06	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					18
07	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					18
*08	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					18

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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

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
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					24
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					24
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					24
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					24
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					24
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					24

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
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					99
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	634	2	2	9	N	2					101
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					101
06	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					101
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					101
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					101

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
03	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	434	N	246	-0-	-188	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	1023	X	57	-0-	-966	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	990	X	55	-0-	-935	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	100	-0-	-923	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	990	X	78	-0-	-912	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	77	-0-	-946	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					90
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					90
05	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					90
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					90
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					90
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					90

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

03	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	7	#	-0-	-0-	-7	-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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

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

FRANCIS WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 284554 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5100 - 5454

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 83

07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	83				N	NO RPT			-0-
*08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			25

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

03	1674 #	925	-0-	-749	-0-	925	2		N	-0-			177
04	1620 #	166	-0-	-1454	-0-	166	2		N	-0-			177
05	1612 #	362	-0-	-1250	-0-	362	2		N	-0-			177
06	900 #	514	-0-	-386	-0-	514	2		N	-0-			177
07	930 #	388	-0-	-542	-0-	388	2		N	-0-			177
08	930 #	412	-0-	-518	-0-	412	2		N	-0-			177

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

03	930 #	893	-0-	-37	-0-	893	3		N	-0-			18
04	1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			18
05	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			18
06	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			18
07	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-			18
*08	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-			18

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

03	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			154
04	150 #	178	-0-	28	-0-	178	3		N	-0-			154
05	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			154
06	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			154
07	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			154
08	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			154

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

03	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					60
04	120	#	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					60
05	124	#	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					60
06	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					60
07	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					60
08	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					60

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*07	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*08	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

03	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	210	#	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	217	#	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	217	#	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

03	992	#	970	-0-	-22	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	1890	#	844	-0-	-1046	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	1953	#	856	-0-	-1097	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	930	#	824	-0-	-106	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	961	#	522	-0-	-439	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	961	#	667	-0-	-294	-0-	667	3			N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

03	248	#	93	-0-	-155	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	150	#	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	93	-0-	-155	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	150	#	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	#	300	-0-	-227	-0-	283	2	17	9	N	15					119
04	545	R	545	-0-	-0-	-0-	524	2	21	9	N	19					138
05	440	R	440	-0-	-0-	-0-	420	2	20	9	N	18					156
06	510	R	510	-0-	-0-	-0-	491	2	19	9	N	17					173
07	558	#	534	-0-	-24	-0-	512	2	22	9	N	20	169	1			24
08	558	#	330	-0-	-228	-0-	311	2	19	9	N	17					41

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
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*08	410	R	410	-0-	-0-	-0-	300	2	110	9	N	100					100

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	#	119	-0-	-594	-0-	119	2			N	-0-					210
04	690	#	293	-0-	-397	-0-	293	2			N	-0-					210
05	372	#	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-					210
06	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					210
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					210
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					210

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

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

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

03	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	540	#	394	-0-	-146	-0-	34	1	360	2	N	-0-					-0-
05	553	R	553	-0-	-0-	-0-	50	1	503	2	N	-0-					-0-
06	354	R	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	2	N	-0-					-0-
07	403	#	289	-0-	-114	-0-	20	1	269	2	N	-0-					-0-
08	558	#	303	-0-	-255	-0-	21	1	282	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

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-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

03	21	R	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	N	-0-					-0-
04	14	R	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					-0-
05	13	#	4	-0-	-9	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-					95
04	25	R	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	-0-					95
05	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					95
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

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-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	#	343	-0-	-215	-0-	343	2			N	-0-					20
04	510	#	289	-0-	-221	-0-	289	2			N	-0-					20
05	496	#	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					20
06	420	#	236	-0-	-184	-0-	236	2			N	-0-					20
07	341	#	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					20
08	341	#	309	-0-	-32	-0-	302	2	7	9	N	6					26

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

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

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
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	2356		1269	-0-	-1087	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
04	2280		753	-0-	-1527	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	1798	#	328	-0-	-1470	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	1650	#	374	-0-	-1276	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	1705	#	1117	-0-	-588	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1271	#	9	-0-	-1262	-0-	9	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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*07	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 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
03	0	#	-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-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

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

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

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

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

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

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
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
03	928	R	928	-0-	-0-	-0-	883	3	45	9	N	41					194
04	912	R	912	-0-	-0-	-0-	868	3	44	9	N	40	163	1			71
05	930	R	930	-0-	-0-	-0-	897	3	33	9	N	30					101
06	887	R	887	-0-	-0-	-0-	856	3	31	9	N	28					129
07	930	#	902	-0-	-28	-0-	865	3	37	9	N	34					163
08	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					163

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	#	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	211	-0-	-37	-0-	196	2	15	9	N	14					162
04	410	R	410	-0-	-0-	-0-	391	2	19	9	N	17					179
05	248	#	162	-0-	-86	-0-	150	2	12	9	N	11					190
06	240	#	192	-0-	-48	-0-	181	2	11	9	N	10	156	1			44
07	248	#	243	-0-	-5	-0-	234	2	9	9	N	8					52
08	248	#	242	-0-	-6	-0-	234	2	8	9	N	7					59

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

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

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
03	124	#	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	2	N	-0-					12
04	120	#	68	-0-	-52	-0-	5	1	63	2	N	-0-					12
05	155	#	35	-0-	-120	-0-	3	1	32	2	N	-0-					12
06	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					12
07	255	R	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	N	3					15
*08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	N	1					16

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
03	124	#	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	2	N	-0-					24
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					24
05	153	R	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-					24
06	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					24
07	293	R	293	-0-	-0-	-0-	283	3	10	9	N	9					33
*08	276	R	276	-0-	-0-	-0-	274	3	2	9	N	2					35

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
03	2356		2681	-0-	325	2188	2681	3			N	-0-					-0-
04	2280		2506	-0-	226	2414	2506	3			N	-0-					-0-
05	2356		2566	-0-	210	2624	2566	3			N	-0-					-0-
06	2280		2447	-0-	167	2791	2447	3			N	-0-					-0-
07	2356		2455	-0-	99	2890	2455	3			N	-0-					-0-
08	2356		NO RPT	-0-	-2356	534					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
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
03	15	#	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	14	#	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			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
03	403	#	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	420	#	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	434	#	342	-0-	-92	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	420	#	320	-0-	-100	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	403	#	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	403	#	332	-0-	-71	-0-	332	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
03	1333	#	1077	-0-	-256	-0-	1077	3			N	-0-					144
04	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					144
05	1054	#	678	-0-	-376	-0-	678	3			N	-0-					144
06	1050	#	766	-0-	-284	-0-	760	3	6	9	N	5					149
07	1085	#	831	-0-	-254	-0-	831	3			N	-0-					149
08	1085	#	982	-0-	-103	-0-	980	3	2	9	N	2					151

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
03	868	#	831	-0-	-37	-0-	825	3	6	9	N	5					187
04	840	#	793	-0-	-47	-0-	790	3	3	9	N	3	171	1			19
05	847	R	847	-0-	-0-	-0-	845	3	2	9	N	2					21
06	810	#	806	-0-	-4	-0-	805	3	1	9	N	1					22
07	842	R	842	-0-	-0-	-0-	840	3	2	9	N	2					24
08	837	#	836	-0-	-1	-0-	833	3	3	9	N	3					27

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-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-

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
03	279	#	277	-0-	-2	-0-	275	3	2	9	N	2					169
04	272	R	272	-0-	-0-	-0-	264	3	8	9	N	7					176
05	293	R	293	-0-	-0-	-0-	291	3	2	9	N	2					178
06	270	#	248	-0-	-22	-0-	240	3	8	9	N	7					185
07	279	#	277	-0-	-2	-0-	276	3	1	9	N	1	152	1			34
*08	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					34

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	300	R	300	-0-	-0-	-0-	297	3	3	9	N	3					3
*08	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					3

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
03	423	R	423	-0-	-0-	-0-	400	3	23	9	N	21					53
04	428	R	428	-0-	-0-	-0-	400	3	28	9	N	25					78
05	415	R	415	-0-	-0-	-0-	400	3	15	9	N	14					92
06	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					92
07	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					92
*08	468	R	468	-0-	-0-	-0-	460	3	8	9	N	7					99

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
03	309	R	309	-0-	-0-	-0-	298	3	11	9	N	10					22
04	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					22
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	306	3	4	9	N	4					26
06	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					26
07	240	R	240	-0-	-0-	-0-	233	3	7	9	N	6					32
*08	247	R	247	-0-	-0-	-0-	240	3	7	9	N	6					38

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
03	62	#	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
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
03	434	#	73	-0-	-361	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
04	420	#	353	-0-	-67	-0-	25	1	328	2	N	-0-					-0-
05	696	R	696	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	N	-0-					-0-
06	663	R	663	-0-	-0-	-0-	46	1	617	2	N	-0-					-0-
07	595	R	595	-0-	-0-	-0-	42	1	553	2	N	-0-					-0-
*08	556	R	556	-0-	-0-	-0-	39	1	517	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 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
03	134	R	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1					21
04	123	R	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					22
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					22
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	N	1					23
07	124	#	98	-0-	-26	-0-	97	2	1	9	N	1					24
08	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					24

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
03	134	R	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1					21
04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					22
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	115	2	1	9	N	1					23
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					23
07	124	#	98	-0-	-26	-0-	97	2	1	9	N	1					24
08	124	#	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1					25

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
03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					21
04	123	R	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					22
05	124	#	117	-0-	-7	-0-	116	2	1	9	N	1					23
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	N	1					24
07	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					24
08	124	#	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1					25

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
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	28	1	75	3	N	-0-					-0-
04	60	#	75	-0-	15	-0-	20	1	55	3	N	-0-					-0-
05	105	R	105	-0-	-0-	-0-	28	1	77	3	N	-0-					-0-
06	91	R	91	-0-	-0-	-0-	25	1	66	3	N	-0-					-0-
07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	36	1	96	3	N	-0-					-0-
*08	217	R	217	-0-	-0-	-0-	60	1	157	3	N	-0-					-0-

NOWAK-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 282608 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2150 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
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
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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-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-

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ATLAS BARNETT, LLC 036556
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
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					14
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					14
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					14
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					14
07	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					14

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
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	-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

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
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					75
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					75
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					75
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					75
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					75
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					75

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
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					124
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					124
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					124
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					124
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					124
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					124

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2018 - PLUGGED 06/08/18

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		28					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		28					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		28					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		28					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		28					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		28					N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	143	1	857	2	N	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	143	1	785	2	N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	143	1	863	2	N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	143	1	888	2	N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	143	1	929	2	N	-0-					-0-
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	143	1	990	2	N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2205	3	33	9	N	30					80
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2118	3	33	9	N	30					110
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2288	3	11	9	N	10					120
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					120
07	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	2028	3	48	9	N	44	164	1			-0-
08	2294	N	1818	-0-	-476	-0-	1818	3			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
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					16
04	360	N	417	-0-	57	-0-	417	3			N	-0-					16
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					16
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					16
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					16
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					16

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
03	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	1528	3	12	9	Y	11					124
04	1410	N	1501	-0-	91	-0-	1495	3	6	9	Y	5	110	1			19
05	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1538	3	9	9	Y	8					27
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1528	3	8	9	Y	7					34
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1618	3	9	9	Y	8					42
*08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1553	3	8	9	Y	7					49

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					36
04	180	N	193	-0-	13	-0-	193	3			N	-0-					36
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					36
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					36
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					36
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					36

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					45
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					45
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					45
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					45
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					45
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					45

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					24
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					24
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					24
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					24
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					24
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					24
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					24
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					24
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					24
07	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					24
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					24

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACK GRACE RANCH GU #2 WELL #: 9 RRCID -> 141885 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 4112 - 4144

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 07/17/2018 - PLUGGED 07/17/18

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

03	310	N	297	-0-	-13	-0-	56	1	241	2	Y	-0-					73
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	76	1	301	2	Y	-0-					73
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	81	1	330	2	Y	-0-					73
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	83	1	325	2	Y	-0-					73
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	89	1	356	2	Y	-0-					73
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

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
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					111
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					13
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					13
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					13
06	900	N	464	-0-	-436	-0-	464	3			N	-0-					13
07	868	N	464	-0-	-404	-0-	464	3			N	-0-					13
08	775	N	478	-0-	-297	-0-	478	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					126
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					126
05	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-					126
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					126
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					126
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					126

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					44
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					44
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					44
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					44
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					44
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					44

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					42
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	45	1	414	2	N	-0-					42
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	60	1	578	2	N	-0-					42
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	372	2	N	2					44
							2	9									
07	465	N	334	-0-	-131	-0-	25	1	309	2	N	-0-					44
08	651	N	350	-0-	-301	-0-	26	1	324	2	N	-0-					44

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

03	434	N	411	-0-	-23	-0-	94	1	317	2	N	-0-					90
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	78	1	264	2	N	-0-					90
05	465	N	392	-0-	-73	-0-	90	1	302	2	N	-0-					90
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	70	1	267	2	N	-0-					90
*07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	105	1	716	2	N	-0-					90
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	49	1	334	2	N	-0-					90

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					11
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					11
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	7	1	34	2	N	-0-					11
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	5	1	30	2	N	-0-					11
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	N	-0-					11
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	N	-0-					11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	Y	1					3
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1					4
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					4
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		581	-0-	581	581	581	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		577	-0-	577	1158	577	2			Y	-0-					4

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

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

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

03	527	N	324	-0-	-203	-0-	20	1	304	2	N	-0-					1
04	510	N	148	-0-	-362	-0-	9	1	139	2	N	-0-					1
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	45	1	674	2	N	-0-					1
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	55	1	749	2	N	-0-					1
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	50	1	693	2	N	-0-					1
*08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	55	1	761	2	N	-0-					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

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-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

03	4805	#	4598	-0-	-207	-0-	110	1	4488	2	N	-0-					20
04	4560	#	4509	-0-	-51	-0-	108	1	4401	2	N	-0-					20
05	4654	R	4654	-0-	-0-	-0-	125	1	4529	2	N	-0-					20
06	4441	R	4441	-0-	-0-	-0-	120	1	4321	2	N	-0-					20
07	4650	#	4636	-0-	-14	-0-	125	1	4511	2	N	-0-					20
08	4650	#	4564	-0-	-86	-0-	123	1	4441	2	N	-0-					20

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					20
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					20
05	DELQ	PR	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					20
*06	20	N	10	-0-	-10	-0-	10	3			N	-0-					20
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	88	1	455	2	N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	88	1	449	2	N	-0-					-0-
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	90	1	454	2	N	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	87	1	437	2	N	-0-					-0-
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	82	1	429	2	N	-0-					-0-
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	88	1	427	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

PERRY OPERATING INC. 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64					173
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					226
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					228
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					229
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					229

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
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 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
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					30
04	1020	N	720	-0-	-300	-0-	720	2			N	-0-					30
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					30
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					30
*07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					31
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					31
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					31
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					138
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					138
05	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					138
06	540	N	1	-0-	-539	-0-	1	2			N	-0-					138
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	50	2	13	9	N	12					150
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					24
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-					24
05	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	2			N	-0-					24
06	660	N	474	-0-	-186	-0-	474	2			N	-0-					24
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					24
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					24

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

03	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	2			N	-0-					2
04	600	N	699	-0-	99	-0-	699	2			N	-0-					2
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					2
06	690	N	520	-0-	-170	-0-	520	2			N	-0-					2
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					2
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					2

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
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					17
04	300	N	477	-0-	177	-0-	477	2			N	-0-					17
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					17
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					17
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					17
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	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

03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					22
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					22
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					22
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					22
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					22
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					14
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					14
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					14
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					14
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					14
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					19
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					19
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					19
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					19
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					19
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	3	1	112	2	N	-0-					28
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	N	-0-					28
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	N	-0-					28
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	N	-0-					28
07	155	N	53	-0-	-102	-0-	1	1	52	2	N	-0-					28
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					28

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	14B2	EXT	1542	-0-	1542	2905	1542	2			N	-0-					37
04	14B2	EXT	1326	-0-	1326	4231	1326	2			N	-0-					37
05	14B	DENY	1185	-0-	1185	5416	1185	2			N	-0-					37
06	14B	DENY	1038	-0-	1038	6454	1038	2			N	-0-					37
07	14B	DENY	887	-0-	887	7341	887	2			N	-0-					37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7341					N	NO RPT					37

R L S OIL AND GAS 687228
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					59
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					59
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					59
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					59
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					59
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					126
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1					127
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					127
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					127
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					127
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					127

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694

ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

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

RKW OPERATING LLC 714311

SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025

RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

03	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					38
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					38
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					38
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					38
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					38
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					38

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851

KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					23
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					23
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					23
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					23
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					23
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC //CONT.// 767851
BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

03	0	N	488	-0-	488	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			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-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2018 - P/A 06/11/2018

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
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
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2		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
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		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
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		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
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			182
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			182
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			182
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018 - P/A 03/22/18

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
T. R. PRODUCTION, INC. 834151
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
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					16
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					16
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					16
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					16
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					16
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					16

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

03	DLQ G-10		260	-0-	260	857	260	3			Y	-0-					61
04	DLQ G-10		253	-0-	253	1110	253	3			Y	-0-					61
05	1361	N	251	-0-	-1110	-0-	251	3			Y	-0-					61
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					61
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					61
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	242	3	1	9	Y	1					62

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

03	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	3			N	-0-					61
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					61
05	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	3			N	-0-					61
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					61
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					61
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					15
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					15
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					15
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					15
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					15
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					15

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					90
04	390	N	197	-0-	-193	-0-	197	3			N	-0-					90
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					90
06	390	N	279	-0-	-111	-0-	279	3			N	-0-					90
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					90
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					90

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

03	2790	N	2549	-0-	-241	-0-	2548	3	1	9	N	1	1	8			76
04	2580	N	2212	-0-	-368	-0-	2211	3	1	9	N	1	1	8			76
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2342	3	1	9	N	1	1	8			76
06	2460	N	2284	-0-	-176	-0-	2281	3	3	9	N	3	1	8			78
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					78
08	2356	N	2157	-0-	-199	-0-	2157	3			N	-0-					78

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	47	1	256	3	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	40	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	72	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	50	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		290	-0-	290	290	49	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		314	-0-	314	604	41	1	273	3	Y	-0-					-0-

US. FUELS, INC. 879264
DESTINY WELL #: 2 RRCID -> 282971 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 7530 - 9420

03	7750		2997	-0-	-4753	-0-	2994	2	3	9	N	3					3
04	3074	R	3074	-0-	-0-	-0-	3061	2	13	9	N	12					15
05	3317	#	2836	-0-	-481	-0-	2814	2	22	9	N	20					35
06	3210	#	2808	-0-	-402	-0-	2790	2	18	9	N	16					51
07	3317	#	2972	-0-	-345	-0-	2950	2	22	9	N	20					71
08	3162	#	2874	-0-	-288	-0-	2850	2	24	9	N	22					93

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					31
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					31
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					31

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	56	1	338	2	N	19					109
							21	9									
04	480	N	310	-0-	-170	-0-	54	1	256	2	N	-0-					109
05	434	N	312	-0-	-122	-0-	49	1	257	2	N	5					114
							6	9									
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	54	1	292	2	N	64	166	1			12
							70	9									
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	335	2	34	9	N	31					43
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	56	1	257	2	N	12					55
							13	9									

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					39
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					39
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	23	1	110	2	N	-0-					39
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					39
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					39
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					6
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					6
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					6
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					6
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					6
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

03	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
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
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					21
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					21
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					21
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					21
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					21
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					21

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					29
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					29
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					29
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					29
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					29
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	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
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					26
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					26
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					26
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					26
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					26
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					26

XPLORE OPERATING, LLC 946023
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

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

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
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					60
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					60
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					60
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	366	3	33	9	N	30					90
*07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	693	3	66	9	N	60	130	1			20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BROWNE WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	644	-0-	-7		-0-	644	2			N	-0-					85
04	644	N	644	-0-	-0-		-0-	644	2			N	-0-					85
05	713	N	644	-0-	-69		-0-	644	2			N	-0-					85
06	644	N	644	-0-	-0-		-0-	644	2			N	-0-					85
07	651	N	644	-0-	-7		-0-	644	2			N	-0-					85
08	651	N	644	-0-	-7		-0-	644	2			N	-0-					85

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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	217	N	132	-0-	-85 B	-0-	132	3			N	-0-			36
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			36
05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-			36
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-			36
*07	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-			36
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT			36

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	217	N	120	-0-	-97 B	-0-	8	1	112	2	N	-0-			-0-
04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	7	1	96	2	N	-0-			-0-
05	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	7	1	91	2	N	-0-			-0-
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	14	1	190	2	N	-0-			-0-
07	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	18	1	234	2	N	-0-			-0-
08	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	40	1	537	2	N	-0-			-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	47	1	624	2	N	-0-			-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	523	2	N	-0-			-0-
06	540	N	388	-0-	-152	-0-	27	1	361	2	N	-0-			-0-
07	558	N	230	-0-	-328	-0-	16	1	214	2	N	-0-			-0-
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	521	2	N	-0-			-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			82
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	N	1			83
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	N	2			85
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	128	3	3	9	N	3			88
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-			88
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	176	3	3	9	N	3			91

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
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
03	248	#	101	-0-	-147	-0-	101	3			N	-0-					70
04	180	#	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					70
05	186	#	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					70
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					70
07	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					70
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					70

ATLAS BARNETT, LLC 036556
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

03	1476	R	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					83
04	1230	#	1030	-0-	-200	-0-	1030	2			Y	-0-					83
05	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					83
06	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					83
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

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

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

03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 4284 - 4292

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	1984	#	1348	-0-	-636	-0-	140	1	1208	2	Y	-0-					23
04	1920	#	1831	-0-	-89	-0-	187	1	1611	2	Y	30					53
							33	9									
05	3477	R	3477	-0-	-0-	-0-	217	1	3191	2	Y	63					116
							69	9									
06	2406	R	2406	-0-	-0-	-0-	115	1	2248	2	Y	39	1	8			154
							43	9									
07	DLQ G-10		2723	-0-	2723	2723	150	1	2529	2	Y	40	169	1	2	8	23
							44	9									
08	DLQ G-10		2730	-0-	2730	5453	160	1	2531	2	Y	35					58
							39	9									

LOVING, OLIVER ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 283975 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4343 - 4783

03	0	W	100	-0-	100	100	12	1	88	2	N	-0-					-0-
04	0	W	82	-0-	82	182	10	1	72	2	N	-0-					-0-
05	0	W	150	-0-	150	332	25	1	125	2	N	-0-					-0-
06	462	R	130	-0-	-332	-0-	20	1	110	2	N	-0-					-0-
07	310	#	210	-0-	-100	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
08	155	#	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	DLQ G-10		-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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	186	N	81	-0-	-105	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
04	240	N	67	-0-	-173	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
05	217	N	89	-0-	-128	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018 - PLUGGED 05/15/18

GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018 - P/A 05/10/18

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

03	434 #	382	-0-	-52	-0-	102	1	276	3	N	4					187
						4	9									
04	390 #	259	-0-	-131	-0-	68	1	188	3	N	3					190
						3	9									
05	403 #	221	-0-	-182	-0-	52	1	145	3	N	22					212
						24	9									
06	360 #	220	-0-	-140	-0-	58	1	155	3	N	6					218
						7	9									
07	372 #	316	-0-	-56	-0-	84	1	226	3	N	5					223
						6	9									
08	372 #	28	-0-	-344	-0-	7	1	17	3	N	4					227
						4	9									

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					110
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					110
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					110
06	90 #	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					110
07	93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					110
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					110

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) //CONT.// 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	#	541	-0-	-296	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	720	#	335	-0-	-385	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	744	#	14	-0-	-730	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	630	#	4	-0-	-626	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	651	#	225	-0-	-426	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
OXXN 630579
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					23
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					23
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					23
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					23
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					64
04	1110	N	948	-0-	-162	-0-	946	2	2	9	N	2					66
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	902	2	10	9	N	9					75
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	796	2	2	9	N	2					77
07	992	N	611	-0-	-381	-0-	611	2			N	-0-					77
08	899	N	267	-0-	-632	-0-	267	2			N	-0-					77

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					17
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					17
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					17
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					39
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					39
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					93
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					93
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					93
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					39
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					39
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

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

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	168	3	19	9	N	17					63
04	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	3			N	-0-					63
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					63
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					63
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					63
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					63

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

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

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					101
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	600	2	69	9	N	63	154	1			10
05	620	N	173	-0-	-447	-0-	173	2			N	-0-					10
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					10
*07	682	N	120	-0-	-562	-0-	89	2	31	9	N	28	1	1			37
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	N	2					39

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

03	62	N	55	-0-	-7	-0-	17	1	38	2	N	-0-					53
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	15	1	34	2	N	-0-					53
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	16	1	40	2	N	-0-					53
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	12	1	30	2	N	-0-					53
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	15	1	31	2	N	-0-					53
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	12	1	25	2	N	-0-					53

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

03	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					28
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					28
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					28
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					28
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					28
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

03	578	R	578	-0-	-0-	-0-	117	1	461	3	Y	-0-					-0-
04	510	#	543	-0-	33	-0-	125	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	527	#	508	-0-	-19	-0-	134	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	729	R	729	-0-	-0-	-0-	327	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	589	#	570	-0-	-19	-0-	154	1	416	3	Y	-0-					-0-
08	589	#	413	-0-	-176	-0-	68	1	345	3	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

03	777	R	777	-0-	-0-	-0-	155	1	603	2	N	17					45
							19	9									
04	661	R	661	-0-	-0-	-0-	132	1	512	2	N	15	40	1			20
							17	9									
05	589	#	448	-0-	-141	-0-	105	1	330	2	N	12					32
							13	9									
06	570	#	222	-0-	-348	-0-	50	1	143	2	N	26					58
							29	9									
07	589	#	533	-0-	-56	-0-	105	1	394	2	N	31					89
							34	9									
08	589	#	448	-0-	-141	-0-	94	1	352	2	N	2	50	1			41
							2	9									

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

03	682	#	503	-0-	-179	-0-	503	2			N	-0-					27
04	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					27
05	797	R	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					27
06	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					27
07	682	#	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					27
08	806	#	692	-0-	-114	-0-	692	2			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
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-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

03	124	#	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					5
04	120	#	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					5
05	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					5
06	120	#	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					5
07	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					5
08	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					5

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

03	498	R	498	-0-	-0-	-0-	98	1	400	2	N	-0-					-0-
04	515	R	515	-0-	-0-	-0-	101	1	414	2	N	-0-					-0-
05	506	R	506	-0-	-0-	-0-	100	1	406	2	N	-0-					-0-
06	480	#	464	-0-	-16	-0-	85	1	379	2	N	-0-					-0-
07	527	#	427	-0-	-100	-0-	75	1	352	2	N	-0-					-0-
08	527	#	370	-0-	-157	-0-	60	1	310	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

03	1798	#	1775	-0-	-23	-0-	91	1	1684	2	N	-0-					-0-
04	1839	R	1839	-0-	-0-	-0-	94	1	1745	2	N	-0-					-0-
05	1835	R	1835	-0-	-0-	-0-	124	1	1711	2	N	-0-					-0-
06	1710	#	1700	-0-	-10	-0-	120	1	1580	2	N	-0-					-0-
07	1891	#	1585	-0-	-306	-0-	115	1	1470	2	N	-0-					-0-
08	1891	#	1382	-0-	-509	-0-	100	1	1282	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

03	310	#	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					27
04	300	#	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					27
05	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					27
06	300	#	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					27
07	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					27
*08	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					27

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

03	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					7
04	210	#	357	-0-	147	-0-	357	2			Y	-0-	6	1			1
05	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					1
06	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					1
07	403	#	358	-0-	-45	-0-	358	2			Y	-0-					1
08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	745	2	2	9	N	2					199
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	692	2	3	9	N	3					202
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	722	2	7	9	N	6					208
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	691	2	13	9	N	12	168	1			52
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	703	2	4	9	N	4					56
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					56

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

D L OPERATING 196262
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
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					97
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					97
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					97
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					97
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					97
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					97

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
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					125
04	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	3			N	-0-					125
05	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	3			N	-0-					125
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					125
07	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					125
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					125

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
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	Y	-0-					11
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	27	1	236	2	Y	-0-					11
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	Y	-0-					11
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	2	Y	-0-					11
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	2	Y	-0-					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
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
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					52
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					52
05	682	N	529	-0-	-153	-0-	529	2			N	-0-					52
06	630	N	505	-0-	-125	-0-	505	2			N	-0-					52
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					52
08	527	N	214	-0-	-313	-0-	214	2			N	-0-					52

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1308	3	29	9	Y	26					169
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1223	3	21	9	Y	19					188
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1304	3	14	9	Y	13	174	1			27
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1290	3	9	9	Y	8					35
07	DLQ G-10		1069	-0-	1069	1069	1060	3	9	9	Y	8					43
08	DLQ G-10		1248	-0-	1248	2317	1238	3	10	9	Y	9					52

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					70
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					70
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					70
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					70
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					70
08	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					70

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

03	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	113	1	1647	2	N	-0-					28
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	110	1	1605	2	N	-0-					28
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	150	1	1658	2	N	-0-					28
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	165	1	1610	2	N	-0-					28
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	170	1	1654	2	N	-0-					28
*08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	170	1	1646	2	N	-0-					28

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	237	2	57	9	N	52					104
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	230	2	47	9	N	43	124	1			23
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	236	2	57	9	N	52					75
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	241	2	112	9	N	102	134	1			43
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	222	2	66	9	N	60					103
08	279	N	162	-0-	-117	-0-	150	2	12	9	N	11	100	1			14

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

03	806	N	764	-0-	-42	-0-	99	1	629	2	N	33					81
							36	9									
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	101	1	643	2	N	29					110
							32	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	110	1	656	2	N	98	176	1			32
							108	9									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	105	1	661	2	N	31					63
							34	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	110	1	690	2	N	16					79
							18	9									
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	109	1	683	2	N	45	81	1			43
							50	9									

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	161	1	831	2	N	2					26
							2	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	137	1	706	2	N	-0-					26
05	744	N	535	-0-	-209	-0-	80	1	455	2	N	-0-					26
06	720	N	247	-0-	-473	-0-	50	1	197	2	N	-0-					26
07	744	N	649	-0-	-95	-0-	105	1	544	2	N	-0-					26
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	94	1	486	2	N	-0-					26

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

03	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1376	2	2	9	N	2					117
04	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	1334	2	15	9	N	14					131
05	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1387	2			N	-0-					131
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					131
07	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	2			N	-0-					131
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					131

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					16
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					16
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					16
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					16
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					16
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					16

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
03	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1652	-0-	-178	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
*07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
*08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

K.B.H.(STRAWN) //CONT.// 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					77
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					77

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
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					37
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-					37
05	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	2			N	-0-					37
06	930	N	727	-0-	-203	-0-	727	2			N	-0-					37
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					37
08	868	N	627	-0-	-241	-0-	627	2			N	-0-					37

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
03	6417	X	5827	-0-	-590	-0-	5771	2	56	9	N	51					267
04	6210	X	5462	-0-	-748	-0-	5437	2	25	9	N	23	177	1			113
05	6107	X	5675	-0-	-432	-0-	5562	2	113	9	N	103					216
06	5850	X	5248	-0-	-602	-0-	5209	2	39	9	N	35					251
07	5828	X	5304	-0-	-524	-0-	5249	2	55	9	N	50					301
08	5828	X	5340	-0-	-488	-0-	5286	2	54	9	N	49					350

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
03	2790	X	2487	-0-	-303	-0-	2487	2			N	-0-					68
04	2640	X	2352	-0-	-288	-0-	2348	2	4	9	N	4					72
05	2728	X	2524	-0-	-204	-0-	2524	2			N	-0-					72
06	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					72
*07	2573	X	2191	-0-	-382	-0-	2191	2			N	-0-					72
08	2511	X	2294	-0-	-217	-0-	2294	2			N	-0-					149

HAMMAN C WELL #: 1 RRCID -> 280790 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5167 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					53

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					19

CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5396 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					15
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1216	-0-	-554	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
*07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	1378	2			N	-0-					107

CLAYTON RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 282477 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4722 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					13

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
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	2			N	-0-					17

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
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					57

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
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					18
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	202	2	52	9	N	47					65
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	165	2	44	9	N	40					105
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	88	2	2	9	N	2					107
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	116	2	20	9	N	18					125
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	131	2	21	9	N	19					177

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	293	2	43	9	N	39					93
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	77	2	33	9	N	30					123
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					123
06	330	N	145	-0-	-185	-0-	145	2			N	-0-					123
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					123
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					123

COCA COLA WELL #: 37 RRCID -> 282512 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5000 - 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
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					34

SEWELL WELL #: 9 RRCID -> 282516 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5206 - 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
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	26	2	9	9	N	8					8
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					8
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	N	2					67

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
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	2	2	9	N	2					2
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					2
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					2
*07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					2
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					107

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1515	2	504	9	N	458	278	1			180
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1243	2	173	9	N	157	172	1			165
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	523	2	36	9	N	33					198
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	239	2	8	9	N	7					205
08	496	N	356	-0-	-140	-0-	328	2	28	9	N	25	165	1			65

HAMMAN WELL #: 6 RRCID -> 282599 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4987 - 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
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					85

WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 282602 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5392 - 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
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1					1
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					1
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					73

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	372	N	106	-0-	-266	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					76

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
03	868	X	176	-0-	-692	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		122	-0-	122	122	122	2			N	-0-					-0-
05	868	X	149	-0-	-719	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	840	N	37	-0-	-803	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					28

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					43

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
03	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		2506	-0-	2506	2506	2506	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2657	-0-	-443	2063	2657	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2549	-0-	-451	1612	2549	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2532	-0-	-568	1044	2532	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2707	-0-	-393	651	2707	2			N	-0-					-0-

L.A. WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 283988 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5140 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10	X	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
05	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*06	300	X	35	-0-	-265	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*07	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*08	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					42

L.A. WORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 283989 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5310 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	310	X	82	-0-	-228	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-
*07	85	X	47	-0-	-38	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	310	N	86	-0-	-224	-0-	86	2			N	-0-					49

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
03	2046	N	1687	-0-	-359	-0-	1687	2			N	-0-					45
04	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	1633	2			N	-0-					45
05	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	1674	2	1	9	N	1					46
06	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	1590	2			N	-0-					46
07	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			N	-0-					46
08	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	1623	2			N	-0-					46

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
03	217	X	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	210	X	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	217	X	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	292	2	138	9	N	125	115	1			10

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
07	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4177	-0-	-1031	-0-	4177	3			N	-0-					75
04	4320	X	3675	-0-	-645	-0-	3675	3			N	-0-					75
05	4557	X	4012	-0-	-545	-0-	4012	3			N	-0-					75
06	4410	X	4372	-0-	-38	-0-	4372	3			N	-0-					75
07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4453	3	102	9	N	93	168	1			-0-
08	4185	X	3600	-0-	-585	-0-	3600	3			N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	63	1	1422	2	N	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	217	-0-	-1302	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	888	-0-	-476	-0-	888	2			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 2 RRCID -> 278828 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5154 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WYLER WELL #: 1 RRCID -> 278933 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4778 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
03	4247	X	3864	-0-	-383	-0-	3861	3	3	9	N	3					41
04	4050	X	3861	-0-	-189	-0-	3861	3			N	-0-					41
05	4092	X	3717	-0-	-375	-0-	3717	2			N	-0-					41
06	3930	X	3506	-0-	-424	-0-	3504	2	2	9	N	2					43
07	3968	X	3516	-0-	-452	-0-	3512	2	4	9	N	4					47
08	3999	X	3503	-0-	-496	-0-	3500	2	3	9	N	3					50

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
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
03	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6830	2	28	9	N	25	10	8			140
04	6300	X	6240	-0-	-60	-0-	6226	2	14	9	N	13	116	1			37
05	6510	X	6298	-0-	-212	-0-	6286	2	12	9	N	11					48
06	6300	X	6207	-0-	-93	-0-	6198	2	9	9	N	8					56
07	6510	X	6179	-0-	-331	-0-	6166	2	13	9	N	12					68
08	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					68

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
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					50
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					50
05	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					50
06	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	2			N	-0-					50
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
03	837	N	120	-0-	-717	-0-	120	2			N	-0-					63
04	630	N	54	-0-	-576	-0-	54	2			N	-0-					63
05	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					63
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					63
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
03	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1808	2	10	9	N	9	65	1			51
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2662	2	37	9	N	34					85
05	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2780	2	76	9	N	69					154
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2630	2	41	9	N	37	141	1			50
07	1984	X	1836	-0-	-148	-0-	1801	2	35	9	N	32					82
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					82

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	36524					N	NO RPT					-0-

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1671	2	107	9	N	97					146
04	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	1171	2	141	9	N	128	168	1			106
05	1550	N	905	-0-	-645	-0-	803	2	102	9	N	93	155	1			44
06	1710	N	1600	-0-	-110	-0-	1499	2	101	9	N	92					136
*07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1023	2	34	9	N	31					167
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

03	4123	X	1958	-0-	-2165	-0-	1957	2	1	9	N	1	98	1			12
04	3990	X	890	-0-	-3100	-0-	890	2			N	-0-					12
05	4123	X	335	-0-	-3788	-0-	332	2	3	9	N	3					15
06	3900	X	128	-0-	-3772	-0-	128	2			N	-0-					15
07	3813	X	3393	-0-	-420	-0-	3386	2	7	9	N	6					21
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					21

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					65
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					65
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					65
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	40	2	12	9	N	11					61
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					61
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					61
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					61
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					61
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					39
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	193	2	6	9	N	5					44
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	231	2	18	9	N	16					60
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	52	2	8	9	N	7					67
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	23	2	3	9	N	3					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3954	2	81	9	N	74	9	8			147
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3684	2	47	9	N	43	158	1			32
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3885	2	45	9	N	41					73
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3531	2	24	9	N	22					95
*07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3564	2	44	9	N	40					135
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					135

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	7771	-0-	-1281	-0-	7624	2	147	9	N	134	233	1			89
04	8700	X	7151	-0-	-1549	-0-	7021	2	130	9	N	118	120	1			87
05	8091	X	7484	-0-	-607	-0-	7352	2	132	9	N	120	151	1			56
06	7830	X	7019	-0-	-811	-0-	6889	2	130	9	N	118	81	1			93
07	7781	X	7340	-0-	-441	-0-	7220	2	120	9	N	109	157	1			45
08	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					45

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
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	2	106	9	N	96	127	1			39
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					39
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	169	2	20	9	N	18					57
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	907	2	80	9	N	73					130
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-	99	1			31
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			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-

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
03	341	X	236	-0-	-105	-0-	222	2	14	9	N	13					81
04	330	X	329	-0-	-1	-0-	323	2	6	9	N	5					86
05	446	X	446	-0-	-0-	-0-	444	2	2	9	N	2					88
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	318	2	31	9	N	28	73	1			43
*07	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1601	2	9	9	N	8					51
08	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					51

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
03	186	X	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					96
04	180	X	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					96
05	124	X	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					96
06	120	X	6	-0-	-114	-0-	5	2	1	9	N	1					97
07	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					97
08	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					97

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
03	3999	X	2453	-0-	-1546	-0-	2356	2	97	9	N	88	167	1			35
04	3600	X	2386	-0-	-1214	-0-	2356	2	30	9	N	27					62
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3081	2	26	9	N	24					86
06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2974	2	23	9	N	21	73	1			34
*07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3085	2	28	9	N	25					59
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					59

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1531	2	113	9	N	103	164	1			152
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	884	2	108	9	N	98	158	1			92
05	1395	N	419	-0-	-976	-0-	316	2	103	9	N	94					186
06	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1162	2	107	9	N	97	165	1			118
*07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1125	2	114	9	N	104	159	1			63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1724	2	40	9	N	36					89
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1702	2	14	9	N	13					102
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1236	2	33	9	N	30					132
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					132
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	140	2	32	9	N	29					161
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

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
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	359	2	17	9	N	15					78
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	878	2	245	9	N	223	167	1			134
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	524	2	301	9	N	274	171	1			237
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1303	2	186	9	N	169	327	1			79
*07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1252	2	153	9	N	139					218
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5650	-0-	-147	-0-	5585	2	65	9	N	59	166	1			81
04	5340	X	5313	-0-	-27	-0-	5249	2	64	9	N	58					139
05	5580	X	5561	-0-	-19	-0-	5496	2	65	9	N	59					198
06	5460	X	5079	-0-	-381	-0-	5028	2	51	9	N	46	181	1			63
07	5642	X	4569	-0-	-1073	-0-	4512	2	57	9	N	52					115
08	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					115

CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1719	2	67	9	N	61					86
04	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	1631	2	64	9	N	58					144
05	1767	N	662	-0-	-1105	-0-	603	2	59	9	N	54	155	1			43
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1709	2	50	9	N	45					88
*07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1677	2	51	9	N	46					134
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1962	2	2	9	N	2					20
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1798	2	34	9	N	31					51
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2031	2	15	9	N	14					65
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1554	2	6	9	N	5					70
*07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1951	2	7	9	N	6					76
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6603	-0-	-279	-0-	6427	2	176	9	N	160	163	1			100
04	6540	X	6202	-0-	-338	-0-	6085	2	117	9	N	106	155	1			51
05	6634	X	6141	-0-	-493	-0-	6044	2	97	9	N	88					139
06	6390	X	5675	-0-	-715	-0-	5568	2	107	9	N	97	157	1			79
07	6603	X	5708	-0-	-895	-0-	5622	2	86	9	N	78					157
08	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					157

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	1568	-0-	-323	-0-	1568	2			N	-0-					15
04	1770	X	1644	-0-	-126	-0-	1631	2	13	9	N	12					27
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2810	2	134	9	N	122					149
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3061	2	51	9	N	46	168	1			27
*07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2859	2	43	9	N	39					66
08	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					66

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2848	-0-	-469	-0-	2848	2			N	-0-					13
04	3060	X	2672	-0-	-388	-0-	2672	2			N	-0-					13
05	2945	X	2107	-0-	-838	-0-	2103	2	4	9	N	4					17
06	2790	X	1533	-0-	-1257	-0-	1533	2			N	-0-					17
07	2852	X	1438	-0-	-1414	-0-	1438	2			N	-0-					17
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					17

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
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					23
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					23
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					23
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					23
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					56
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-	56	1			-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4653	-0-	-90	-0-	4543	2	110	9	N	100					203
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5058	2	95	9	N	86	186	1			103
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	4994	2	144	9	N	131					234
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4812	2	54	9	N	49	180	1			103
*07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	4980	2	85	9	N	77	120	1			60
08	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					60

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4382	2	171	9	N	155	186	1			128
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3599	2	183	9	N	166	161	1			133
05	3782	X	2896	-0-	-886	-0-	2771	2	125	9	N	114	172	1			75
06	3660	X	2938	-0-	-722	-0-	2868	2	70	9	N	64					139
07	3782	X	1511	-0-	-2271	-0-	1479	2	32	9	N	29					168
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					168

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

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

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

03	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	2932	2	46	9	N	42					70
04	3060	X	2842	-0-	-218	-0-	2813	2	29	9	N	26					96
05	3162	X	1272	-0-	-1890	-0-	1255	2	17	9	N	15					111
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2693	2	249	9	N	226	78	1			259
07	3007	X	2700	-0-	-307	-0-	2679	2	21	9	N	19	170	1			108
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					108

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

03	1643	N	1163	-0-	-480	-0-	1157	2	6	9	N	5					173
04	1440	N	957	-0-	-483	-0-	957	2			N	-0-					173
05	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	1110	2	3	9	N	3					176
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1148	2	13	9	N	12					188
*07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	990	2	1	9	N	1					189
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

03	1147	X	160	-0-	-987	-0-	160	2			N	-0-					81
04	960	X	158	-0-	-802	-0-	158	2			N	-0-	49	1			32
05	992	X	293	-0-	-699	-0-	293	2			N	-0-					32
06	660	X	293	-0-	-367	-0-	293	2			N	-0-					32
*07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					32
08	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					32

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

03	1054	X	427	-0-	-627	-0-	427	2			N	-0-					44
04	480	X	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					44
05	434	X	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					44
06	420	X	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					44
07	434	X	274	-0-	-160	-0-	274	2			N	-0-					44
08	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					44

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

03	2666	X	2187	-0-	-479	-0-	2117	2	70	9	N	64	57	1			41
04	2580	X	901	-0-	-1679	-0-	893	2	8	9	N	7					48
05	2263	X	922	-0-	-1341	-0-	922	2			N	-0-					48
06	2130	X	961	-0-	-1169	-0-	961	2			N	-0-					48
07	2201	X	896	-0-	-1305	-0-	896	2			N	-0-					48
08	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					48

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
03	4061	X	3548	-0-	-513	-0-	3528	2	20	9	N	18					44
04	3600	X	3238	-0-	-362	-0-	3214	2	24	9	N	22	14	1			52
05	3596	X	3377	-0-	-219	-0-	3364	2	13	9	N	12					64
06	3480	X	3216	-0-	-264	-0-	3104	2	112	9	N	102					166
*07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3568	2	31	9	N	28	172	1			22
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					22

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

03	465	N	295	-0-	-170	-0-	265	2	30	9	N	27					105
04	990	N	724	-0-	-266	-0-	601	2	123	9	N	112	164	1			53
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1697	2	25	9	N	23					76
06	3000	N	6342	-0-	3342	3342	6338	2	4	9	N	4					80
*07	3100	N	6286	-0-	3186	6528	6280	2	6	9	N	5					85
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6528					N	NO RPT					85

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

03	837	N	400	-0-	-437	-0-	400	2			N	-0-					85
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					85
05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2478	2	355	9	N	323	244	1			164
06	3000	N	5212	-0-	2212	2212	5081	2	131	9	N	119	166	1			117
*07	3100	N	4247	-0-	1147	3359	4062	2	185	9	N	168	177	1			108
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3359					N	NO RPT					108

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

03	961	N	717	-0-	-244	-0-	717	2			N	-0-					37
04	870	N	336	-0-	-534	-0-	336	2			N	-0-					37
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					37
06	690	N	180	-0-	-510	-0-	180	2			N	-0-					37
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	92	2	8	9	N	7					44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 4725

03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	943	2	12	9	N	11					45
04	3000	N	3952	-0-	952	952	3927	2	25	9	N	23					68
05	3100	N	4721	-0-	1621	2573	4690	2	31	9	N	28					96
06	3000	N	4381	-0-	1381	3954	4341	2	40	9	N	36	95	1			37
*07	3100	N	3849	-0-	749	4703	3835	2	14	9	N	13					50
08	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	3494					N	NO RPT					50

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					42
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					42
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					42
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					42
07	806	X	92	-0-	-714	-0-	92	2			N	-0-					42
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
03	248	N	28	-0-	-220	-0-	28	2			N	-0-					41
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	468	2	116	9	N	105					146
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1671	2	88	9	N	80	178	1			48
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1594	2	44	9	N	40					88
*07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1490	2	37	9	N	34					122
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

BURDICK ROGERS WELL #: B 2 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2017 - W/O TO 7B-282418

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
03	6510	X	3113	-0-	-3397	-0-	3111	2	2	9	N	2					136
04	5250	X	4144	-0-	-1106	-0-	4135	2	9	9	N	8	93	1			51
05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6322	2	17	9	N	15					66
06	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5844	2	10	9	N	9					75
*07	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6979	2	33	9	N	30					105
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					105

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			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-

MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

03	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4454	2	65	9	N	59	153	1			95
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4209	2	33	9	N	30					125
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4320	2	55	9	N	50					175
06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4198	2	51	9	N	46	40	1			181
*07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4010	2	53	9	N	48	161	1			68
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		12563	-0-	12563	12563	12121	2	442	9	N	402	217	1			185
05	SHUT IN		14503	-0-	14503	27066	13900	2	603	9	N	548	625	1			108
06	14B2 EXT		12009	-0-	12009	39075	10977	2	1032	9	N	938	428	1			618
07	14B2 EXT		12327	-0-	12327	51402	11368	2	959	9	N	872	322	1			1168
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	51402					N	NO RPT					1168

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 282490 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 5144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		6311	-0-	6311	6311	6090	2	221	9	N	201	108	1			93
05	SHUT IN		7764	-0-	7764	14075	7463	2	301	9	N	274	313	1			54
06	SHUT IN		6896	-0-	6896	20971	6448	2	448	9	N	407	214	1			247
07	SHUT IN		6457	-0-	6457	27428	6159	2	298	9	N	271	161	1			357
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	27428					N	NO RPT					357

WB OWEN WELL #: 1 RRCID -> 283079 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5070 - 5320

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283875 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

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

TILLERY GARDNER UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 284411 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5326 - 5987

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					71
04	0		1460	-0-	1460	1460	1212	2	248	9	N	225	168	1			128
05	0		2054	-0-	2054	3514	1842	2	212	9	N	193	165	1			156
06	0		1288	-0-	1288	4802	1164	2	124	9	N	113	166	1			103
07	SHUT IN		1074	-0-	1074	5876	990	2	84	9	N	76					179
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	5876					N	NO RPT					179

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

03	14B2 EXT		209	-0-	209	209	209	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		168	-0-	168	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1186	-0-	1186	1186	1186	3			N	-0-					-0-
06	1973	X	787	-0-	-1186	-0-	786	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	N	385	-0-	-793	-0-	385	3			N	-0-					-0-

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5440	3	163	9	N	148	170	1	23	8	352
04	5880	X	5529	-0-	-351	-0-	5418	3	111	9	N	101					453
05	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5360	3	110	9	N	100	169	1			384
06	5430	X	4126	-0-	-1304	-0-	4030	3	96	9	N	87	164	1			307
07	5704	X	3703	-0-	-2001	-0-	3640	3	63	9	N	57	22	8			342
08	5704	X	4033	-0-	-1671	-0-	3970	3	63	9	N	57					399

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					38
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					38
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					38
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					38
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					38

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1685	3	150	9	N	136	169	1	5	8	122
04	1590	N	1886	-0-	296	-0-	1806	3	80	9	N	73	5	8			190
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1756	3	72	9	N	65	1	8			254
06	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	1602	3	83	9	N	75	169	1	1	8	159
07	1953	N	1530	-0-	-423	-0-	1491	3	39	9	N	35					194
08	1829	N	907	-0-	-922	-0-	806	3	101	9	N	92	170	1	1	8	115

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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	1					64

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3728	3	105	9	N	95					227
04	990	X	3638	-0-	2648	-0-	3480	3	158	9	N	144	161	1			210
05	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1943	3	42	9	N	38	168	1			80
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3186	3	79	9	N	72					152
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4325	3	168	9	N	153	160	1			145
*08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3123	3	92	9	N	84	159	1			70

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

03	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	882	3	125	9	N	114					234
04	1170	N	986	-0-	-184	-0-	856	3	130	9	N	118	159	1	24	8	169
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	914	3	103	9	N	94	159	1			104
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	974	3	66	9	N	60					164
07	1023	N	750	-0-	-273	-0-	632	3	118	9	N	107	151	1	5	8	115
08	1023	N	761	-0-	-262	-0-	593	3	168	9	N	153	21	8			247

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279080 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4810 - 5352

03	2883	X	2116	-0-	-767	-0-	2116	3			N	-0-					135
04	3780	X	1976	-0-	-1804	-0-	1976	3			N	-0-					135
05	3906	X	1819	-0-	-2087	-0-	1817	3	2	9	N	2					137
06	3780	X	1725	-0-	-2055	-0-	1724	3	1	9	N	1	1	8			137
07	2418	X	1758	-0-	-660	-0-	1755	3	3	9	N	3					140
08	2108	X	1727	-0-	-381	-0-	1725	3	2	9	N	2					142

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

03	5146	X	3661	-0-	-1485	-0-	3642	3	19	9	N	17	170	1			99
04	4980	X	2773	-0-	-2207	-0-	2737	3	36	9	N	33					132
05	4836	X	325	-0-	-4511	-0-	323	3	2	9	N	2					134
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5486	3	79	9	N	72	4	8			202
07	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5075	3	74	9	N	67	166	1	1	8	102
*08	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5035	3	64	9	N	58					160

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5734	3	233	9	N	212	167	1			277
04	5760	X	5505	-0-	-255	-0-	5294	3	211	9	N	192	332	1			137
05	5952	X	5440	-0-	-512	-0-	5234	3	206	9	N	187	167	1	3	8	154
06	5760	X	4826	-0-	-934	-0-	4690	3	136	9	N	124	167	1	6	8	105
07	5952	X	4516	-0-	-1436	-0-	4389	3	127	9	N	115					220
08	5952	X	3914	-0-	-2038	-0-	3868	3	46	9	N	42					262

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
03	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9535	3	212	9	N	193	331	1			194
04	5760	X	8627	-0-	2867	-0-	8459	3	168	9	N	153	168	1			179
05	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7337	3	239	9	N	217	168	1	2	8	226
06	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6511	3	202	9	N	184	170	1	8	8	232
07	5952	X	4778	-0-	-1174	-0-	4727	3	51	9	N	46	167	1	1	8	110
*08	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6339	3	180	9	N	164					274

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4966 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	997	3	3	9	N	3					170
04	810	N	826	-0-	16	-0-	805	3	21	9	N	19					189
05	1116	N	867	-0-	-249	-0-	850	3	17	9	N	15					204
06	960	N	738	-0-	-222	-0-	737	3	1	9	N	1					205
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					205
*08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1008	3	21	9	N	19					224

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	4861	3	173	9	N	157	174	1	20	8	210
04	2670	X	4121	-0-	1451	-0-	4001	3	120	9	N	109	169	1			150
05	5177	X	3868	-0-	-1309	-0-	3748	3	120	9	N	109					259
06	5010	X	3704	-0-	-1306	-0-	3596	3	108	9	N	98	164	1			193
07	5177	X	3206	-0-	-1971	-0-	3116	3	90	9	N	82	163	1	20	8	92
08	5022	X	3525	-0-	-1497	-0-	3444	3	81	9	N	74					166

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 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
03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5184	3	120	9	N	109	176	1			150
04	2940	X	4476	-0-	1536	-0-	4346	3	130	9	N	118	166	1	12	8	90
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4121	3	39	9	N	35					125
06	5130	X	3693	-0-	-1437	-0-	3643	3	50	9	N	45					170
07	5301	X	2204	-0-	-3097	-0-	2180	3	24	9	N	22	138	1	2	8	52
08	5301	X	2089	-0-	-3212	-0-	2072	3	17	9	N	15	7	8			60

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
03	2046	N	1750	-0-	-296	-0-	1529	3	221	9	N	201	336	1	8	8	164
04	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	1343	3	146	9	N	133	158	1	9	8	130
05	1860	N	1479	-0-	-381	-0-	1330	3	149	9	N	135	1	8			264
06	1680	N	1506	-0-	-174	-0-	1356	3	150	9	N	136	166	1	3	8	231
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1412	3	157	9	N	143	164	1			210
08	1488	N	970	-0-	-518	-0-	841	3	129	9	N	117	178	1	2	8	147

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
03	6541	X	5954	-0-	-587	-0-	5819	3	135	9	N	123	162	1			210
04	6270	X	5627	-0-	-643	-0-	5504	3	123	9	N	112	174	1			148
05	6479	X	5886	-0-	-593	-0-	5747	3	139	9	N	126	2	8			272
06	5910	X	5650	-0-	-260	-0-	5538	3	112	9	N	102	175	1	2	8	197
07	5952	X	5614	-0-	-338	-0-	5489	3	125	9	N	114	163	1	1	8	147
08	5952	X	5578	-0-	-374	-0-	5462	3	116	9	N	105					252

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
03	3689	X	2600	-0-	-1089	-0-	2501	3	99	9	N	90	165	1			135
04	3000	X	2828	-0-	-172	-0-	2710	3	118	9	N	107					242
05	3100	X	2843	-0-	-257	-0-	2712	3	131	9	N	119	168	1	11	8	182
06	2940	X	2711	-0-	-229	-0-	2593	3	118	9	N	107	174	1	10	8	105
07	2976	X	2679	-0-	-297	-0-	2526	3	153	9	N	139	168	1	4	8	72
*08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3734	3	116	9	N	105					177

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
03	2108	X	1644	-0-	-464	-0-	1492	3	152	9	N	138	165	1	7	8	200
04	1920	X	1409	-0-	-511	-0-	1308	3	101	9	N	92	8	8			284
05	1860	X	1350	-0-	-510	-0-	1237	3	113	9	N	103	181	1	1	8	205
06	1620	X	1050	-0-	-570	-0-	974	3	76	9	N	69	172	1	3	8	99
07	1643	X	991	-0-	-652	-0-	897	3	94	9	N	85					184
08	1643	X	798	-0-	-845	-0-	681	3	117	9	N	106	159	1	2	8	129

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	C M	COND PROD
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-	N	-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-	N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
																	141
																	141
																	141
																	141
																	141
																	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
03	6293	X	4896	-0-	-1397	-0-	4766	3	130	9	N	118	175	1	9	8	229
04	5760	X	4052	-0-	-1708	-0-	4044	3	8	9	N	7					236
05	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6291	3	108	9	N	98	159	1			175
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5739	3	100	9	N	91	154	1			112
07	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5881	3	156	9	N	142	13	8			241
08	6386	X	6234	-0-	-152	-0-	6093	3	141	9	N	128	164	1			205

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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
03	2418	X	2194	-0-	-224	-0-	2120	3	74	9	N	67	10	8			177
04	1950	X	1995	-0-	45	-0-	1899	3	96	9	N	87	167	1			97
05	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1812	3	42	9	N	38					135
06	2130	X	1456	-0-	-674	-0-	1446	3	10	9	N	9					144
07	2201	X	1796	-0-	-405	-0-	1699	3	97	9	N	88	12	8			220
08	2201	X	1593	-0-	-608	-0-	1550	3	43	9	N	39	165	1			94

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	1601	-0-	-972	-0-	1498	3	103	9	N	94	168	1			65
04	2430	X	2043	-0-	-387	-0-	1855	3	188	9	N	171	39	8			197
05	2294	X	1930	-0-	-364	-0-	1813	3	117	9	N	106	154	1			149
06	2220	X	1911	-0-	-309	-0-	1788	3	123	9	N	112	162	1			99
07	2108	X	1217	-0-	-891	-0-	1084	3	133	9	N	121	10	8			210
08	2108	X	1320	-0-	-788	-0-	1165	3	155	9	N	141	159	1	32	8	160

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279771 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5228 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1018	3	61	9	N	55					172
04	750	N	982	-0-	232	-0-	913	3	69	9	N	63	163	1			72
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	659	3	44	9	N	40					112
06	1050	N	274	-0-	-776	-0-	274	3			N	-0-					112
07	1023	N	147	-0-	-876	-0-	147	3			N	-0-	52	1			60
08	713	N	50	-0-	-663	-0-	31	3	19	9	N	17					77

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1953	-0-	-217	-0-	1767	3	186	9	N	169	506	1			85
04	2040	N	1990	-0-	-50	-0-	1727	3	263	9	N	239	169	1	5	8	150
05	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1764	3	226	9	N	205	171	1			184
06	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	1635	3	204	9	N	185	165	1			204
07	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	1682	3	217	9	N	197	163	1	1	8	237
08	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	1643	3	221	9	N	201	334	1	4	8	100

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1486	3	120	9	N	109	158	1			88
04	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1366	3	108	9	N	98	12	8			174
05	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1297	3	91	9	N	83	163	1			94
06	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	1338	3	77	9	N	70					164
07	1519	N	857	-0-	-662	-0-	770	3	87	9	N	79	161	1	2	8	80
08	1395	N	919	-0-	-476	-0-	805	3	114	9	N	104	5	8			179

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1861	3			N	-0-					28
04	2040	N	1916	-0-	-124	-0-	1916	3			N	-0-					28
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					28
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2184	3	32	9	N	29					57
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2331	3	75	9	N	68					125
*08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2331	3	23	9	N	21					146

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2305	-0-	-857	-0-	2269	3	36	9	N	33					175
04	2910	X	2071	-0-	-839	-0-	2043	3	28	9	N	25					200
05	2821	X	1965	-0-	-856	-0-	1946	3	19	9	N	17					217
06	2580	X	1836	-0-	-744	-0-	1821	3	15	9	N	14	161	1			70
07	2387	X	1811	-0-	-576	-0-	1793	3	18	9	N	16					86
08	2294	X	1753	-0-	-541	-0-	1674	3	79	9	N	72					158

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	1652	-0-	-611	-0-	1606	3	46	9	N	42					217
04	1890	X	1495	-0-	-395	-0-	1453	3	42	9	N	38	159	1	9	8	87
05	1798	X	1581	-0-	-217	-0-	1534	3	47	9	N	43					130
06	1590	X	1495	-0-	-95	-0-	1452	3	43	9	N	39					169
07	1643	X	984	-0-	-659	-0-	918	3	66	9	N	60	2	8			227
08	1643	X	1041	-0-	-602	-0-	984	3	57	9	N	52	163	1	7	8	109

DIXON WELL #: 1 RRCID -> 280028 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4820 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			-0-
08	0		2001	-0-	2001	2001	2001	3			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2018 - W/O TO 09-284305

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6678	-0-	-18	-0-	6620	3	58	9	N	53					120
04	6480	X	5377	-0-	-1103	-0-	5292	3	85	9	N	77					197
05	6510	X	5495	-0-	-1015	-0-	5442	3	53	9	N	48	161	1			84
06	6450	X	5085	-0-	-1365	-0-	5034	3	51	9	N	46					130
07	6665	X	4617	-0-	-2048	-0-	4573	3	44	9	N	40					170
08	6665	X	5214	-0-	-1451	-0-	5179	3	35	9	N	32					202

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	4620	-0-	-1146	-0-	4552	3	68	9	N	62					152
04	5580	X	4924	-0-	-656	-0-	4849	3	75	9	N	68					220
05	5611	X	4809	-0-	-802	-0-	4747	3	62	9	N	56	154	1			122
06	4620	X	3355	-0-	-1265	-0-	3297	3	58	9	N	53					175
07	5084	X	2323	-0-	-2761	-0-	2293	3	30	9	N	27	129	1			73
08	5084	X	2075	-0-	-3009	-0-	2023	3	52	9	N	47	1	8			119

KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1306	3	191	9	N	174	153	1			150
04	1440	N	1006	-0-	-434	-0-	855	3	151	9	N	137	165	1	5	8	117
05	1364	N	1008	-0-	-356	-0-	872	3	136	9	N	124					241
06	1440	N	751	-0-	-689	-0-	633	3	118	9	N	107	156	1			192
07	1054	N	777	-0-	-277	-0-	610	3	167	9	N	152	159	1	1	8	184
08	1023	N	969	-0-	-54	-0-	791	3	178	9	N	162	170	1	6	8	170

SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	268	-0-	-507	-0-	189	3	79	9	N	72	162	1			114
04	780	N	260	-0-	-520	-0-	154	3	106	9	N	96	163	1	7	8	40
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	342	3	79	9	N	72					112
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	328	3	68	9	N	62					174
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	175	3	68	9	N	62	165	1	1	8	70
08	434	N	270	-0-	-164	-0-	172	3	98	9	N	89	5	8			154

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	3595	-0-	-2884	-0-	3558	3	37	9	N	34	155	1			64
04	6270	X	3920	-0-	-2350	-0-	3875	3	45	9	N	41					105
05	6231	X	4085	-0-	-2146	-0-	4009	3	76	9	N	69					174
06	5430	X	3920	-0-	-1510	-0-	3891	3	29	9	N	26					200
07	5177	X	2256	-0-	-2921	-0-	2242	3	14	9	N	13	158	1			55
08	4092	X	2078	-0-	-2014	-0-	2057	3	21	9	N	19					74

MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	5400	-0-	-1916	-0-	5232	3	168	9	N	153	154	1			164
04	7080	X	5355	-0-	-1725	-0-	5098	3	257	9	N	234	324	1			74
05	7316	X	5576	-0-	-1740	-0-	5379	3	197	9	N	179	164	1			89
06	6990	X	5262	-0-	-1728	-0-	5086	3	176	9	N	160	159	1			90
07	6200	X	3438	-0-	-2762	-0-	3236	3	202	9	N	184	163	1			111
08	5580	X	3728	-0-	-1852	-0-	3516	3	212	9	N	193	164	1			140

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 282701 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4911 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2968	-0-	-225	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2712	-0-	-438	-0-	2711	3	1	9	N	1					1
05	3255	X	2661	-0-	-594	-0-	2661	3			N	-0-					1
06	3150	X	2448	-0-	-702	-0-	2448	3			N	-0-					1
07	3162	X	1496	-0-	-1666	-0-	1496	3			N	-0-					1
08	2976	X	1480	-0-	-1496	-0-	1480	3			N	-0-					1

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 282702 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5070 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	35	-0-	29	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282704 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4674 - 4950

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

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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC 946023
RED BEAR WELL #: 1 RRCID -> 269712 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5120 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2018 - PLUGGED 07/17/18

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

STAMPER FOWLER WELL #: 13 RRCID -> 284648 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5290 - 5627

*07	372		40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	372		-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					18

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	750	N	49	-0-	-701	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	527	N	249	-0-	-278	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					166
04	870	N	1076	-0-	206	-0-	1052	3	24	9	N	22					188
05	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1095	3	13	9	N	12	172	1			28
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1032	3	9	9	N	8					36
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1185	3	13	9	N	12					48
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1135	3	17	9	N	15					63

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

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

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 2 RRCID -> 284192 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4212 - 4217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 4937																	
03	5121		184	-0-	-4937	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	1500		279	-0-	-1221	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	1550		274	-0-	-1276	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	1500		282	-0-	-1218	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	1550		141	-0-	-1409	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*08	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DRAKE PETROLEUM, LLC 227868
O'NEAL-LITTLEPAGE WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4594 - 4605

03	14B2 EXT		-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-

O'NEAL-PILOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 284801 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4420 - 4430

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-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

03	775	#	755	-0-	-20	-0-	722	2	33	9	N	30					158
04	768	R	768	-0-	-0-	-0-	738	2	30	9	N	27	165	1			20
05	775	#	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					20
06	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					20
07	806	#	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					20
08	806	#	726	-0-	-80	-0-	726	2			N	-0-					20

LKM OIL & GAS 504579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

03	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					50
04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					50
05	127	R	127	-0-	-0-	-0-	121	3	6	9	N	5					55
06	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					55
07	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					55
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					55

31 OPERATING LLC 953535
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

03	496	#	479	-0-	-17	-0-	454	3	25	9	N	23	41	1			8
04	480	#	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					8
05	496	#	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					8
06	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					8
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
08	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					83
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					83
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1					84
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	N	2					86
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1					87
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					87

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					42
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					42
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					42

KENNEDY (CONGL. LOWER) 48916 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281968 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6694 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	21					97
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	33					130
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	21					151
06	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	29					180
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	41	172	1			49
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	25					74

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2353	2	6	9	N	5					202
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					202
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					202
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					202
*07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					202
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					202

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
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					548
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					548
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					548
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2			N	-0-					548
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					548
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					548

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: 1 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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018 - P/A 03/02/18

WADE, R. E. WELL #: 1 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					32
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					32
*05	DELQ PR		13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					32
*06	122	N	109	-0-	-13	-0-	109	3			N	-0-					32
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
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
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					34
*04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					34
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					34
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					34
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

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

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SLATER, E. T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 021486 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3820 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

03	INJECT		39	-0-	39	67	39	3			N	-0-					2
04	INJECT		35	-0-	35	102	35	3			N	-0-					2
05	INJECT		48	-0-	48	150	48	3			N	-0-					2
06	INJECT		51	-0-	51	201	51	3			N	-0-					2
07	INJECT		51	-0-	51	252	51	3			N	-0-					2
08	INJECT		43	-0-	43	295	43	3			N	-0-					2

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

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

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

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

03	2635	#	1556	-0-	-1079	-0-	1556	2			N	-0-					70
04	2431	R	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					70
05	2449	#	1878	-0-	-571	-0-	1878	2			N	-0-					70
06	3548	R	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					70
*07	3194	R	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					70
08	2511	#	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					70

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	10	1	1407	3	Y	-0-					15
04	1350	#	1388	-0-	38	-0-	9	1	1379	3	Y	-0-					15
05	1416	R	1416	-0-	-0-	-0-	10	1	1406	3	Y	-0-					15
06	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	10	1	1362	3	Y	-0-					15
07	1426	#	1386	-0-	-40	-0-	13	1	1373	3	Y	-0-					15
08	1426	#	1375	-0-	-51	-0-	10	1	1365	3	Y	-0-					15

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	#	-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

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

03	403	#	400	-0-	-3	-0-	3	1	397	3	Y	-0-					-0-
04	390	#	396	-0-	6	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
05	411	R	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	404	R	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		417	-0-	417	417	4	1	413	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		421	-0-	421	838	3	1	418	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

03	1786	R	1786	-0-	-0-	-0-	12	1	1768	3	Y	5					24
							6	9									
04	1650	#	1742	-0-	92	-0-	12	1	1720	3	Y	9					33
							10	9									
05	1719	R	1719	-0-	-0-	-0-	12	1	1699	3	Y	7					40
							8	9									
06	1650	#	1634	-0-	-16	-0-	11	1	1622	3	Y	1					41
							1	9									
*07	1785	R	1785	-0-	-0-	-0-	17	1	1764	3	Y	4	40	1			5
							4	9									
08	1736	#	1685	-0-	-51	-0-	12	1	1666	3	Y	6	2	1			9
							7	9									

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

03	248	#	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					4
04	240	#	130	-0-	-110	-0-	130	3			N	-0-					4
05	DELQ	PR	240	-0-	240	240	240	3			N	-0-					4
*06	401	R	161	-0-	-240	-0-	161	3			N	-0-					4
*07	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					4
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					4

L.W.T. (CONGL.) 50603 150 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 118317 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4950 - 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
03	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	155	#	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	150	#	11	-0-	-139	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	155	#	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-

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

03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					878
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					927
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					927
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					927
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					927
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					927

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

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

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

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

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

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

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

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

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

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

LAPAN GAS STORAGE UNIT WELL #: 9DR RRCID -> 283498 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6142 - 6337

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

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

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

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283881 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 3116 - 4512

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

LAQUEY (CONGLOMERATE) 52015 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 277836 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3918 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	746	-0-	-494	-0-	742	3	4	9	N	4					78
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	808	3	3	9	N	3					81
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	765	3	6	9	N	5					86
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	652	3	2	9	N	2					88
07	837	N	507	-0-	-330	-0-	503	3	4	9	N	4					92
08	775	N	656	-0-	-119	-0-	654	3	2	9	N	2					94

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

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
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					5
04	270	N	278	-0-	8	-0-	278	2			N	-0-					5
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					5
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					5
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					5
08	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-					5

LENORA (D-ZONE CONGL) //CONT.// 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	31	1	1213	3	N	50					166
							55	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	30	1	1124	3	N	52	160	1			58
							57	9									
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	3	N	49					107
							54	9									
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	30	1	1123	3	N	49					156
							54	9									
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	31	1	1172	3	N	49	167	1			38
							54	9									
*08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	31	1	1226	3	N	47					85
							52	9									

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

03	7781	#	7288	-0-	-493	-0-	7288	2			N	-0-					14
04	7350	#	6766	-0-	-584	-0-	6601	3	165	9	N	150	154	1			10
05	7967	#	5935	-0-	-2032	-0-	5935	2			N	-0-					10
06	7710	#	7163	-0-	-547	-0-	7163	2			N	-0-					10
07	7967	#	7554	-0-	-413	-0-	7554	2			N	-0-					10
08	7285	#	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					79
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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

03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	775	N	542	-0-	-233	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	775	N	531	-0-	-244	-0-	531	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

03	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					65
04	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					65
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LOST VALLEY (CADDO) //CONT.// 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33667 12/10/2016

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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
03	155	#	85	-0-	-70	-0-	34	1	51	3	N	-0-					60
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					60
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					60
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60

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
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1070	3	199	9	N	181	163	1			72
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	980	3	74	9	N	67					139
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1079	3	46	9	N	42					181
06	1080	N	924	-0-	-156	-0-	883	3	41	9	N	37	171	1			47
07	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1004	3	61	9	N	55					102
08	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1053	3	29	9	N	26					128

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

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					43
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					43
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					43
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					43
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					43
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-

LUKE GRACE, N. (4100) 55632 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON WELL #: RRCID -> 084334 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4136 - 4148

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES "M" WELL #: 1 RRCID -> 101065 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5310 - 5324

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2018 - PLUGGED 06/06/18

SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					31

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1027	2	14	9	N	13				111
04	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	964	2	28	9	N	25				136
05	1054	N	996	-0-	-58	B	-0-	983	2	13	9	N	12	64	1		84
06	1020	N	917	-0-	-103	B	-0-	915	2	2	9	N	2				86
07	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	854	2	2	9	N	2				88
08	992	N	829	-0-	-163	B	-0-	829	2			N	-0-				88

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					55
04	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					55
05	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					55
06	DELQ PR		827	-0-	827 B	827	827	2			N	-0-					55
07	1495	N	668	-0-	-827 B	-0-	668	2			N	-0-					55
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1055	-0-	-92 B	-0-	1041	3	14	9	N	13					93
04	1110	N	876	-0-	-234 B	-0-	870	3	6	9	N	5					98
05	1209	N	1105	-0-	-104 B	-0-	1096	3	9	9	N	8					106
06	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1074	3	7	9	N	6					112
07	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1006	3	4	9	N	4					116
*08	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1235	3	6	9	N	5					121
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

03	434	N	361	-0-	-73	-0-	360	2	1	9	N	1					60
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	N	1					61
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					61
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	283	2	1	9	N	1					62
07	434	N	233	-0-	-201	-0-	231	2	2	9	N	2					64
08	372	N	202	-0-	-170	-0-	201	2	1	9	N	1					65

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	775		843	-0-	68	68	843	3			N	-0-					-0-
*06	2176	R	2108	-0-	-68	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
*07	1589	R	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*08	1714	R	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	180	#	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	186	#	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	180	#	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					43
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					43
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					43
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					43
07	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	2			N	-0-					43
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					43

NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					26
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					26
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					26
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					26
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					26
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					26

TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

MABRY (MARBLE FALLS) 56385 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE-MABRY WELL #: 1 RRCID -> 277203 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4099 - 4293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					52
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					52
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					52
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					52
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					52
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					52

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					10
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					10
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					10

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	78	1	316	2	N	-0-					15
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	77	1	312	2	N	4					19
							4	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	80	1	329	2	N	-0-					19
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	70	1	315	2	N	-0-					19
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	75	1	323	2	N	-0-					19
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	70	1	328	2	N	-0-					19

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	87	1	812	2	N	-0-					68
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	85	1	797	2	N	-0-					68
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	101	1	867	2	N	-0-					68
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	125	1	1503	2	N	-0-					68
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	105	1	1167	2	N	-0-					68
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	101	1	1149	2	N	-0-					68

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
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1121	2	26	9	N	24					50
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1055	2	11	9	N	10					60
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1090	2	9	9	N	8					68
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	2	1	9	N	1					69
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					69
*08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					69

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
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					92
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					92
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					92
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					92
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					92
*08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	48	1	322	2	N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	47	1	315	2	N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	50	1	317	2	N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	60	1	331	2	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	55	1	317	2	N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	4	1	350	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
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	60	1	251	2	N	-0-					11
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	53	1	222	2	N	-0-					11
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	63	1	256	2	N	-0-					11
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	55	1	241	2	N	-0-					11
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	35	1	229	2	N	-0-					11
*08	310	N	228	-0-	-82	-0-	30	1	198	2	N	-0-					11

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
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	23	1	267	2	N	3					61
							3	9									
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	22	1	251	2	N	-0-					61
05	372	N	298	-0-	-74	-0-	30	1	268	2	N	-0-					61
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	237	2	N	9					70
							10	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	636	2	N	-0-					70
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	-0-					70

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

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

CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	510		510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	2	N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	2	N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	518	2	N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	45	1	492	2	N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	50	1	515	2	N	-0-					-0-
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	50	1	514	2	N	-0-					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	92	3	10	9	N	9					174
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	138	3	3	9	N	3					177
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	3	1	9	N	1					178
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	N	2					180
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					180
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					180

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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	6	1	56	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
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					23
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					23
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					23
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					23
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					23
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	101	1	517	2	N	14					47
							15	9									
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	95	1	486	2	N	8					55
							9	9									
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	95	1	489	2	N	12					67
							13	9									
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	85	1	458	2	N	6					73
							7	9									
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	85	1	454	2	N	54					127
							59	9									
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	84	1	451	2	N	10					137
							11	9									

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

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-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	60	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	53	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	63	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	55	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		264	-0-	264	264	35	1	229	2	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		228	-0-	228	492	30	1	198	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	60	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	53	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	63	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	55	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		264	-0-	264	264	35	1	229	2	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		228	-0-	228	492	30	1	198	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					146
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					146
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					146
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					146
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					146
*08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					146

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

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

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

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

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	136	1	668	2	N	-0-					25
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	150	1	956	2	N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					25
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					25

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

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-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	60	1	251	2	N	-0-					-0-
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	53	1	222	2	N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	63	1	256	2	N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	55	1	241	2	N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	35	1	229	2	N	-0-					-0-
*08	310	N	228	-0-	-82	-0-	30	1	198	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	48	1	322	2	Y	8					58
							9	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	47	1	315	2	Y	6					64
							7	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	50	1	317	2	Y	6					70
							7	9									
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	60	1	331	2	Y	-0-					70
07	DLQ G-10		367	-0-	367	367	50	1	317	2	Y	-0-					70
08	DLQ G-10		405	-0-	405	772	55	1	350	2	Y	-0-					70

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					6
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6

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
03	1519	N	1447	-0-	-72 B	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	813	-0-	-387 B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1155	-0-	-255 B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					140
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4					144
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					149
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					154
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3					157
*08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3					160

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
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
03	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
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-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	5	1	789	3	Y	-0-					3
04	750	N	765	-0-	15	-0-	5	1	760	3	Y	-0-					3
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	5	1	785	3	Y	-0-					3
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		785	-0-	785	785	8	1	777	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		780	-0-	780	1565	6	1	774	3	Y	-0-					3

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	1178	N	963	-0-	-215	-0-	7	1	956	3	Y	-0-	76	1			17
04	1140	N	696	-0-	-444	-0-	5	1	688	3	Y	3	3	1			17
							3	9									
05	1116	N	784	-0-	-332	-0-	5	1	765	3	Y	13					30
							14	9									
06	930	N	740	-0-	-190	-0-	5	1	717	3	Y	16					46
							18	9									
*07	DLQ G-10		998	-0-	998	998	10	1	986	3	Y	2	40	1			8
							2	9									
08	DLQ G-10		1021	-0-	1021	2019	7	1	995	3	Y	17	2	1			23
							19	9									

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
03	1333	N	210	-0-	-1123	-0-	206	3	4	9	N	4					63
04	1290	N	331	-0-	-959	-0-	325	3	6	9	N	5					68
05	1209	N	352	-0-	-857	-0-	339	3	13	9	N	12					80
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	N	3					83
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	335	3	3	9	N	3					86
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					86

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					10
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					10
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					10
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					10
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					10
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
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
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-

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
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					35
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					35
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					35
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					35
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					35
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	N	2					82
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	N	2					84
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	N	1					85
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	170	3	1	9	N	1					86
07	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-					86
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	3	1	9	N	1					87

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 116594 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		15	-0-	15	15	15	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		10	-0-	10	25	10	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		20	-0-	20	45	20	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		15	-0-	15	60	15	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			Y	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1729	-0-	1729	1729	1729	3			Y	-0-					-0-
*08	1900	N	2871	-0-	971	2700	2871	3			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	549	-0-	-171	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		570	-0-	570	570	570	2			Y	-0-					-0-
*08	1006	N	436	-0-	-570	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	600	N	477	-0-	-123	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

03	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1555	-0-	-155	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

03	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					12
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			Y	-0-					12
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					12
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		362	-0-	362	362	362	3			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		364	-0-	364	726	364	3			Y	-0-					12

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	93	1	213	3	Y	8	71	1			17
							9	9									
04	210	N	323	-0-	113	-0-	90	1	219	3	Y	13	3	1			27
							14	9									
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	93	1	229	3	Y	18					45
							20	9									
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	90	1	229	3	Y	3					48
							3	9									
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	93	1	186	3	Y	-0-					48
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	93	1	199	3	Y	-0-					48

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
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					132
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					132
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	N	2					134
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					134
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					134
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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
03	0	N	240	-0-	240	-0-	240	2			N	-0-					120
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					120
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					120
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					120
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
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
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-

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
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					100
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					100
05	DELQ PR		123	-0-	123	123	123	3			N	-0-					100
*06	223	N	100	-0-	-123	-0-	100	3			N	-0-					100
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

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

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12198 - 12258

03	2263	#	1651	-0-	-612	-0-	1651	3			N	-0-					50
04	2190	#	1313	-0-	-877	-0-	1313	3			N	-0-					50
*05	2201	#	1310	-0-	-891	-0-	1309	3	1	9	N	1					51
*06	2070	#	1205	-0-	-865	-0-	1205	3			N	-0-					51
07	1891	#	1211	-0-	-680	-0-	1211	3			N	-0-					51
08	1643	#	1153	-0-	-490	-0-	1153	2			N	-0-					51

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

03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					69
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					69
05	341	N	17	-0-	-324	-0-	17	3			N	-0-					69
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					69
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					69
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					69

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

03	5084	X	3625	-0-	-1459	-0-	3590	3	35	9	N	32					306
04	4920	X	5013	-0-	93	-0-	4990	3	23	9	N	21	194	1			133
05	5084	X	4884	-0-	-200	-0-	4863	3	21	9	N	19					152
06	4740	X	4580	-0-	-160	-0-	4556	3	24	9	N	22					174
07	5084	X	4875	-0-	-209	-0-	4845	3	30	9	N	27					201
08	5084	X	4785	-0-	-299	-0-	4755	3	30	9	N	27					228

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

03	1550	#	968	-0-	-582	-0-	968	2			N	-0-					223
04	1500	#	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					223
05	1708	R	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	N	1	174	1			50
06	1279	R	1279	-0-	-0-	-0-	1236	2	43	9	N	39					89
07	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	1157	2	20	9	N	18					107
08	1550	#	1024	-0-	-526	-0-	1011	2	13	9	N	12					119

MONTAGUE COUNTY REGULAR //CONT.// 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	#	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	#	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	210	#	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	217	#	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

03	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	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

03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	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

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 4765

03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

03	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	210	N	20	-0-	-190	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

03	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	104	1	999	2	N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	100	1	983	2	N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	111	1	1029	2	N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	108	1	948	2	N	-0-					-0-
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	110	1	904	2	N	-0-					-0-
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	113	1	1039	2	N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	639	3	7	9	N	6					51
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	3	2	9	N	2					53
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	758	3	6	9	N	5					58
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					58
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	740	3	56	9	N	51					109
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	3	1	9	N	1					110

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					31
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					31
*07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	600	3	25	9	N	23					54
08	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	3			N	-0-					54

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					8
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-					8
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					8
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					8
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					8
08	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	3			N	-0-					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	37	1	1029	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	1028	-0-	8 B	-0-	33	1	995	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1044	-0-	-10 B	-0-	34	1	1010	2	N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	37	1	985	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1046	-0-	-8 B	-0-	35	1	1011	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1047	-0-	-7 B	-0-	39	1	1008	2	N	-0-					-0-

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	810	N	673	-0-	-137	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-					1
04	120	N	124	-0-	4	-0-	1	1	123	3	N	-0-					1
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	3	N	-0-					1
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	3	N	-0-					1
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	N	-0-					1
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	N	-0-					1

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
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
03	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					14
04	360	#	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					14
05	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					14
06	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					14
*07	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					14
08	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					14

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
03	899	#	849	-0-	-50	-0-	846	3	3	9	N	3					86
04	870	#	579	-0-	-291	-0-	575	3	4	9	N	4					90
05	620	#	419	-0-	-201	-0-	413	3	6	9	N	5					95
06	822	R	822	-0-	-0-	-0-	819	3	3	9	N	3					98
07	837	#	835	-0-	-2	-0-	834	3	1	9	N	1					99
08	837	#	798	-0-	-39	-0-	797	3	1	9	N	1					100

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					34
04	330	#	310	-0-	-20	-0-	310	3			Y	-0-					34
05	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		367	-0-	367	367	367	3			Y	-0-					34
07	DLQ G-10		380	-0-	380	747	380	3			Y	-0-					34
*08	1119	R	372	-0-	-747	-0-	372	3			Y	-0-					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

03	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
05	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		244	-0-	244	244	244	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		254	-0-	254	498	254	3			Y	-0-					-0-
*08	746	R	248	-0-	-498	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

03	196	R	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-
04	180	#	200	-0-	20	-0-	1	1	199	3	N	-0-					-0-
05	212	R	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-					-0-
06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	N	-0-					-0-
07	217	#	170	-0-	-47	-0-	2	1	168	3	N	-0-					-0-
08	217	#	204	-0-	-13	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

03	171	R	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	N	-0-					-0-
04	150	#	167	-0-	17	-0-	1	1	166	3	N	-0-					-0-
05	178	R	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	3	N	-0-					-0-
06	180	#	179	-0-	-1	-0-	1	1	178	3	N	-0-					-0-
07	186	#	185	-0-	-1	-0-	2	1	183	3	N	-0-					-0-
08	186	#	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

03	341	#	332	-0-	-9	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
04	330	#	318	-0-	-12	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-
05	341	#	321	-0-	-20	-0-	2	1	319	3	N	-0-					-0-
06	330	#	310	-0-	-20	-0-	2	1	308	3	N	-0-					-0-
07	341	#	324	-0-	-17	-0-	3	1	321	3	N	-0-					-0-
08	341	#	323	-0-	-18	-0-	2	1	321	3	N	-0-					-0-

GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

03	155	#	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
04	150	#	132	-0-	-18	-0-	1	1	131	3	N	-0-					-0-
05	155	#	131	-0-	-24	-0-	1	1	130	3	N	-0-					-0-
06	150	#	126	-0-	-24	-0-	1	1	125	3	N	-0-					-0-
07	155	#	130	-0-	-25	-0-	1	1	129	3	N	-0-					-0-
08	155	#	135	-0-	-20	-0-	1	1	134	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

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

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

03	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
04	660	#	651	-0-	-9	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
05	683	R	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
06	660	#	656	-0-	-4	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
07	682	#	677	-0-	-5	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
08	682	#	677	-0-	-5	-0-	677	3			Y	-0-					-0-

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

03	899	#	880	-0-	-19	-0-	858	3	22	9	Y	20	51	1			7
04	840	#	846	-0-	6	-0-	817	3	29	9	Y	26	2	1			31
05	891	R	891	-0-	-0-	-0-	861	3	30	9	Y	27					58
06	853	R	853	-0-	-0-	-0-	817	3	36	9	Y	33	61	1			30
07	868	#	847	-0-	-21	-0-	847	3			Y	-0-	2	1			28
08	899	#	833	-0-	-66	-0-	810	3	23	9	Y	21					49

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

03	808	R	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
04	720	#	773	-0-	53	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
05	807	R	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
06	768	R	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
07	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
*08	767	R	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

03	341	#	307	-0-	-34	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					3
04	330	#	354	-0-	24	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					3
05	385	R	385	-0-	-0-	-0-	3	1	382	3	Y	-0-					3
06	389	R	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					3
*07	501	R	501	-0-	-0-	-0-	5	1	496	3	Y	-0-					3
*08	499	R	499	-0-	-0-	-0-	4	1	495	3	Y	-0-					3

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

03	682	#	534	-0-	-148	-0-	4	1	530	3	Y	-0-					13
04	660	#	665	-0-	5	-0-	5	1	660	3	Y	-0-					13
05	3434	R	3434	-0-	-0-	-0-	23	1	3411	3	Y	-0-					13
06	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	11	1	1527	3	Y	-0-					13
07	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	10	1	1078	3	Y	-0-					13
08	868	#	716	-0-	-152	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					13

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1085	#	884	-0-	-201	-0-	6	1	850	3	Y	25					60
							28	9									
04	990	#	826	-0-	-164	-0-	6	1	820	3	Y	-0-					60
05	961	#	919	-0-	-42	-0-	6	1	911	3	Y	2	44	1			18
							2	9									
06	929	R	929	-0-	-0-	-0-	6	1	894	3	Y	26	2	1			42
							29	9									
07	966	R	966	-0-	-0-	-0-	9	1	923	3	Y	31	34	1			39
							34	9									
*08	961	R	961	-0-	-0-	-0-	7	1	941	3	Y	12	2	1			49
							13	9									

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
03	863	R	863	-0-	-0-	-0-	30	1	825	3	Y	7					13
							8	9									
04	720	#	923	-0-	203	-0-	44	1	868	3	Y	10					23
							11	9									
*05	923	R	923	-0-	-0-	-0-	50	1	873	3	Y	-0-					23
*06	885	R	885	-0-	-0-	-0-	58	1	827	3	Y	-0-					23
*07	882	R	882	-0-	-0-	-0-	64	1	818	3	Y	-0-					23
*08	892	R	892	-0-	-0-	-0-	82	1	810	3	Y	-0-	20	1			3

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
03	784	R	784	-0-	-0-	-0-	5	1	779	3	N	-0-					-0-
04	750	#	810	-0-	60	-0-	6	1	804	3	N	-0-					-0-
05	775	#	774	-0-	-1	-0-	5	1	769	3	N	-0-					-0-
06	758	R	758	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	N	-0-					-0-
07	787	R	787	-0-	-0-	-0-	8	1	779	3	N	-0-					-0-
*08	782	R	782	-0-	-0-	-0-	6	1	776	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

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

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	387	R	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					4
04	360	#	377	-0-	17	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					4
05	388	R	388	-0-	-0-	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					4
06	379	R	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	3	Y	-0-					4
07	401	R	401	-0-	-0-	-0-	4	1	397	3	Y	-0-					4
*08	403	R	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					4

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1612	#	1568	-0-	-44	-0-	8	1	1542	3	Y	16					24
							18	9									
04	1560	#	68	-0-	-1492	-0-	7	1	48	3	Y	12					36
							13	9									
05	1488	#	1423	-0-	-65	-0-	7	1	1415	3	Y	1					37
							1	9									
06	1440	#	1334	-0-	-106	-0-	7	1	1316	3	Y	10	37	1			10
							11	9									
07	1488	#	1372	-0-	-116	-0-	10	1	1355	3	Y	6	1	1			15
							7	9									
08	1488	#	1381	-0-	-107	-0-	7	1	1367	3	Y	6					21
							7	9									

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					3
04	240	#	284	-0-	44	-0-	284	3			Y	-0-					3
05	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					3
06	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					3
07	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					3
*08	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					3

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	#	909	-0-	-21	-0-	369	1	485	3	N	50					109
							55	9									
04	870	#	782	-0-	-88	-0-	339	1	411	3	Y	29	76	1			62
							32	9									
05	930	#	808	-0-	-122	-0-	375	1	400	3	Y	30	2	1			90
							33	9									
*06	900	#	739	-0-	-161	-0-	362	1	342	3	Y	32	99	1			23
							35	9									
*07	930	#	767	-0-	-163	-0-	376	1	388	3	Y	3	3	1			23
							3	9									
08	899	#	865	-0-	-34	-0-	375	1	446	3	Y	40	27	1			36
							44	9									

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
03	1085	#	989	-0-	-96	-0-	7	1	982	3	Y	-0-					-0-
04	1020	#	962	-0-	-58	-0-	7	1	955	3	Y	-0-					-0-
05	1023	#	949	-0-	-74	-0-	6	1	943	3	Y	-0-					-0-
06	990	#	546	-0-	-444	-0-	4	1	542	3	Y	-0-					-0-
07	992	#	557	-0-	-435	-0-	5	1	552	3	Y	-0-					-0-
08	992	#	551	-0-	-441	-0-	4	1	547	3	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
03	403	#	306	-0-	-97	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					3
04	390	#	284	-0-	-106	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					3
05	372	#	343	-0-	-29	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					3
06	360	#	348	-0-	-12	-0-	2	1	346	3	Y	-0-					3
*07	394	R	394	-0-	-0-	-0-	4	1	390	3	Y	-0-					3
*08	402	R	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	434	#	350	-0-	-84	-0-	8	1	338	3	Y	4					89
							4	9									
04	420	#	344	-0-	-76	-0-	20	1	322	3	Y	2					91
							2	9									
05	403	#	396	-0-	-7	-0-	21	1	375	3	Y	-0-					91
06	389	R	389	-0-	-0-	-0-	38	1	351	3	Y	-0-	69	1			22
07	419	R	419	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	6	2	1			26
							7	9									
*08	423	R	423	-0-	-0-	-0-	15	1	408	3	Y	-0-					26

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
03	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	231	-0-	21	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	108	-0-	-140	-0-	108	3			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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	1054	#	680	-0-	-374	-0-	5	1	675	3	Y	-0-					7
04	1020	#	491	-0-	-529	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					7
05	1054	#	529	-0-	-525	-0-	4	1	525	3	Y	-0-					7
06	960	#	498	-0-	-462	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					7
07	682	#	545	-0-	-137	-0-	5	1	540	3	Y	-0-					7
08	682	#	554	-0-	-128	-0-	4	1	550	3	Y	-0-					7

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
03	529	R	529	-0-	-0-	-0-	4	1	525	3	Y	-0-					-0-
04	450	#	520	-0-	70	-0-	4	1	516	3	Y	-0-					-0-
05	538	R	538	-0-	-0-	-0-	4	1	534	3	Y	-0-					-0-
06	519	R	519	-0-	-0-	-0-	4	1	515	3	Y	-0-					-0-
*07	538	R	538	-0-	-0-	-0-	5	1	533	3	Y	-0-					-0-
*08	539	R	539	-0-	-0-	-0-	4	1	535	3	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
03	1023	#	1018	-0-	-5	-0-	7	1	1011	3	N	-0-					-0-
04	990	#	991	-0-	1	-0-	7	1	984	3	N	-0-					-0-
05	1023	#	1010	-0-	-13	-0-	7	1	1003	3	N	-0-					-0-
06	990	#	962	-0-	-28	-0-	7	1	955	3	N	-0-					-0-
*07	1023	#	980	-0-	-43	-0-	9	1	971	3	N	-0-					-0-
08	1023	#	977	-0-	-46	-0-	7	1	970	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	682	#	562	-0-	-120	-0-	4	1	558	3	Y	-0-					7
04	630	#	591	-0-	-39	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					7
05	651	#	511	-0-	-140	-0-	4	1	507	3	Y	-0-					7
06	540	#	363	-0-	-177	-0-	3	1	360	3	Y	-0-					7
07	589	#	571	-0-	-18	-0-	5	1	566	3	Y	-0-					7
*08	651	R	651	-0-	-0-	-0-	5	1	646	3	Y	-0-					7

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

03	217	#	174	-0-	-43	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	183	-0-	-27	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	202	R	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-
*07	186	#	172	-0-	-14	-0-	2	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	176	-0-	-41	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

03	310	#	95	-0-	-215	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	95	-0-	-175	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	279	#	186	-0-	-93	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	221	R	221	-0-	-0-	-0-	2	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	294	R	294	-0-	-0-	-0-	3	1	291	3	Y	-0-					-0-
*08	330	R	330	-0-	-0-	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

03	296	R	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	N	-0-					-0-
04	240	#	280	-0-	40	-0-	2	1	278	3	N	-0-					-0-
05	309	R	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	N	-0-					-0-
06	240	#	232	-0-	-8	-0-	2	1	230	3	N	-0-					-0-
*07	299	R	299	-0-	-0-	-0-	3	1	296	3	N	-0-					-0-
*08	302	R	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

03	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	107	1	1004	3	Y	2					32
							2	9									
04	960	#	790	-0-	-170	-0-	86	1	702	3	Y	2					34
							2	9									
05	961	#	699	-0-	-262	-0-	94	1	602	3	Y	3					37
							3	9									
06	1080	#	888	-0-	-192	-0-	119	1	768	3	Y	1					38
							1	9									
07	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	128	1	994	3	Y	-0-					38
08	1116	#	1094	-0-	-22	-0-	130	1	964	3	Y	-0-					38

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	457	R	457	-0-	-0-	-0-	2 271	1 3	184	2	Y	-0-					-0-
04	390	#	388	-0-	-2	-0-	2 229	1 3	157	2	Y	-0-					-0-
05	403	#	378	-0-	-25	-0-	2 223	1 3	153	2	Y	-0-					-0-
06	450	#	370	-0-	-80	-0-	2 218	1 3	150	2	Y	-0-					-0-
07	465	#	380	-0-	-85	-0-	2 228	1 3	150	2	Y	-0-					-0-
08	465	#	386	-0-	-79	-0-	2 228	1 3	156	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
03	434	#	424	-0-	-10	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	450	#	391	-0-	-59	-0-	3	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	465	#	404	-0-	-61	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	450	#	339	-0-	-111	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	434	#	412	-0-	-22	-0-	4	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	434	#	383	-0-	-51	-0-	3	1	380	3	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
03	3968	#	3872	-0-	-96	-0-	26	1	3846	3	Y	-0-					-0-
04	3840	#	3728	-0-	-112	-0-	25 2	1 9	3701	3	Y	2					2
05	3937	#	3884	-0-	-53	-0-	26 6	1 9	3852	3	Y	5					7
06	3780	#	3755	-0-	-25	-0-	26 1	1 9	3728	3	Y	1					8
07	3906	#	3875	-0-	-31	-0-	37 7	1 9	3831	3	Y	6					14
*08	3901	R	3901	-0-	-0-	-0-	27 13	1 9	3861	3	Y	12	26	1			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4440	R	1057	-0-	-3383	-0-	7	1	1050	3	Y	-0-					36
*10	1147	#	1109	-0-	-38	-0-	7	1	1102	3	Y	-0-					36
*11	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	7	1	1111	3	Y	-0-					36
*12	1147	#	1007	-0-	-140	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					36
*01	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	8	1	1113	3	Y	-0-					36
*02	1036	#	860	-0-	-176	-0-	6	1	854	3	Y	-0-					36
*03	1147	#	1004	-0-	-143	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					36
*04	1110	#	1082	-0-	-28	-0-	7	1	1075	3	Y	-0-					36
*05	1116	#	1084	-0-	-32	-0-	7	1	1077	3	Y	-0-	36	1			-0-
*06	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	7	1	1055	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	10	1	1051	3	Y	-0-					-0-
*08	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	8	1	1057	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

03	376	R	376	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	7	5	1			7
							300	3	8	9							
04	360	#	376	-0-	16	-0-	2	1	67	2	Y	3					10
							304	3	3	9							
05	372	#	323	-0-	-49	-0-	2	1	56	2	Y	7					17
							257	3	8	9							
06	360	#	295	-0-	-65	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					17
							240	3									
07	372	#	291	-0-	-81	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					17
							236	3									
08	372	#	286	-0-	-86	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					17
							233	3									

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

03	2867	R	794	-0-	-2073	-0-	5	1	786	3	Y	3					8
							3	9									
04	750	#	685	-0-	-65	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					8
05	744	#	666	-0-	-78	-0-	5	1	661	3	Y	-0-					8
06	780	#	730	-0-	-50	-0-	5	1	725	3	Y	-0-					8
07	806	#	663	-0-	-143	-0-	6	1	657	3	Y	-0-					8
08	806	#	802	-0-	-4	-0-	6	1	796	3	Y	-0-					8

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

03	1054	#	791	-0-	-263	-0-	5	1	757	3	Y	26	5	1			40
							29	9									
04	1020	#	850	-0-	-170	-0-	6	1	822	3	Y	20	41	1			19
							22	9									
05	868	#	862	-0-	-6	-0-	6	1	832	3	Y	22	1	1			40
							24	9									
06	840	#	777	-0-	-63	-0-	5	1	757	3	Y	14					54
							15	9									
*07	868	#	728	-0-	-140	-0-	7	1	699	3	Y	20	45	1			29
							22	9									
08	868	#	736	-0-	-132	-0-	5	1	709	3	Y	20	33	1			16
							22	9									

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					24
							128	3									
04	150	#	154	-0-	4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					24
							127	3									
05	158	R	158	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					24
							130	3									
06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					24
							128	3									
07	155	R	155	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					24
							128	3									
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					24
							128	3									

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 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
03	744	#	737	-0-	-7	-0-	5	1	732	3	Y	-0-					2
04	720	#	673	-0-	-47	-0-	5	1	668	3	Y	-0-					2
05	744	#	733	-0-	-11	-0-	5	1	728	3	Y	-0-					2
06	636	R	636	-0-	-0-	-0-	4	1	632	3	Y	-0-					2
*07	589	#	52	-0-	-537	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					2
08	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					2

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	148	-0-	-69	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					6
							113	3									
04	210	#	219	-0-	9	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					6
							168	3									
05	217	#	174	-0-	-43	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					6
							134	3									
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					6
							152	3									
07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					6
							144	3									
*08	198	R	198	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					6
							152	3									

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	429	R	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					-0-
04	390	#	403	-0-	13	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					-0-
05	442	R	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					-0-
06	424	R	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	435	R	435	-0-	-0-	-0-	4	1	431	3	Y	-0-					-0-
*08	436	R	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	163	-0-	-23	-0-	1	1	162	3	N	-0-					128
04	180	#	150	-0-	-30	-0-	1	1	149	3	N	-0-					128
05	186	#	146	-0-	-40	-0-	1	1	145	3	N	-0-					128
06	263	R	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	N	-0-					128
07	436	R	436	-0-	-0-	-0-	4	1	432	3	N	-0-					128
*08	222	R	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	N	-0-					128

SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2018 - PLUGGED 06/05/18

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
03	775	#	729	-0-	-46	-0-	5 17	1 9	707	3	Y	15					129
04	750	#	761	-0-	11	-0-	5 81	1 9	675	3	Y	74	164	1			39
05	797	R	797	-0-	-0-	-0-	5 59	1 9	733	3	Y	54					93
06	720	#	672	-0-	-48	-0-	4 32	1 9	636	3	Y	29					122
07	744	#	657	-0-	-87	-0-	6 36	1 9	615	3	Y	33					155
*08	864	R	864	-0-	-0-	-0-	5 101	1 9	758	3	Y	92					247

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
03	1454	R	1454	-0-	-0-	-0-	10	1	1444	3	Y	-0-					-0-
04	1380	#	1376	-0-	-4	-0-	9	1	1367	3	Y	-0-					-0-
05	1426	#	1414	-0-	-12	-0-	10	1	1404	3	Y	-0-					-0-
06	1380	#	1237	-0-	-143	-0-	9	1	1228	3	Y	-0-					-0-
07	1426	#	1352	-0-	-74	-0-	13	1	1339	3	Y	-0-					-0-
08	1426	#	1368	-0-	-58	-0-	10	1	1358	3	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
03	899	#	848	-0-	-51	-0-	6	1	842	3	Y	-0-					-0-
04	900	#	841	-0-	-59	-0-	6	1	835	3	Y	-0-					-0-
05	961	#	852	-0-	-109	-0-	6	1	846	3	Y	-0-					-0-
06	750	#	498	-0-	-252	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					-0-
07	775	#	407	-0-	-368	-0-	4	1	403	3	Y	-0-					-0-
*08	775	#	425	-0-	-350	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	310	#	298	-0-	-12	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	300	#	285	-0-	-15	-0-	2	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	310	#	289	-0-	-21	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	269	-0-	-31	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
*07	310	#	281	-0-	-29	-0-	3	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	284	-0-	-26	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					3
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					3
05	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					3
06	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					3
07	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					3
*08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					3

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

03	652	R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	510	#	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	527	#	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	527	#	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

03	434	#	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	420	#	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	434	#	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	420	#	293	-0-	-127	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	372	#	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	372	#	369	-0-	-3	-0-	369	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

03	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	270	#	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	270	#	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	279	#	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	279	#	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	#	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					39
04	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					39
05	527	#	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					39
06	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					39
07	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					39
*08	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

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

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					23
04	360	#	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					23
05	372	#	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					23
06	360	#	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					23
07	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					23
*08	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					23

K-B OIL COMPANY 448400
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
03	1953	#	955	-0-	-998	-0-	955	2			N	-0-					101
04	1890	#	1610	-0-	-280	-0-	1606	2	4	9	N	4					105
05	2157	R	2157	-0-	-0-	-0-	2149	2	8	9	N	7					112
06	1616	R	1616	-0-	-0-	-0-	1608	2	8	9	N	7					119
07	1674	#	1142	-0-	-532	-0-	1132	2	10	9	N	9					128
08	1953	#	1662	-0-	-291	-0-	1651	2	11	9	N	10					138

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*08	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	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
03	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					45
04	240	#	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					45
05	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					45
06	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					45
07	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					45
08	248	#	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					45

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 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
03	1705	#	1668	-0-	-37	-0-	81 14	1 9	1573	2	N	13					161
04	1680	#	1679	-0-	-1	-0-	78 9	1 9	1592	2	N	8					169
05	1736	#	1708	-0-	-28	-0-	81 9	1 9	1618	2	N	8	152	1			25
06	1680	#	1617	-0-	-63	-0-	78 3	1 9	1536	2	N	3					28
07	1736	#	1638	-0-	-98	-0-	81 9	1 9	1548	2	N	8					36
08	1736	#	1610	-0-	-126	-0-	81 4	1 9	1525	2	N	4					40

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					19
04	300	#	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					19
05	279	#	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					19
06	270	#	138	-0-	-132	-0-	138	2			N	-0-					19
07	279	#	140	-0-	-139	-0-	140	2			N	-0-					19
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	#	439	-0-	-274	-0-	439	2			N	-0-					118
04	690	#	831	-0-	141	-0-	789	2	42	9	N	38					156
05	856	R	856	-0-	-0-	-0-	788	2	68	9	N	62					218
06	783	R	783	-0-	-0-	-0-	717	2	66	9	N	60	164	1			114
07	808	R	808	-0-	-0-	-0-	757	2	51	9	N	46					160
*08	977	R	977	-0-	-0-	-0-	912	2	65	9	N	59					219

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*07	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

03	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					112
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					112
*06	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					112
*07	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					112
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					112

PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780

03	476	R	476	-0-	-0-	-0-	470	3	6	9	N	5					10
04	478	R	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	N	5					15
05	403	#	189	-0-	-214	-0-	183	3	6	9	N	5					20
06	390	#	45	-0-	-345	-0-	45	3			N	-0-					20
07	403	#	41	-0-	-362	-0-	41	3			N	-0-					20
08	403	#	14	-0-	-389	-0-	14	3			N	-0-					20

BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

03	310	#	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	300	#	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	310	#	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	#	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

03	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	300	#	195	-0-	-105	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300	#	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

03	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	#	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	341	#	201	-0-	-140	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	341	#	199	-0-	-142	-0-	199	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 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
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					33
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					33
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					33
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					33
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					33
08	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					33

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
03	831	R	831	-0-	-0-	-0-	800	3	31	9	N	28					174
04	720	#	692	-0-	-28	-0-	672	3	20	9	N	18	170	1			22
05	744	#	694	-0-	-50	-0-	679	3	15	9	N	14					36
06	720	#	611	-0-	-109	-0-	597	3	14	9	N	13					49
07	744	#	606	-0-	-138	-0-	593	3	13	9	N	12					61
08	744	#	641	-0-	-103	-0-	628	3	13	9	N	12					73

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
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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	741	R	741	-0-	-0-	-0-	185	1	556	3	Y	-0-					-0-
04	714	R	714	-0-	-0-	-0-	181	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	691	R	691	-0-	-0-	-0-	167	1	524	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		733	-0-	733	733	132	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		735	-0-	735	1468	121	1	614	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		725	-0-	725	2193	100	1	625	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	#	1191	-0-	-49	-0-	296	1	886	3	Y	8					59
							9	9									
04	1200	#	1188	-0-	-12	-0-	301	1	886	3	Y	1					60
							1	9									
05	1240	#	975	-0-	-265	-0-	236	1	738	3	Y	1					61
							1	9									
06	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	228	1	1033	3	Y	5					66
							6	9									
07	1398	R	1398	-0-	-0-	-0-	230	1	1168	3	Y	-0-					66
*08	1393	R	1393	-0-	-0-	-0-	191	1	1194	3	Y	7					73
							8	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	797	R	797	-0-	-0-	-0-	169	1	508	3	Y	109	159	1			336
							120	9									
04	721	R	721	-0-	-0-	-0-	162	1	478	3	Y	74	80	1			330
							81	9									
05	724	R	724	-0-	-0-	-0-	156	1	488	3	Y	73	157	1			246
							80	9									
06	DLQ G-10		788	-0-	788	788	128	1	583	3	Y	70	142	1			174
							77	9									
07	DLQ G-10		722	-0-	722	1510	106	1	537	3	Y	72					246
							79	9									
08	DLQ G-10		714	-0-	714	2224	85	1	532	3	Y	88	160	1			174
							97	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	281	1	843	3	Y	10					129
							11	9									
04	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	276	1	813	3	Y	13					142
							14	9									
05	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	254	1	794	3	Y	2	122	1			22
							2	9									
06	DLQ G-10		1098	-0-	1098	1098	196	1	889	3	Y	12					34
							13	9									
07	DLQ G-10		995	-0-	995	2093	162	1	822	3	Y	10					44
							11	9									
08	DLQ G-10		926	-0-	926	3019	125	1	787	3	Y	13					57
							14	9									

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1259	R	1259	-0-	-0-	-0-	314	1	943	3	Y	2					25
							2	9									
04	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	294	1	865	3	Y	7					32
							8	9									
05	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	299	1	934	3	Y	5					37
							6	9									
06	DLQ G-10		1227	-0-	1227	1227	221	1	1004	3	Y	2					39
							2	9									
07	DLQ G-10		1263	-0-	1263	2490	208	1	1054	3	Y	1					40
							1	9									
08	DLQ G-10		1156	-0-	1156	3646	159	1	993	3	Y	4					44
							4	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
03	2051	R	2051	-0-	-0-	-0-	513	1	1536	3	Y	2					99
							2	9									
04	1920	#	1914	-0-	-6	-0-	482	1	1421	3	Y	10					109
							11	9									
05	2131	R	2131	-0-	-0-	-0-	516	1	1613	3	Y	2					111
							2	9									
06	DLQ G-10		2059	-0-	2059	2059	370	1	1680	3	Y	8					119
							9	9									
07	DLQ G-10		2068	-0-	2068	4127	340	1	1727	3	Y	1	78	1			42
							1	9									
08	DLQ G-10		2012	-0-	2012	6139	276	1	1733	3	Y	3					45
							3	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	#	1207	-0-	-157	-0-	301	1	902	3	Y	4	78	1			132
							4	9									
04	1290	#	1202	-0-	-88	-0-	301	1	886	3	Y	14					146
							15	9									
05	1209	#	1056	-0-	-153	-0-	254	1	792	3	Y	9					155
							10	9									
06	DLQ G-10		1305	-0-	1305	1305	234	1	1064	3	Y	6					161
							7	9									
07	DLQ G-10		1335	-0-	1335	2640	219	1	1112	3	Y	4					165
							4	9									
08	DLQ G-10		1313	-0-	1313	3953	180	1	1130	3	Y	3					168
							3	9									

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

03	908	R	908	-0-	-0-	-0-	227	1	680	3	Y	1					30
							1	9									
04	871	R	871	-0-	-0-	-0-	221	1	650	3	Y	-0-					30
05	837	#	830	-0-	-7	-0-	201	1	629	3	Y	-0-					30
06	DLQ G-10		965	-0-	965	965	174	1	791	3	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		969	-0-	969	1934	159	1	810	3	Y	-0-					30
08	DLQ G-10		930	-0-	930	2864	128	1	802	3	Y	-0-					30

JENNINGS, M. N. WELL #: 3 RRCID -> 282706 COMPL. DATE 12/18/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5967 - 6200

03	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

JENNINGS, M. N. WELL #: 1 RRCID -> 282707 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5652 - 5666

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

03	341	#	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					36
04	330	#	282	-0-	-48	-0-	282	3			Y	-0-					36
05	341	#	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					36
06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					36
07	341	#	269	-0-	-72	-0-	269	3			Y	-0-					36
08	341	#	248	-0-	-93	-0-	248	3			Y	-0-					36

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

03	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					34
04	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					34
05	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					34
06	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					34
07	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					34
*08	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					34

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
03	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					34
04	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					34
05	578	R	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					34
06	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					34
07	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					34
*08	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					34

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					34
04	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					34
05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					34
06	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					34
07	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					34
*08	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					34

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

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-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

03	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	180	#	53	-0-	-127	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	186	#	66	-0-	-120	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

03	279	#	267	-0-	-12	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	242	-0-	-28	-0-	2	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	279	#	249	-0-	-30	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	234	-0-	-36	-0-	2	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	279	#	239	-0-	-40	-0-	2	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	279	#	232	-0-	-47	-0-	2	1	230	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	806	#	772	-0-	-34	-0-	5	1	767	3	Y	-0-					-0-
04	750	#	748	-0-	-2	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					-0-
05	791	R	791	-0-	-0-	-0-	5	1	786	3	Y	-0-					-0-
06	770	R	770	-0-	-0-	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-
*07	790	R	790	-0-	-0-	-0-	8	1	782	3	Y	-0-					-0-
08	806	#	789	-0-	-17	-0-	6	1	783	3	Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					36
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					36
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					36
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					36
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					36
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					36

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
03	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	279	#	132	-0-	-147	-0-	132	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1199	3	25	9	Y	23	3	1			35
04	780	N	1037	-0-	257	-0-	1023	3	14	9	Y	13	33	1			15
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1078	3	20	9	Y	18	1	1			32
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1086	3	19	9	Y	17					49
*07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1163	3	9	9	Y	8	37	1			20
*08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1120	3	18	9	Y	16	2	1			34

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
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	-0-					5
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-					5
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	10	1	176	2	N	-0-					5
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	15	1	163	2	N	-0-					5
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	20	1	170	2	N	-0-					5
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	N	-0-					5

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
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	31	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	30	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	30	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	158	-0-	158	158	26	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	156	-0-	156	314	21	1	135	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	52	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	48	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	41	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	39	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	224	-0-	224	224	36	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	208	-0-	208	432	29	1	179	3	Y	-0-					-0-

MULKEY (4700 CADDO) 63749 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
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
09	0		240	-0-	240 B	240	240	2			N	-0-					115
10	0		222	-0-	222 B	462	222	2			N	-0-					115
11	0		190	-0-	190 B	652	190	2			N	-0-					115
12	0		278	-0-	278 B	930	255	2	23	9	N	21					136
01	0		290	-0-	290 B	1220	262	2	28	9	N	25					161
02	0		204	-0-	204 B	1424	204	2			N	-0-					161
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1424																	
03	0		231	-0-	231 B	1655	231	2			N	-0-					161
04	0		153	-0-	153 B	1808	117	2	36	9	N	33					194
05	0		237	-0-	237 B	2045	237	2			N	-0-					194
06	0		237	-0-	237 B	2282	237	2			N	-0-					194
07	0		201	-0-	201 B	2483	201	2			N	-0-					194
08	0	NO RPT		-0-	-0- B	2483					N	NO RPT					194
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2483																	

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
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
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
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		46	-0-	46	93	46	3			Y	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	418	2	48	9	N	44	169	1			35
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	399	2	37	9	N	34					69
05	279	N	141	-0-	-138	-0-	116	2	25	9	N	23					92
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	306	2	32	9	N	29					121
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	385	2	25	9	N	23					144
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					128
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					128
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					128
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					128
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					128
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					128

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN D WELL #: 2 RRCID -> 278794 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5150 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
04	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
*07	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2298	-0-	2298 B	6361	2289	2	9	9	N	8					169
04	3955		2243	-0-	-1712 B	4649	2226	2	17	9	N	15					184
05	4025		2327	-0-	-1698 B	2951	2294	2	33	9	N	30					214
06	3865	N	2313	-0-	-1552 B	1399	2301	2	12	9	N	11	155	1			70
07	0	N	2391	-0-	2391 B	3790	2367	2	24	9	N	22					92
*08	3591	N	2144	-0-	-1447 B	2343	2127	2	17	9	N	15					107

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2343

HAMMAN WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 5216

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3600	-0-	3600 B	7362	3600	2			N	-0-					22
04	3955		3187	-0-	-768 B	6594	3187	2			N	-0-					22
05	4025		3462	-0-	-563 B	6031	3462	2			N	-0-					22
06	3865		3186	-0-	-679 B	5352	3186	2			N	-0-					22
*07	0		2954	-0-	2954 B	8306	2954	2			N	-0-					22
08	3591		2678	-0-	-913 B	7393	2678	2			N	-0-					74

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7393

BLOODWORTH WELL #: 1 RRCID -> 279764 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5108 - 5364

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
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-					37

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BLOODWORTH WELL #: 2 RRCID -> 279782 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5022 - 5272

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	245	2	9	9	N	8					8
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					8
05	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					8
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					8
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMMAN D WELL #: 4 RRCID -> 282503 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5142 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	26	-0-	-214 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAMMAN D WELL #: 5 RRCID -> 282504 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5200 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -641 CANCELLED UNDERAGE -> -48																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-641					N	-0-					-0-
04	0	N	29	-0-	29 B	-612	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-612					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-612					N	-0-					-0-
*07	0	N	16	-0-	16 B	-596	16	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-596					N	-0-					90
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -596																	

HAMMAN WELL #: 10 RRCID -> 282600 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4976 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	775	N	754	-0-	-21 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	960	N	799	-0-	-161 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*07	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*08	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					103
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAMMAN WELL #: 11 RRCID -> 282601 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 4930 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	2			N	-0-					2
04	1980	N	1633	-0-	-347 B	-0-	1633	2			N	-0-					2
05	2046	N	1801	-0-	-245 B	-0-	1801	2			N	-0-					2
06	1770	N	1683	-0-	-87 B	-0-	1680	2	3	9	N	3					5
*07	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1862	2	3	9	N	3					8
*08	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	2			N	-0-					68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SEWELL B WELL #: 2 RRCID -> 282618 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5100 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	330	N	20	-0-	-310 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	6	-0-	-324 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -442																	
03	0		617	-0-	617 B	175	617	2			N	-0-					4
04	824	R	649	-0-	-175 B	-0-	649	2			N	-0-					4
05	767	R	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					4
06	800	R	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					4
*07	0		744	-0-	744 B	744	744	2			N	-0-					4
*08	1531	N	787	-0-	-744 B	-0-	787	2			N	-0-					152
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4024																	
03	0		4059	-0-	4059 B	8083	4048	2	11	9	N	10					20
04	0		1935	-0-	1935 B	10018	1927	2	8	9	N	7					27
05	0		4078	-0-	4078 B	14096	4067	2	11	9	N	10					37
06	0		3456	-0-	3456 B	17552	3433	2	23	9	N	21					58
*07	0		3330	-0-	3330 B	20882	3322	2	8	9	N	7					65
08	0		3386	-0-	3386 B	24268	3378	2	8	9	N	7					123
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 24268																	

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
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 26468																	
*07	0		1000	-0-	1000 B	27468	1000	2			N	-0-					-0-
08	0		1035	-0-	1035 B	28503	1035	2			N	-0-					30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 28503																	

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
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 3352																	
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	252					N	-0-					3
*08	252	N	-0-	-0-	-252 B	-0-					N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					125
04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	145	2	18	9	N	16					141
05	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	52	2	22	9	N	20					161
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					161
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	39	2	31	9	N	28					189
*08	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	44	2	15	9	N	14					203
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NEILL (STRAWN) 64871 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 132810 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1702 - 1725

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

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1078
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1078
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1078
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1078
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1078
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1078

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

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

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

03	3813	X	3027	-0-	-786	-0-	3027	2			N	-0-					80
04	3690	X	3260	-0-	-430	-0-	3260	2			N	-0-					80
05	3472	X	3291	-0-	-181	-0-	3291	2			N	-0-					80
06	3330	X	3094	-0-	-236	-0-	3094	2			N	-0-					80
07	3379	X	2914	-0-	-465	-0-	2914	2			N	-0-					80
08	3379	X	3346	-0-	-33	-0-	3346	2			N	-0-					80

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

03	5735	X	4680	-0-	-1055	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4370	-0-	-1180	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	4811	-0-	-924	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4768	-0-	-782	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5067	-0-	-451	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
*08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

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-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

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

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

03	2480	N	1540	-0-	-940	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1336	-0-	-764	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1139	-0-	-566	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	980	-0-	-520	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
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-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

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

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

03	1829	N	44	-0-	-1785	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1207	-0-	-923	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	1310	-0-	-1390	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	1322	-0-	-1468	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	110	1	1416	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	270	-0-	-1311	-0-	20	1	250	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 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
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	835	-0-	-275	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	785	-0-	-355	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	868	N	420	-0-	-448	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 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
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-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

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

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 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
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-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 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
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-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
08	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

03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					26
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	3			N	-0-					26
05	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					26
06	900	N	789	-0-	-111	-0-	789	3			N	-0-					26
07	868	N	627	-0-	-241	-0-	627	3			N	-0-					26
08	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					26

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					44
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					44
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					44
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					44
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					44
08	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	3			N	-0-					44

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

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-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1358	-0-	-682	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	78	-0-	-2247	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	439	-0-	-615	-0-	439	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
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-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

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-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

03	1677	X	-0-	-0-	-1677	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-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-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					1
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					1
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					1
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					1
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					1
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					1

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

03	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	86	1	1107	2	N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	70	1	893	2	N	-0-					-0-
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

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

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

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

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1486	-0-	-312	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1134	-0-	-396	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1364	-0-	-403	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	781	1	574	2	N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	701	1	800	2	N	-0-					-0-
*08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

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
03	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	109	1	1396	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	86	1	1104	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1071	-0-	-603	-0-	1071	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
03	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939

03	1488	N	388	-0-	-1100	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	3	1	102	2	N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

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-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
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-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	62	1	798	2	N	-0-					-0-
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	62	1	798	2	N	-0-					-0-
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	969	1	423	2	N	-0-					-0-
04	900	N	375	-0-	-525	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	980	1	380	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	935	1	394	2	N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	961	1	407	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	410	-0-	-954	-0-	410	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

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-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

03	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	405	2	N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	2	1	417	2	N	-0-					-0-
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 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
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-

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
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-

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
03	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	1	1	231	2	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	2	N	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-			-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-			-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-			-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

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-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			-0-
04	660	N	56	-0-	-604	-0-	56	2			N	-0-			-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

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-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			1
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			1
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-			1
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			1
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-			1
*08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-			1

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

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-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			-0-
06	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
07	1178	N	969	-0-	-209	-0-	969	2			N	-0-			-0-
08	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

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-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	197	1	504	2	N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	201	1	472	2	N	-0-					-0-
08	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

03	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4227	-0-	-330	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3781	-0-	-629	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4242	-0-	-315	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4040	-0-	-370	-0-	1135	1	2905	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4210	-0-	-285	-0-	1259	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	4070	-0-	-177	-0-	4070	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
07	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
*08	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 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
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	949	-0-	-446	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1042	-0-	-368	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	958	-0-	-96	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

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
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4621	-0-	-239	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4772	-0-	-374	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4720	-0-	-260	-0-	316	1	4404	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4637	-0-	-509	-0-	307	1	4330	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4875	-0-	-271	-0-	4875	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	47	-0-	-542	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	19	1	588	2	N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	19	1	619	2	N	-0-					-0-
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	69	-0-	-365	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					20
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					20
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					20
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					20
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					20
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					20

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
03	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
05	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
06	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	578	1	5493	2	N	-0-					-0-
07	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	589	1	8202	2	N	-0-					-0-
*08	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	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
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-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 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
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-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

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

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5281	-0-	-237	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5072	-0-	-268	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5147	-0-	-309	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4993	-0-	-227	-0-	333	1	4660	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4870	-0-	-462	-0-	322	1	4548	2	N	-0-					-0-
*08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	310	1	3029	2	N	-0-					-0-
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	300	1	2842	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2819	-0-	-405	-0-	310	1	2509	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2518	-0-	-602	-0-	441	1	2077	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2515	-0-	-709	-0-	420	1	2095	2	N	-0-					-0-
*08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	270	1	3192	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6837	-0-	-138	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5445	-0-	-1305	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
05	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6743	-0-	-7	-0-	201	1	6542	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	3759	-0-	-3216	-0-	186	1	3573	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5234	-0-	-1741	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	7222	-0-	-559	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
04	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
05	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
06	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	121	1	7834	2	N	-0-					-0-
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	132	1	7993	2	N	-0-					-0-
*08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4277	-0-	-125	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4005	-0-	-105	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3979	-0-	-237	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3699	-0-	-441	-0-	246	1	3453	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3736	-0-	-542	-0-	248	1	3488	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3602	-0-	-676	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3956	-0-	-105	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3436	-0-	-164	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3614	-0-	-137	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	259	1	3610	2	N	-0-					-0-
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	276	1	3883	2	N	-0-					-0-
*08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2906	-0-	-70	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2255	-0-	-721	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2671	-0-	-209	-0-	178	1	2493	2	N	-0-					-0-
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	211	1	2972	2	N	-0-					-0-
*08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

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

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	248	1	6306	2	N	-0-					-0-
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	240	1	5671	2	N	-0-					-0-
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	248	1	5471	2	N	-0-					-0-
06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	590	1	4908	2	N	-0-					-0-
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	515	1	4339	2	N	-0-					-0-
*08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	64	1	5190	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5247	-0-	-147	-0-	5247	2			N	-0-			-0-
04	5220	X	4993	-0-	-227	-0-	4993	2			N	-0-			-0-
05	5332	X	5109	-0-	-223	-0-	5109	2			N	-0-			-0-
06	5160	X	5011	-0-	-149	-0-	334	1	4677	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	3632	-0-	-1700	-0-	240	1	3392	2	N	-0-			-0-
*08	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-			-0-

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
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-			-0-
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-			-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-			-0-
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	11	1	155	2	N	-0-			-0-
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	11	1	156	2	N	-0-			-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-			-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 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
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-			-0-
04	3660	X	3124	-0-	-536	-0-	3124	2			N	-0-			-0-
05	3937	X	1602	-0-	-2335	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
06	3810	X	1142	-0-	-2668	-0-	76	1	1066	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	175	-0-	-3762	-0-	12	1	163	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					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
03	5921	X	5660	-0-	-261	-0-	5660	2			N	-0-			-0-
04	5790	X	4901	-0-	-889	-0-	4901	2			N	-0-			-0-
05	5983	X	5058	-0-	-925	-0-	5058	2			N	-0-			-0-
06	5790	X	3616	-0-	-2174	-0-	280	1	3336	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	4301	-0-	-1558	-0-	283	1	4018	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	4533	-0-	-1140	-0-	4533	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
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-			-0-
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-			-0-
05	2542	X	2376	-0-	-166	-0-	2376	2			N	-0-			-0-
06	2460	X	2186	-0-	-274	-0-	146	1	2040	2	N	-0-			-0-
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	172	1	2437	2	N	-0-			-0-
*08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-			-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	5228	-0-	-11	-0-	5228	2			N	-0-			-0-
04	5640	X	5031	-0-	-609	-0-	5031	2			N	-0-			-0-
05	5828	X	5638	-0-	-190	-0-	5638	2			N	-0-			-0-
06	5640	X	5385	-0-	-255	-0-	389	1	4996	2	N	-0-			-0-
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	397	1	5092	2	N	-0-			-0-
08	5642	X	5592	-0-	-50	-0-	5592	2			N	-0-			-0-

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	310	1	5928	2	N	-0-			-0-
04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	300	1	5098	2	N	-0-			-0-
05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	310	1	5767	2	N	-0-			-0-
06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	670	1	5175	2	N	-0-			-0-
07	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	762	1	5220	2	N	-0-			-0-
*08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	1031	1	3398	2	N	-0-					-0-
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	788	1	3180	2	N	-0-					-0-
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	1025	1	3569	2	N	-0-					-0-
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	1172	1	1406	2	N	-0-					-0-
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	1280	1	1850	2	N	-0-					-0-
*08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6104	-0-	-778	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
05	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
06	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	312	1	10169	2	N	-0-					-0-
07	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	503	1	9656	2	N	-0-					-0-
*08	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	8299	-0-	-412	-0-	310	1	7989	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7715	-0-	-775	-0-	300	1	7415	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	7804	-0-	-969	-0-	310	1	7494	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	6635	-0-	-1855	-0-	1814	1	4821	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7484	-0-	-824	-0-	1966	1	5518	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7046	-0-	-1262	-0-	7046	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	86	1	5363	2	N	-0-					-0-
07	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	681	1	4857	2	N	-0-					-0-
*08	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3390	-0-	-485	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3165	-0-	-585	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2422	-0-	-1236	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	1646	-0-	-1834	-0-	110	1	1536	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	1549	-0-	-2047	-0-	103	1	1446	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	1173	-0-	-2206	-0-	1173	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	3			N	-0-					-0-
04	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	3			N	-0-					-0-
05	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	3			N	-0-					-0-
06	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	3			N	-0-					-0-
07	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	3			N	-0-					-0-
*08	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	3			N	-0-					-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	9005	-0-	-853	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	7305	-0-	-2235	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9026	-0-	-832	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
06	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	1207	1	7818	2	N	-0-					-0-
07	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	1002	1	8916	2	N	-0-					-0-
*08	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1396	-0-	-164	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	113	1	1581	2	N	-0-					-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	104	1	1470	2	N	-0-					-0-
*08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

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
03	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7680	-0-	-30	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7589	-0-	-564	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7405	-0-	-815	-0-	495	1	6910	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7203	-0-	-1291	-0-	475	1	6728	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7858	-0-	-636	-0-	7858	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	8887	-0-	-506	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	6216	-0-	-2874	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	7556	-0-	-1837	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8032	-0-	-578	-0-	41	1	7991	2	N	-0-					-0-
07	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	49	1	9485	2	N	-0-					-0-
*08	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8931	2			N	-0-					-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	951	1	5203	2	N	-0-					-0-
04	960	X	804	-0-	-156	-0-	636	1	168	2	N	-0-					-0-
05	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	1			N	-0-					-0-
06	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	967	1	3739	2	N	-0-					-0-
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	897	1	3690	2	N	-0-					-0-
*08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	5056	-0-	-152	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4773	-0-	-207	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
05	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	160	1	4877	2	N	-0-					-0-
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	173	1	5386	2	N	-0-					-0-
*08	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2699	-0-	-631	-0-	209	1	2490	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2695	-0-	-839	-0-	178	1	2517	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2365	-0-	-1169	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	270	N	94	-0-	-176	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-					-0-
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	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
03	11222	X	10548	-0-	-674	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9268	-0-	-1592	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10003	-0-	-1343	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9651	-0-	-1329	-0-	50	1	9601	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	9901	-0-	-1445	-0-	51	1	9850	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	10064	-0-	-476	-0-	10064	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	162	1	2278	2	N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	165	1	2320	2	N	-0-					-0-
*08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	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
03	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6844	-0-	-56	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6872	-0-	-258	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6559	-0-	-341	-0-	209	1	6350	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	7011	-0-	-119	-0-	218	1	6793	2	N	-0-					-0-
*08	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	101	1	1412	2	N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	95	1	1337	2	N	-0-					-0-
*08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2751	-0-	-9	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3414	-0-	314	314	3414	3			N	-0-					-0-
*08	2974	N	2660	-0-	-314	-0-	2660	3			N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	3			N	-0-					-0-
04	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	3			N	-0-					-0-
05	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	3			N	-0-					-0-
06	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	3			N	-0-					-0-
07	11625	X	11513	-0-	-112	-0-	11513	3			N	-0-					-0-
*08	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	11777	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	561	-0-	-1423	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	960	N	599	-0-	-361	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

03	7502	X	5779	-0-	-1723	-0-	906	1	4873	3	N	-0-					10
04	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	948	1	6368	3	N	-0-					10
05	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	987	1	7407	3	N	-0-					10
06	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	998	1	8052	3	N	-0-					10
07	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	1017	1	8071	3	N	-0-					10
08	8401	X	7586	-0-	-815	-0-	1031	1	6555	3	N	-0-					10

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

03	6820	X	6469	-0-	-351	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
05	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	4117	-0-	-2573	-0-	319	1	3798	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5832	-0-	-1081	-0-	384	1	5448	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	4581	-0-	-2766	-0-	4581	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	200	1	2807	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2785	-0-	-253	-0-	184	1	2601	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2777	-0-	-261	-0-	2777	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

03	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	487	1	5415	2	N	-0-					-0-
07	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	544	1	5457	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5545	-0-	-252	-0-	5545	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

03	11098	X	9528	-0-	-1570	-0-	9528	3			N	-0-					14
04	10800	X	9548	-0-	-1252	-0-	9547	3	1	9	N	1					15
05	11160	X	9371	-0-	-1789	-0-	9371	3			N	-0-					15
06	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	3			N	-0-					15
07	9858	X	8983	-0-	-875	-0-	8983	3			N	-0-					15
08	9858	X	7401	-0-	-2457	-0-	7401	3			N	-0-					15

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

03	9238	X	8299	-0-	-939	-0-	310	1	7989	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	7816	-0-	-1124	-0-	300	1	7516	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	8296	-0-	-167	-0-	310	1	7986	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7583	-0-	-457	-0-	511	1	7072	2	N	-0-					-0-
07	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	579	1	8405	2	N	-0-					-0-
*08	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
03	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	3			N	-0-					15
04	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11446	3	1	9	N	1					16
05	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11330	3			N	-0-					16
06	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	3			N	-0-					16
07	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	3			N	-0-					16
*08	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	11682	3			N	-0-					16

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4125	-0-	-60	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4137	-0-	-93	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	309	1	4318	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	312	1	4400	2	N	-0-					-0-
*08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3847	-0-	-59	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3570	-0-	-210	-0-	238	1	3332	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3708	-0-	-198	-0-	295	1	3413	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3647	-0-	-197	-0-	3647	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			N	-0-					3
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			N	-0-					3
05	5642	X	3922	-0-	-1720	-0-	3922	3			N	-0-					3
06	5460	X	2323	-0-	-3137	-0-	2323	3			N	-0-					3
07	5642	X	64	-0-	-5578	-0-	64	3			N	-0-					3
08	5642	X	2047	-0-	-3595	-0-	2047	3			N	-0-					3

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
03	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
05	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	431	1	5536	2	N	-0-					-0-
07	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	467	1	6000	2	N	-0-					-0-
*08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	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
03	4464	X	4201	-0-	-263	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4287	-0-	-33	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4244	-0-	-220	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3908	-0-	-172	-0-	261	1	3647	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3649	-0-	-784	-0-	242	1	3407	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4365	-0-	-68	-0-	4365	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	13467	3			N	-0-					-0-
04	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12815	3			N	-0-					-0-
05	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13374	3			N	-0-					-0-
06	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	3			N	-0-					-0-
07	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	13229	3			N	-0-					-0-
*08	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	13039	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
04	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
05	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
06	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
07	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
*08	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
05	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
06	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	521	1	6695	2	N	-0-					-0-
07	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	526	1	6753	2	N	-0-					-0-
*08	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11904	X	11338	-0-	-566	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10120	-0-	-1400	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	7124	-0-	-3850	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9387	-0-	-1593	-0-	294	1	9093	2	N	-0-					-0-
07	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	336	1	11119	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	10999	-0-	-347	-0-	10999	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
04	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
05	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
06	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	328	1	10146	2	N	-0-					-0-
07	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	304	1	10037	2	N	-0-					-0-
*08	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	626	-0-	-831	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	78	-0-	-1332	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	982	-0-	-475	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	385	-0-	-1025	-0-	28	1	357	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	304	-0-	-1153	-0-	22	1	282	2	N	-0-					-0-
08	992	X	255	-0-	-737	-0-	255	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	3			N	-0-					13
04	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12535	3	1	9	N	1					14
05	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	3			N	-0-					14
06	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	3			N	-0-					14
07	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	3			N	-0-					14
*08	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	14694	3			N	-0-					14

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
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	363	1	4036	2	N	-0-					-0-
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	414	1	4151	2	N	-0-					-0-
*08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
03	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
04	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
05	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
06	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	430	1	6006	2	N	-0-					-0-
07	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	452	1	6372	2	N	-0-					-0-
*08	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	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
03	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	3			N	-0-					10
04	10050	X	9599	-0-	-451	-0-	9598	3	1	9	N	1					11
05	10385	X	10150	-0-	-235	-0-	10150	3			N	-0-					11
06	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	3			N	-0-					11
07	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	3			N	-0-					11
*08	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	3			N	-0-					11

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
03	6665	X	4689	-0-	-1976	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	4746	-0-	-1704	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5532	-0-	-1133	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
06	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	2622	-0-	-2276	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	4980	-0-	-538	-0-	4980	3			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
03	1023	X	482	-0-	-541	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	840	X	636	-0-	-204	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	854	X	854	-0-	-0-	-0-	57	1	797	2	N	-0-					-0-
07	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	83	1	1176	2	N	-0-					-0-
08	899	X	860	-0-	-39	-0-	860	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
03	4371	X	2706	-0-	-1665	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2472	-0-	-1248	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2552	-0-	-1013	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2312	-0-	-988	-0-	154	1	2158	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2327	-0-	-556	-0-	154	1	2173	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2017	-0-	-680	-0-	2017	2			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
03	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	3			N	-0-					99
04	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8929	3	1	9	N	1					100
05	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	3			N	-0-					100
06	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	3			N	-0-					100
07	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	3			N	-0-					100
*08	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	3			N	-0-					100

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
03	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	3			N	-0-					-0-
04	12000	X	11696	-0-	-304	-0-	11696	3			N	-0-					-0-
05	12400	X	12087	-0-	-313	-0-	12087	3			N	-0-					-0-
06	12000	X	11562	-0-	-438	-0-	11562	3			N	-0-					-0-
07	12090	X	11920	-0-	-170	-0-	11920	3			N	-0-					-0-
08	12090	X	11867	-0-	-223	-0-	11867	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
03	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	3			N	-0-					15
04	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	10050	3	1	9	N	1					16
05	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	3			N	-0-					16
06	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	3			N	-0-					16
07	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	3			N	-0-					16
*08	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	3			N	-0-					16

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	14425	3			N	-0-					24
04	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	13716	3	1	9	N	1					25
05	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	13454	3			N	-0-					25
06	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	13732	3			N	-0-					25
07	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	14087	3			N	-0-					25
*08	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	14186	3			N	-0-					25

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
03	4898	X	4210	-0-	-688	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4146	-0-	-564	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4228	-0-	-484	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4027	-0-	-533	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4115	-0-	-225	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
*08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			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
03	2635	X	1091	-0-	-1544	-0-	1091	1			N	-0-					-0-
04	2550	X	215	-0-	-2335	-0-	182	1	33	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	X	569	-0-	-931	-0-	569	1			N	-0-					-0-
07	1550	X	902	-0-	-648	-0-	902	1			N	-0-					-0-
*08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

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

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
03	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	3			N	-0-					6
04	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	3			N	-0-					6
05	7967	X	6809	-0-	-1158	-0-	6809	3			N	-0-					6
06	7710	X	6027	-0-	-1683	-0-	6027	3			N	-0-					6
07	7967	X	6193	-0-	-1774	-0-	6193	3			N	-0-					6
08	7967	X	6773	-0-	-1194	-0-	6773	3			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 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
03	11253	X	11041	-0-	-212	-0-	11041	3			N	-0-					-0-
04	11280	X	10028	-0-	-1252	-0-	10028	3			N	-0-					-0-
05	11656	X	9290	-0-	-2366	-0-	9290	3			N	-0-					-0-
06	11280	X	6249	-0-	-5031	-0-	6249	3			N	-0-					-0-
07	11222	X	8764	-0-	-2458	-0-	8764	3			N	-0-					-0-
08	11036	X	4300	-0-	-6736	-0-	4300	3			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

03	589	N	246	-0-	-343	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	398	1	272	2	N	-0-					-0-
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6585	-0-	-585	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
05	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
06	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	607	1	7792	2	N	-0-					-0-
07	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	587	1	7542	2	N	-0-					-0-
*08	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

03	6231	X	5584	-0-	-647	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5387	-0-	-583	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
06	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	520	1	5781	2	N	-0-					-0-
07	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	582	1	5830	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6176	-0-	-365	-0-	6176	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					22
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					22
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					22
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					22
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					22
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					22

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

03	6448	X	3282	-0-	-3166	-0-	854	1	2428	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	492	-0-	-5628	-0-	299	1	193	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	411	-0-	-5944	-0-	321	1	90	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	588	-0-	-2592	-0-	588	1			N	-0-					-0-
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	1362	1	3022	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	1615	-0-	-1671	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
03	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
04	210	X	66	-0-	-144	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	217	X	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	765	1	5855	2	N	-0-					-0-
*08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

03	6820	X	5946	-0-	-874	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
04	6360	X	5823	-0-	-537	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	5799	-0-	-773	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5663	-0-	-157	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5672	-0-	-342	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5363	-0-	-651	-0-	5363	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
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

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

03	15004	X	6048	-0-	-8956	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13072	-0-	-1448	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	14259	-0-	-745	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
06	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	508	1	11148	2	N	-0-					-0-
07	13516	X	10445	-0-	-3071	-0-	566	1	9879	2	N	-0-					-0-
08	14260	X	11588	-0-	-2672	-0-	11588	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

03	4030	X	3058	-0-	-972	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
05	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	2187	-0-	-1713	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	2357	-0-	-1673	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
*08	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12772	X	10810	-0-	-1962	-0-	10810	3			N	-0-					-0-
04	12360	X	10876	-0-	-1484	-0-	10876	3			N	-0-					-0-
05	12493	X	11764	-0-	-729	-0-	11764	3			N	-0-					-0-
06	12090	X	11398	-0-	-692	-0-	11398	3			N	-0-					-0-
07	12493	X	11315	-0-	-1178	-0-	11315	3			N	-0-					-0-
08	11749	X	11626	-0-	-123	-0-	11626	3			N	-0-					-0-

ALARON ENERGY, INC. 010450
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		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
DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			134

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

03	H15 VIOL	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

03	T. A.	-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	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

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

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-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	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

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	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
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
03	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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
03	T. A.		-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	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
03	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: 1 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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLGOOD OIL AND GAS, LLC 014132
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-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

APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	620	N	458	-0-	-162	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*01	620	N	288	-0-	-332	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*02	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*03	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*01	1116	N	836	-0-	-280	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*02	1092	N	949	-0-	-143	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*03	1209	N	988	-0-	-221	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
APEXCO, INC. //CONT.// 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*10	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*11	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*12	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
*02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
*03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*05	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*06	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*07	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*08	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

ARP BARNETT, LLC 033055
GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
*08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1490	-0-	-130	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	170	1	6958	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6011	-0-	-799	-0-	211	1	5800	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5841	-0-	-1010	-0-	213	1	5628	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5606	-0-	-1294	-0-	208	1	5398	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	5485	-0-	-1645	-0-	197	1	5288	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	5709	-0-	-1421	-0-	208	1	5501	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

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

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3468	-0-	-345	-0-	83	1	3385	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3545	-0-	-145	-0-	125	1	3420	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3096	-0-	-717	-0-	113	1	2983	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	1976	-0-	-1714	-0-	73	1	1903	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2691	-0-	-1091	-0-	97	1	2594	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2630	-0-	-1028	-0-	96	1	2534	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	4442	-0-	-1479	-0-	174	1	4268	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5023	-0-	-677	-0-	178	1	4845	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4973	-0-	-576	-0-	178	1	4795	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4441	-0-	-929	-0-	160	1	4281	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4259	-0-	-1290	-0-	156	1	4103	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4200	-0-	-977	-0-	156	1	4044	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

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

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	10631	-0-	-33	-0-	1103	1	9528	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	10314	-0-	-66	-0-	1174	1	9140	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	10699	-0-	-213	-0-	1223	1	9476	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	10051	-0-	-509	-0-	1172	1	8879	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	9979	-0-	-933	-0-	1201	1	8778	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	9876	-0-	-819	-0-	1200	1	8676	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	905	1	11270	2	N	-0-			-0-
04	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	675	1	6903	2	N	-0-			-0-
05	7750	X	6776	-0-	-974	-0-	648	1	6128	2	N	-0-			-0-
06	7500	X	4721	-0-	-2779	-0-	559	1	4162	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	6698	-0-	-1052	-0-	687	1	6011	2	N	-0-			-0-
08	7750	X	6068	-0-	-1682	-0-	629	1	5439	2	N	-0-			-0-

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
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2260	2	2	9	N	2			17
04	2250	N	2178	-0-	-72	-0-	2178	2			N	-0-			17
05	2294	N	2227	-0-	-67	-0-	2227	2			N	-0-			17
06	2190	N	2126	-0-	-64	-0-	2125	2	1	9	N	1			18
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-			18
08	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	2122	2			N	-0-			18

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 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
03	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	1404	1	12281	2	N	-0-			-0-
04	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	1139	1	8554	2	N	-0-			-0-
05	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	1194	1	9200	2	N	-0-			-0-
06	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	1176	1	9284	2	N	-0-			-0-
07	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	1218	1	9467	2	N	-0-			-0-
*08	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	1216	1	9281	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 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
03	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	926	1	11530	2	N	-0-			-0-
04	9690	X	9012	-0-	-678	-0-	732	1	8280	2	N	-0-			-0-
05	9548	X	9162	-0-	-386	-0-	758	1	8404	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	8388	-0-	-3132	-0-	717	1	7671	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	7565	-0-	-4339	-0-	661	1	6904	2	N	-0-			-0-
08	11904	X	8084	-0-	-3820	-0-	727	1	7357	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

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

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	473	1	11622	2	N	-0-			-0-
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	143	1	3895	2	N	-0-			-0-
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	129	1	3490	2	N	-0-			-0-
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	125	1	3368	2	N	-0-			-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	125	1	3291	2	N	-0-			-0-
*08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	123	1	3181	2	N	-0-			-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

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-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

03	10385	X	6395	-0-	-3990	-0-	267	1	6128	2	N	-0-			-0-
04	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	349	1	9979	2	N	-0-			-0-
05	10385	X	10327	-0-	-58	-0-	354	1	9973	2	N	-0-			-0-
06	10050	X	9561	-0-	-489	-0-	334	1	9227	2	N	-0-			-0-
07	9858	X	9654	-0-	-204	-0-	344	1	9310	2	N	-0-			-0-
08	10385	X	9436	-0-	-949	-0-	341	1	9095	2	N	-0-			-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-			-0-
04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-			-0-
05	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-			-0-
06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-			-0-
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-			-0-
*08	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

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

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

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-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

03	20584	X	11306	-0-	-9278	-0-	459	1	10847	2	N	-0-			-0-
04	19920	X	19306	-0-	-614	-0-	696	1	18610	2	N	-0-			-0-
05	20243	X	20185	-0-	-58	-0-	721	1	19464	2	N	-0-			-0-
06	19359	X	19359	-0-	-0-	-0-	687	1	18672	2	N	-0-			-0-
07	20190	X	20190	-0-	-0-	-0-	724	1	19466	2	N	-0-			-0-
08	20181	X	19869	-0-	-312	-0-	731	1	19138	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	844	1	6097	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2155	-0-	-1175	-0-	384	1	1771	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2006	-0-	-536	-0-	377	1	1629	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	2039	-0-	-4441	-0-	373	1	1666	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	2105	-0-	-4591	-0-	387	1	1718	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	2160	-0-	-4536	-0-	426	1	1734	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

03	8525	X	4651	-0-	-3874	-0-	566	1	4085	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	8246	-0-	-94	-0-	540	1	7706	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	8052	-0-	-566	-0-	564	1	7488	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	7675	-0-	-665	-0-	536	1	7139	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	8010	-0-	-608	-0-	557	1	7453	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	8007	-0-	-518	-0-	559	1	7448	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	839	1	6058	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	3705	-0-	-1875	-0-	465	1	3240	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4270	-0-	-659	-0-	508	1	3762	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	4466	-0-	-1534	-0-	511	1	3955	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	4423	-0-	-1777	-0-	521	1	3902	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	4235	-0-	-1965	-0-	534	1	3701	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

03	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	215	1	8895	2	N	-0-					-0-
04	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	317	1	8770	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	9267	-0-	-2	-0-	326	1	8941	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8591	-0-	-319	-0-	300	1	8291	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8642	-0-	-503	-0-	304	1	8338	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	8359	-0-	-1034	-0-	300	1	8059	2	N	-0-					-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

03	6882	X	6503	-0-	-379	-0-	579	1	5924	2	Y	-0-					-0-
04	6660	X	5535	-0-	-1125	-0-	575	1	4960	2	Y	-0-					-0-
05	6324	X	6139	-0-	-185	-0-	675	1	5464	2	Y	-0-					-0-
06	6300	X	5784	-0-	-516	-0-	584	1	5200	2	Y	-0-					-0-
07	6510	X	4541	-0-	-1969	-0-	488	1	4053	2	Y	-0-					-0-
08	6510	X	3880	-0-	-2630	-0-	464	1	3416	2	Y	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	1	2	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

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

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	17542	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
05	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	18019	2			N	-0-					-0-
06	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
07	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
*08	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17351	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

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

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
03	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	852	1	10310	2	N	-0-					-0-
04	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	559	1	6828	2	N	-0-					-0-
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	525	1	5607	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	577	1	6833	2	N	-0-					-0-
07	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	624	1	7859	2	N	-0-					-0-
*08	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	592	1	7110	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997	X	8056	-0-	-3941	-0-	297	1	7759	2	N	-0-					-0-
04	12540	X	11834	-0-	-706	-0-	424	1	11410	2	N	-0-					-0-
05	12958	X	12056	-0-	-902	-0-	432	1	11624	2	N	-0-					-0-
06	12540	X	11372	-0-	-1168	-0-	397	1	10975	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	11556	-0-	-751	-0-	412	1	11144	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	11768	-0-	-446	-0-	425	1	11343	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

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

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	674	1	6678	2	N	-0-					-0-
04	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	759	1	8000	2	N	-0-					-0-
05	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	787	1	8767	2	N	-0-					-0-
06	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	723	1	8090	2	N	-0-					-0-
07	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	749	1	8440	2	N	-0-					-0-
*08	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	733	1	8133	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	720	N	348	-0-	-372	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

03	8215	X	8115	-0-	-100	-0-	723	1	7392	2	Y	-0-					-0-
04	7800	X	6585	-0-	-1215	-0-	685	1	5900	2	Y	-0-					-0-
05	7161	X	5702	-0-	-1459	-0-	627	1	5075	2	Y	-0-					-0-
06	7860	X	6693	-0-	-1167	-0-	676	1	6017	2	Y	-0-					-0-
07	8122	X	7580	-0-	-542	-0-	814	1	6766	2	Y	-0-					-0-
08	8122	X	7015	-0-	-1107	-0-	838	1	6177	2	Y	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

03	10664	X	9533	-0-	-1131	-0-	225	1	9308	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9690	-0-	-390	-0-	338	1	9352	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9731	-0-	-685	-0-	342	1	9389	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9289	-0-	-611	-0-	324	1	8965	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9650	-0-	-580	-0-	340	1	9310	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	9100	-0-	-913	-0-	327	1	8773	2	N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	249	1	7183	2	N	-0-					-0-
04	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	356	1	8776	2	N	-0-					-0-
05	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	350	1	9011	2	N	-0-					-0-
06	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	323	1	8457	2	N	-0-					-0-
07	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	341	1	8850	2	N	-0-					-0-
*08	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	331	1	8482	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	378	2	N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	323	2	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	N	-0-					-0-
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	25	1	274	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	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
03	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	1507	1	16689	2	N	-0-					-0-
04	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	1156	1	8528	2	N	-0-					-0-
05	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	1172	1	8191	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	8498	-0-	-172	-0-	1107	1	7391	2	N	-0-					-0-
07	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	1174	1	8279	2	N	-0-					-0-
*08	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	1177	1	8334	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
03	0	N	-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-

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
03	10013	X	6324	-0-	-3689	-0-	233	1	6091	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9193	-0-	-827	-0-	329	1	8864	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	9563	-0-	-791	-0-	343	1	9220	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	9217	-0-	-803	-0-	322	1	8895	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9304	-0-	-678	-0-	332	1	8972	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	9541	-0-	-7	-0-	345	1	9196	2	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

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

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2030	-0-	-370	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2020	-0-	-380	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
*08	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

03	10354	X	9565	-0-	-789	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9260	-0-	-790	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9386	-0-	-999	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8970	-0-	-300	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9220	-0-	-359	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	4996	-0-	-4583	-0-	4996	2			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

03	8432	X	7693	-0-	-739	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7503	-0-	-387	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7334	-0-	-850	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6927	-0-	-993	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	5322	-0-	-2862	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	3715	-0-	-4035	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	2	N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	2	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	2	N	-0-					-0-
08	341	N	102	-0-	-239	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

03	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	955	1	9452	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	5872	-0-	-1598	-0-	801	1	5071	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	5467	-0-	-2190	-0-	808	1	4659	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	7170	-0-	-2910	-0-	861	1	6309	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	7476	-0-	-2940	-0-	902	1	6574	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	7194	-0-	-3222	-0-	901	1	6293	2	N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	2	N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	21	1	619	2	N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	32	1	851	2	N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	490	2	N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	33	1	899	2	N	-0-					-0-
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	490	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

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

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

03	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	706	1	12114	2	N	-0-					-0-
04	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	669	1	10920	2	N	-0-					-0-
05	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	665	1	8937	2	N	-0-					-0-
06	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	661	1	9470	2	N	-0-					-0-
07	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	663	1	8975	2	N	-0-					-0-
*08	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	695	1	9472	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

03	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
04	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9025	-0-	-585	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8666	-0-	-634	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9219	-0-	-391	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	1094	-0-	-8175	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

03	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	930	1	5526	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	2347	-0-	-4193	-0-	480	1	1867	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

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-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

03	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
04	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
05	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
06	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
07	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
*08	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10401	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
03	8959	X	8125	-0-	-834	-0-	194	1	7931	2	N	-0-			-0-
04	8610	X	8031	-0-	-579	-0-	282	1	7749	2	N	-0-			-0-
05	8897	X	7877	-0-	-1020	-0-	287	1	7590	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	6795	-0-	-1755	-0-	252	1	6543	2	N	-0-			-0-
07	8835	X	7340	-0-	-1495	-0-	264	1	7076	2	N	-0-			-0-
08	8308	X	6991	-0-	-1317	-0-	255	1	6736	2	N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

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-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

03	10385	X	8863	-0-	-1522	-0-	200	1	8663	2	N	-0-			-0-
04	9990	X	8274	-0-	-1716	-0-	276	1	7998	2	N	-0-			-0-
05	10323	X	9235	-0-	-1088	-0-	312	1	8923	2	N	-0-			-0-
06	9720	X	8741	-0-	-979	-0-	294	1	8447	2	N	-0-			-0-
07	9827	X	8689	-0-	-1138	-0-	296	1	8393	2	N	-0-			-0-
08	9238	X	7584	-0-	-1654	-0-	268	1	7316	2	N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

03	11842	X	10409	-0-	-1433	-0-	794	1	9615	2	N	-0-			-0-
04	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	743	1	12454	2	N	-0-			-0-
05	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	726	1	11894	2	N	-0-			-0-
06	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	746	1	12357	2	N	-0-			-0-
07	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	786	1	12933	2	N	-0-			-0-
*08	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	790	1	12578	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

03	8835	X	7561	-0-	-1274	-0-	180	1	7381	2	N	-0-			-0-
04	8310	X	7089	-0-	-1221	-0-	249	1	6840	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	7773	-0-	-814	-0-	283	1	7490	2	N	-0-			-0-
06	7650	X	6055	-0-	-1595	-0-	224	1	5831	2	N	-0-			-0-
07	7905	X	5816	-0-	-2089	-0-	209	1	5607	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	5049	-0-	-2732	-0-	184	1	4865	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	8206	-0-	-164	-0-	866	1	7340	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7226	-0-	-184	-0-	833	1	6393	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7307	-0-	-753	-0-	836	1	6471	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	6949	-0-	-1001	-0-	805	1	6144	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7054	-0-	-1161	-0-	814	1	6240	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	6745	-0-	-1470	-0-	816	1	5929	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
04	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
05	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
06	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
07	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
*08	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	5764	-0-	-1831	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5213	-0-	-1657	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5529	-0-	-1570	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5353	-0-	-1517	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6236	-0-	-553	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
*08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
04	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
05	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6632	-0-	-388	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	7146	-0-	-108	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6881	-0-	-373	-0-	6881	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
03	3100	N	5613	-0-	2513	2513	755	1	4858	2	N	-0-					-0-
04	2624	N	111	-0-	-2513	-0-	111	1			N	-0-					-0-
05	403	N	60	-0-	-343	-0-	60	1			N	-0-					-0-
06	1080	X	252	-0-	-828	-0-	252	1			N	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
03	8246	X	7601	-0-	-645	-0-	181	1	7420	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	7314	-0-	-546	-0-	257	1	7057	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	7796	-0-	-543	-0-	284	1	7512	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	6497	-0-	-1573	-0-	241	1	6256	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	6434	-0-	-1905	-0-	232	1	6202	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	5762	-0-	-2019	-0-	210	1	5552	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
03	9238	X	6177	-0-	-3061	-0-	147	1	6030	2	N	-0-			-0-
04	8640	X	7646	-0-	-994	-0-	269	1	7377	2	N	-0-			-0-
05	8928	X	8267	-0-	-661	-0-	301	1	7966	2	N	-0-			-0-
06	8160	X	7173	-0-	-987	-0-	266	1	6907	2	N	-0-			-0-
07	8432	X	7640	-0-	-792	-0-	275	1	7365	2	N	-0-			-0-
*08	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	305	1	8061	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-			-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
03	6448	X	3880	-0-	-2568	-0-	472	1	3408	2	N	-0-			-0-
04	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	452	1	6587	2	N	-0-			-0-
05	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	466	1	6494	2	N	-0-			-0-
06	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	442	1	6139	2	N	-0-			-0-
07	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	469	1	6416	2	N	-0-			-0-
08	6448	X	4098	-0-	-2350	-0-	300	1	3798	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 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
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-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 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
03	14570	X	5884	-0-	-8686	-0-	791	1	5093	2	N	-0-			-0-
04	14100	X	8154	-0-	-5946	-0-	1012	1	7142	2	N	-0-			-0-
05	14570	X	9929	-0-	-4641	-0-	1137	1	8792	2	N	-0-			-0-
06	13830	X	9786	-0-	-4044	-0-	922	1	8864	2	N	-0-			-0-
07	13330	X	10335	-0-	-2995	-0-	1207	1	9128	2	N	-0-			-0-
*08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	1209	1	8906	2	N	-0-			-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-			-0-
04	2820	X	2262	-0-	-558	-0-	2262	2			N	-0-			-0-
05	2914	X	2421	-0-	-493	-0-	2421	2			N	-0-			-0-
06	2850	N	2545	-0-	-305	-0-	2545	2			N	-0-			-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
*08	3100	N	3511	-0-	411	411	3511	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

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

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1053	1	4	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	983	-0-	-102	-0-	983	1			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	1	2	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	1	1	2	N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

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-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

03	11625	X	10024	-0-	-1601	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9130	-0-	-1850	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10938	-0-	-284	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10473	-0-	-387	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10797	-0-	-177	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9042	-0-	-1901	-0-	9042	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

03	16895	X	16241	-0-	-654	-0-	16241	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	15650	-0-	-700	-0-	15650	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	16246	-0-	-556	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	15488	-0-	-292	-0-	15488	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	16049	-0-	-257	-0-	16049	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	15347	-0-	-897	-0-	15347	2			N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

03	6200	X	6177	-0-	-23	-0-	1493	1	4684	2	N	-0-					-0-
04	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	1536	1	7510	2	N	-0-					-0-
05	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	1578	1	7457	2	N	-0-					-0-
06	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	1519	1	6964	2	N	-0-					-0-
07	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1568	1	7010	2	N	-0-					-0-
*08	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	1572	1	6996	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
03	9207	X	5645	-0-	-3562	-0-	221	1	5424	2	N	-0-			-0-
04	9060	X	8774	-0-	-286	-0-	311	1	8463	2	N	-0-			-0-
05	9362	X	8601	-0-	-761	-0-	307	1	8294	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	7702	-0-	-1328	-0-	277	1	7425	2	N	-0-			-0-
07	9331	X	8355	-0-	-976	-0-	305	1	8050	2	N	-0-			-0-
08	9052	X	8000	-0-	-1052	-0-	297	1	7703	2	N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

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-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

03	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-			-0-
04	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2			N	-0-			-0-
05	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-			-0-
06	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-			-0-
07	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-			-0-
*08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

03	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	2			N	-0-			-0-
04	12810	X	12476	-0-	-334	-0-	12476	2			N	-0-			-0-
05	13237	X	12352	-0-	-885	-0-	12352	2			N	-0-			-0-
06	12780	X	11477	-0-	-1303	-0-	11477	2			N	-0-			-0-
07	12927	X	11896	-0-	-1031	-0-	11896	2			N	-0-			-0-
08	12896	X	11820	-0-	-1076	-0-	11820	2			N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

03	19654	X	19502	-0-	-152	-0-	19502	2			N	-0-			-0-
04	19230	X	18606	-0-	-624	-0-	18606	2			N	-0-			-0-
05	19871	X	18797	-0-	-1074	-0-	18797	2			N	-0-			-0-
06	19140	X	17770	-0-	-1370	-0-	17770	2			N	-0-			-0-
07	19778	X	18221	-0-	-1557	-0-	18221	2			N	-0-			-0-
08	19499	X	17391	-0-	-2108	-0-	17391	2			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	930	1	5288	2	N	-0-			-0-
04	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	900	1	5196	2	N	-0-			-0-
05	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	930	1	5323	2	N	-0-			-0-
06	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	900	1	5082	2	N	-0-			-0-
07	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	930	1	5201	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	5133	-0-	-912	-0-	930	1	4203	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
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-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

03	15221	X	14041	-0-	-1180	-0-	890	1	13151	2	N	-0-					-0-
04	15270	X	14527	-0-	-743	-0-	1100	1	13427	2	N	-0-					-0-
05	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	1210	1	14912	2	N	-0-					-0-
06	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	1155	1	14259	2	N	-0-					-0-
07	15686	X	15678	-0-	-8	-0-	1221	1	14457	2	N	-0-					-0-
08	15779	X	15278	-0-	-501	-0-	1201	1	14077	2	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

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-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

03	10602	X	9595	-0-	-1007	-0-	227	1	9368	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	9512	-0-	-598	-0-	332	1	9180	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	9418	-0-	-1029	-0-	331	1	9087	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	8899	-0-	-791	-0-	311	1	8588	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9209	-0-	-773	-0-	324	1	8885	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9216	-0-	-611	-0-	331	1	8885	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

03	9641	X	8291	-0-	-1350	-0-	196	1	8095	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	8632	-0-	-698	-0-	301	1	8331	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8692	-0-	-484	-0-	305	1	8387	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8025	-0-	-855	-0-	280	1	7745	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	7649	-0-	-1527	-0-	269	1	7380	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	7590	-0-	-1338	-0-	273	1	7317	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

03	11253	X	10029	-0-	-1224	-0-	239	1	9790	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	8896	-0-	-1994	-0-	313	1	8583	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	5670	-0-	-5242	-0-	206	1	5464	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	9731	-0-	-559	-0-	360	1	9371	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	8239	-0-	-1805	-0-	297	1	7942	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	5164	-0-	-4880	-0-	188	1	4976	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					72
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					72
05	62	X	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					72
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					72
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

03	8556	X	7551	-0-	-1005	-0-	171	1	7380	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7679	-0-	-601	-0-	256	1	7423	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7199	-0-	-1357	-0-	243	1	6956	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	6464	-0-	-1756	-0-	217	1	6247	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7097	-0-	-994	-0-	241	1	6856	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7129	-0-	-807	-0-	252	1	6877	2	N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

03	9269	X	8532	-0-	-737	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8163	-0-	-1077	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8588	-0-	-960	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8141	-0-	-799	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8693	-0-	-483	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8037	-0-	-550	-0-	8037	2			N	-0-					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 7180

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2018 - P/A 05/16/18

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

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-

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
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

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - PLUGGED 05/24/18

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - P/A 05/23/18

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

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-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

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-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947

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-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

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-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523

HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	945					N	NO RPT			-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	210	N	27	-0-	-183	-0-	27	3			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-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			15
04	330	N	146	-0-	-184	-0-	146	3			N	-0-			15
05	341	N	38	-0-	-303	-0-	38	3			N	-0-			15
06	330	N	6	-0-	-324	-0-	6	3			N	-0-			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			15

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	1016	1	3466	3	N	-0-			10
04	4170	X	2315	-0-	-1855	-0-	442	1	1873	3	N	-0-			10
05	4309	X	3552	-0-	-757	-0-	442	1	3110	3	N	-0-			10
06	4170	X	3381	-0-	-789	-0-	401	1	2980	3	N	-0-			10
07	4309	X	3482	-0-	-827	-0-	401	1	3081	3	N	-0-			10
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			10

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					123
04	600	N	393	-0-	-207	-0-	393	3			N	-0-					123
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					123
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					123
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					123
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	1	1	3	N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					49
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					49
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		148	-0-	148	148	148	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	148					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	15	-0-	-2527	-0-	15	3			N	-0-					70
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					70
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					70
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					70
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	59	1			11
08	15	X	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	4031	-0-		-2386	-0-	1016	1	3015	3	N	-0-					42
04	5205	X	5205	-0-		-0-	-0-	442	1	4763	3	N	-0-					42
05	5363	X	5033	-0-		-330	-0-	443	1	4590	3	N	-0-					42
06	5435	X	5435	-0-		-0-	-0-	401	1	5034	3	N	-0-					42
*07	5351	X	5351	-0-		-0-	-0-	401	1	4950	3	N	-0-					42
08	5394	X	NO RPT	-0-		-5394	-0-					N	NO RPT					42

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1769	-0-		-215	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-		-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-		-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	144	-0-		-1566	-0-	21	3	123	9	N	112	61	1			51
*07	738	N	738	-0-		-0-	-0-	738	3			N	-0-					51
08	1674	N	NO RPT	-0-		-1674	-0-					N	NO RPT					51

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-		-0-	-0-	160	1			N	-0-					112
04	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	1			N	-0-					112
05	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	1			N	-0-					112
06	150	N	66	-0-		-84	-0-	66	1			N	-0-					112
*07	66	N	66	-0-		-0-	-0-	66	1			N	-0-	80	1			32
08	62	N	NO RPT	-0-		-62	-0-					N	NO RPT					32

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		432	-0-		432	432	432	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		189	-0-		189	621	189	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		189	-0-		189	810	189	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		172	-0-		172	982	172	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		172	-0-		172	1154	172	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	1154					N	NO RPT					-0-

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	X	4	-0-		-554	-0-	2	3	2	9	N	2					67
04	360	X	-0-	-0-		-360	-0-					N	2					69
05	310	X	-0-	-0-		-310	-0-					N	1					70
06	150	X	-0-	-0-		-150	-0-					N	1					71
07	4	X	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					71
08	4	X	NO RPT	-0-		-4	-0-					N	NO RPT					71

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LITTLE CREEK "A" WELL #: 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
03	5332	X	3698	-0-	-1634	-0-	329	1	3369	3	N	-0-					105
04	5160	X	4123	-0-	-1037	-0-	143	1	3980	3	N	-0-					105
05	5332	X	3095	-0-	-2237	-0-	143	1	2917	3	N	32	105	1			32
							35	9									
06	4020	X	3009	-0-	-1011	-0-	130	1	2875	3	N	4					36
							4	9									
*07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	130	1	3594	3	N	-0-					36
08	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					36

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2	73	1			34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

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

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

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

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

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

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

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

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	868	-0-	-372	-0-	868	3			N	-0-					18
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					18
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					18
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	254	1	2923	3	N	-0-					60
04	3000	X	1656	-0-	-1344	-0-	110	1	1546	3	N	-0-					60
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	110	1	2880	3	N	-0-					60
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	100	1	3092	3	N	-0-					60
*07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	100	1	3082	3	N	-0-					60
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					60

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	254	1	519	3	N	-0-					-0-
04	630	N	294	-0-	-336	-0-	110	1	184	3	N	-0-					-0-
05	713	N	531	-0-	-182	-0-	110	1	421	3	N	-0-					-0-
06	750	N	567	-0-	-183	-0-	100	1	467	3	N	-0-					-0-
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	100	1	465	3	N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	739	1	109	3	N	-0-					60
04	930	N	87	-0-	-843	-0-	87	1			N	-0-					60
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	1			N	-0-					60
06	810	N	293	-0-	-517	-0-	293	1			N	-0-					60
*07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	1			N	-0-					60
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					60

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

03	2325	X	1658	-0-	-667	-0-	739	1	895	3	N	22					61
							24	9									
04	2520	X	733	-0-	-1787	-0-	323	1	391	3	N	17					78
							19	9									
05	2604	X	1752	-0-	-852	-0-	324	1	1398	3	N	27	75	1	1	8	29
							30	9									
06	2520	X	1711	-0-	-809	-0-	293	1	1218	3	N	182	180	1			31
							200	9									
07	1736	X	1405	-0-	-331	-0-	293	1	1112	3	N	-0-					31
08	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					31

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

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

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					51
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

03	2976	X	2578	-0-	-398	-0-	1016	1	1562	3	N	-0-					130
04	2880	X	631	-0-	-2249	-0-	442	1	189	3	N	-0-					130
05	2976	X	1206	-0-	-1770	-0-	442	1	764	3	N	-0-					130
06	2880	X	1860	-0-	-1020	-0-	401	1	1459	3	N	-0-					130
07	2573	X	1613	-0-	-960	-0-	401	1	1212	3	N	-0-					130
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					130

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	432	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	1			Y	-0-					-0-
05	682	N	362	-0-	-320	-0-	189	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		464	-0-	464	464	172	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		528	-0-	528	992	172	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	992					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	329	1	2109	3	N	-0-					-0-
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	143	1	1916	3	N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	143	1	1963	3	N	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	130	1	1968	3	N	-0-					-0-
*07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	130	1	2028	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1016	1	742	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	794	-0-	-1096	-0-	442	1	352	3	N	-0-					-0-
05	899	N	787	-0-	-112	-0-	443	1	344	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	708	-0-	-1002	-0-	401	1	307	3	N	-0-					-0-
*07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	401	1	276	3	N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		644	-0-	644	644	644	1			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		644	-0-	644	1288	644	1			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		293	-0-	293	1581	293	1			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		293	-0-	293	1874	293	1			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1874					Y	NO RPT					-0-

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	2957	-0-	-1259	-0-	1016	1	1941	3	N	-0-					23
04	4080	X	773	-0-	-3307	-0-	442	1	331	3	N	-0-					23
05	4216	X	4038	-0-	-178	-0-	442	1	3596	3	N	-0-					23
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	401	1	3368	3	N	-0-					23
*07	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	401	1	7209	3	N	140	136	1			27
							154	9									
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					27

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	1016	1	2215	3	N	5					23
							6	9									
04	2310	X	2050	-0-	-260	-0-	442	1	1601	3	N	6					29
							7	9									
05	2511	X	508	-0-	-2003	-0-	442	1	54	3	N	11					40
							12	9									
06	3120	X	488	-0-	-2632	-0-	401	1	87	9	N	79	86	1			33
07	3224	X	2508	-0-	-716	-0-	401	1	2107	3	N	-0-					33
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					33

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2583	-0-	-207	-0-	2583	3			N	-0-					70
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					70
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					70
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					70
*07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					70
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
03	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

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
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	432	1	184	3	N	-0-					72
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	189	1	412	3	N	-0-					72
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	189	1	1341	3	N	-0-					72
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	171	1	1793	3	N	-0-					72
*07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	172	1	2063	3	N	-0-					72
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					72

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	432	1	14	3	N	-0-					47
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	1			N	-0-					47
05	527	N	189	-0-	-338	-0-	189	1			N	-0-					47
06	420	N	172	-0-	-248	-0-	172	1			N	-0-					47
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					47
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					47

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	3637	-0-	-1850	-0-	827	1	2810	3	N	-0-					29
04	5310	X	2744	-0-	-2566	-0-	360	1	2384	3	N	-0-					29
05	5425	X	2807	-0-	-2618	-0-	360	1	2447	3	N	-0-					29
06	5250	X	2796	-0-	-2454	-0-	327	1	2469	3	N	-0-					29
07	5425	X	2877	-0-	-2548	-0-	327	1	2550	3	N	-0-					29
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					29

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

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

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3525	-0-	-102	-0-	168	1	3357	3	N	-0-					-0-
04	3510	X	3452	-0-	-58	-0-	73	1	3206	3	N	157	101	1			56
							173	9									
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	73	1	3281	3	N	72	101	1			27
							79	9									
06	3420	X	3348	-0-	-72	-0-	66	1	3274	3	N	7					34
							8	9									
07	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	66	1	3370	3	N	-0-					34
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	254	1	2586	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	1465	-0-	-755	-0-	110	1	1355	3	N	-0-					-0-
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	110	1	2535	3	N	-0-					-0-
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	100	1	2723	3	N	-0-					-0-
*07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	100	1	2715	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	336	1	2154	3	N	-0-					10
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	147	1	1770	3	N	-0-					10
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	146	1	1962	3	N	-0-					10
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	116	1	1928	3	N	-0-					10
*07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	116	1	1835	3	N	184	182	1			12
							202	9									
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					12

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
03	4154	X	4031	-0-	-123	-0-	4018	3	13	9	N	12					30
04	4140	X	3451	-0-	-689	-0-	3436	3	15	9	N	14					44
05	4278	X	3716	-0-	-562	-0-	3706	3	10	9	N	9					53
06	4140	X	2901	-0-	-1239	-0-	2892	3	9	9	N	8	19	1			42
07	4278	X	3004	-0-	-1274	-0-	3004	3			N	-0-					42
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					42

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
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	432	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		172	-0-	172	172	172	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		172	-0-	172	344	172	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	344					Y	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
03	899	N	494	-0-	-405	-0-	432	1	62	3	N	-0-					89
04	630	N	200	-0-	-430	-0-	189	1	11	3	N	-0-					89
05	775	N	511	-0-	-264	-0-	189	1	322	3	N	-0-					89
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	172	1	485	3	N	-0-					89
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	172	1	575	3	N	-0-					89
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					50
04	360	N	158	-0-	-202	-0-	158	3			N	-0-					50
05	589	N	174	-0-	-415	-0-	174	3			N	-0-					50
06	570	N	214	-0-	-356	-0-	214	3			N	-0-					50
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					50
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					50

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

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

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					40
04	1680	N	1152	-0-	-528	-0-	1152	3			N	-0-					40
05	2015	N	905	-0-	-1110	-0-	905	3			N	-0-					40
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					40
*07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					40
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					40

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

03	1767	N	1525	-0-	-242	-0-	1525	3			N	-0-					50
04	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	1429	3			N	-0-					50
05	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1451	3			N	-0-					50
06	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	1344	3			N	-0-					50
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					50
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					50

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

03	4402	X	2179	-0-	-2223	-0-	2179	3			N	-0-					25
04	4110	X	1420	-0-	-2690	-0-	1420	3			N	-0-					25
05	5022	X	1115	-0-	-3907	-0-	1115	3			N	-0-					25
06	4860	X	2172	-0-	-2688	-0-	2172	3			N	-0-					25
07	5022	X	1602	-0-	-3420	-0-	1602	3			N	-0-					25
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					25

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					51
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	3			N	-0-					51
05	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	3			N	-0-					51
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					51
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					51
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					51

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

03	3689	X	3446	-0-	-243	-0-	827	1	2619	3	N	-0-					-0-
04	2130	X	360	-0-	-1770	-0-	360	1			N	-0-					-0-
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	360	1	3186	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	3050	-0-	-280	-0-	293	1	2757	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3205	-0-	-236	-0-	293	1	2912	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
03	4371	X	3428	-0-	-943	-0-	3428	3			N	-0-					80
04	4020	X	3300	-0-	-720	-0-	3300	3			N	-0-					80
05	4154	X	3224	-0-	-930	-0-	3224	3			N	-0-					80
06	3570	X	3235	-0-	-335	-0-	3235	3			N	-0-					80
*07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					80
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					80

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

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

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

03	3100	N	3055	-0-	-45	132	862	1	2193	3	N	-0-					20
04	2154	N	2022	-0-	-132	-0-	375	1	1647	3	N	-0-					20
05	2170	X	2129	-0-	-41	-0-	375	1	1754	3	N	-0-					20
06	2100	X	1959	-0-	-141	-0-	341	1	1618	3	N	-0-					20
07	2170	X	1935	-0-	-235	-0-	341	1	1594	3	N	-0-					20
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					20

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

03	1984	X	1521	-0-	-463	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1403	-0-	-727	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1477	-0-	-1034	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1359	-0-	-1071	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	1342	-0-	-1169	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
08	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

03	14B DENY		2920	-0-	2920	2920	2920	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY		2693	-0-	2693	5613	2693	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY		2836	-0-	2836	8449	2836	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY		2609	-0-	2609	11058	2609	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY		2577	-0-	2577	13635	2577	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13635					N	NO RPT					-0-

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	862	1	2593	3	N	7					76
							8	9									
04	3480	X	2400	-0-	-1080	-0-	375	1	2016	3	N	8					84
							9	9									
05	3937	X	2524	-0-	-1413	-0-	375	1	2143	3	N	5					89
							6	9									
06	3810	X	2318	-0-	-1492	-0-	341	1	1976	3	N	1					90
							1	9									
07	3937	X	2289	-0-	-1648	-0-	341	1	1948	3	N	-0-					90
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	862	1	1305	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1203	-0-	-657	-0-	375	1	828	3	N	-0-			-0-
05	1922	N	1267	-0-	-655	-0-	375	1	892	3	N	-0-			-0-
06	1860	N	1167	-0-	-693	-0-	341	1	826	3	N	-0-			-0-
*07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	341	1	811	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279	N	183	-0-	-96	-0-	182	3	1	9	N	1			45
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	167	3	1	9	N	1			46
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	176	3	1	9	N	1			47
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	162	3	1	9	N	1			48
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			48
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			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
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	921	1	2084	3	Y	-0-			65
04	2610	X	2117	-0-	-493	-0-	403	1	1714	3	Y	-0-			65
05	3038	X	2022	-0-	-1016	-0-	402	1	1620	3	Y	-0-			65
06	DLQ G-10		1930	-0-	1930	1930	365	1	1565	3	Y	-0-			65
07	DLQ G-10		2165	-0-	2165	4095	365	1	1800	3	Y	-0-			65
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4095					Y	NO RPT			65

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3282	X	2343	-0-	-939	-0-	2343	3			N	-0-			-0-
04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-			-0-
05	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-			-0-
06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-			-0-
*07	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-			-0-
08	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	336	1	3080	3	N	-0-			90
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	147	1	2594	3	N	-0-			90
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	146	1	2868	3	N	-0-			90
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	116	1	2808	3	N	-0-			90
*07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	116	1	2674	3	N	-0-			90
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			90

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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	676	1	744	3	N	-0-					-0-
04	810	N	726	-0-	-84	-0-	295	1	431	3	N	-0-					-0-
05	992	N	743	-0-	-249	-0-	296	1	447	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	740	-0-	-640	-0-	268	1	472	3	N	-0-					-0-
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	269	1	493	3	N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	7378	X	6766	-0-	-612	-0-	921	1	5845	3	N	-0-					33
04	7140	X	5939	-0-	-1201	-0-	403	1	5536	3	N	-0-					33
05	7130	X	5672	-0-	-1458	-0-	402	1	5270	3	N	-0-					33
06	6540	X	5600	-0-	-940	-0-	365	1	5048	3	N	170	166	1			37
							187	9									
07	6758	X	6073	-0-	-685	-0-	365	1	5708	3	N	-0-					37
08	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					37

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
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		269	-0-	269	269	269	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		302	-0-	302	571	302	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	571					Y	NO RPT					-0-

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	827	1	2060	3	N	-0-					65
04	3000	X	2093	-0-	-907	-0-	360	1	1733	3	N	-0-					65
05	3007	X	2000	-0-	-1007	-0-	360	1	1640	3	N	-0-					65
06	2820	X	1909	-0-	-911	-0-	327	1	1582	3	N	-0-					65
07	2914	X	2141	-0-	-773	-0-	327	1	1814	3	N	-0-					65
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					65

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					51
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					51
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					51
06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					51
*07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					51
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2089	-0-	-701	-0-	168	1	1921	3	N	-0-					-0-
04	2700	X	2056	-0-	-644	-0-	73	1	1803	3	N	164	133	1			31
							180	9									
05	2945	X	1932	-0-	-1013	-0-	73	1	1846	3	N	12					43
							13	9									
06	2850	X	1922	-0-	-928	-0-	67	1	1845	3	N	9					52
							10	9									
07	2945	X	1966	-0-	-979	-0-	66	1	1900	3	N	-0-					52
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					52

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3897	-0-	-319	-0-	1016	1	2881	3	N	-0-					63
04	4080	X	2927	-0-	-1153	-0-	442	1	2485	3	N	-0-					63
05	4061	X	2796	-0-	-1265	-0-	442	1	2354	3	N	-0-					63
06	3810	X	2668	-0-	-1142	-0-	401	1	2267	3	N	-0-					63
07	3937	X	2993	-0-	-944	-0-	401	1	2592	3	N	-0-					63
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					63

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	827	1	2345	3	N	-0-					40
04	3300	X	2382	-0-	-918	-0-	360	1	2022	3	N	-0-					40
05	3286	X	2276	-0-	-1010	-0-	360	1	1916	3	N	-0-					40
06	3090	X	2172	-0-	-918	-0-	327	1	1845	3	N	-0-					40
07	3193	X	2436	-0-	-757	-0-	327	1	2109	3	N	-0-					40
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					40

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	711	1	2069	3	Y	-0-					68
04	2400	X	2102	-0-	-298	-0-	311	1	1791	3	Y	-0-					68
05	2790	X	2008	-0-	-782	-0-	311	1	1697	3	Y	-0-					68
06	DLQ G-10		1916	-0-	1916	1916	282	1	1634	3	Y	-0-					68
07	DLQ G-10		2149	-0-	2149	4065	282	1	1867	3	Y	-0-					68
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4065					Y	NO RPT					68

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	711	1	3601	3	Y	-0-					10
04	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	311	1	3347	3	Y	-0-					10
05	4030	X	3495	-0-	-535	-0-	311	1	3184	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		3335	-0-	3335	3335	282	1	3053	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		3741	-0-	3741	7076	282	1	3459	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7076					Y	NO RPT					10

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
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	613	1	4983	3	N	8					46
							9	9									
04	4320	X	1883	-0-	-2437	-0-	268	1	1435	3	N	164	169	1			41
							180	9									
05	5301	X	2275	-0-	-3026	-0-	268	1	1994	3	N	12	1	8			52
							13	9									
06	5430	X	4528	-0-	-902	-0-	213	1	4138	3	N	161	182	1			31
							177	9									
07	5611	X	4641	-0-	-970	-0-	213	1	4428	3	N	-0-					31
08	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3519	-0-	-139	-0-	336	1	3183	3	N	-0-					43
04	3540	X	2832	-0-	-708	-0-	147	1	2685	3	N	-0-					43
05	3658	X	3114	-0-	-544	-0-	146	1	2968	3	N	-0-					43
06	3420	X	3021	-0-	-399	-0-	116	1	2905	3	N	-0-					43
07	3534	X	2882	-0-	-652	-0-	116	1	2766	3	N	-0-					43
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					43

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	1016	-0-	-2611	-0-	1016	1			N	-0-					71
04	1650	X	1236	-0-	-414	-0-	442	1	794	3	N	-0-					71
05	1581	X	1025	-0-	-556	-0-	442	1	583	3	N	-0-					71
06	990	X	401	-0-	-589	-0-	401	1			N	-0-					71
*07	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	401	1	1598	3	N	-0-					71
08	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					71

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	613	1	3275	3	N	137	165	1			51
							151	9									
04	3150	X	1297	-0-	-1853	-0-	268	1	851	3	N	162	181	1			32
							178	9									
05	3782	X	1703	-0-	-2079	-0-	268	1	1218	3	N	197	186	1	2	8	41
							217	9									
06	3900	X	3061	-0-	-839	-0-	213	1	2646	3	N	184	187	1			38
							202	9									
07	4030	X	3244	-0-	-786	-0-	213	1	2837	3	N	176	184	1			30
							194	9									
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					30

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	2592	1	3390	3	N	10					81
							11	9									
04	5310	X	758	-0-	-4552	-0-	737	1	21	9	N	19					100
05	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	1129	1	6080	3	N	17	2	8			115
							19	9									
06	5310	X	4727	-0-	-583	-0-	512	1	4205	3	N	9	1	8			123
							10	9									
07	5487	X	4046	-0-	-1441	-0-	512	1	3534	3	N	-0-					123
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					123

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		2458	-0-	2458	2458	2458	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2401	-0-	2401	4859	2401	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2456	-0-	2456	7315	2456	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2446	-0-	2446	9761	2446	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2517	-0-	2517	12278	2517	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12278					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SINGLETON 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	827	1	4815	3	N	-0-					17
04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	360	1	4343	3	N	169	158	1			28
							186	9									
05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	360	1	4451	3	N	13					41
							14	9									
06	5460	X	4799	-0-	-661	-0-	327	1	4465	3	N	6					47
							7	9									
07	5642	X	4930	-0-	-712	-0-	327	1	4603	3	N	-0-					47
08	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					47

L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*07	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

03	4805	X	4770	-0-	-35	-0-	1226	1	3544	3	N	-0-					38
04	4650	X	3462	-0-	-1188	-0-	534	1	2928	3	N	-0-					38
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	534	1	3007	3	N	-0-					38
06	4620	X	3526	-0-	-1094	-0-	484	1	3042	3	N	-0-					38
07	4774	X	3627	-0-	-1147	-0-	484	1	3143	3	N	-0-					38
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					38

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

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1016 2	1 9	429	3	N	2					95
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	442	1	3	9	N	3					98
05	1488	N	445	-0-	-1043	-0-	441	1	4	9	N	4	1	8			101
06	1410	N	441	-0-	-969	-0-	401 2	1 9	38	3	N	2	1	8			102
*07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	401	1	50	3	N	-0-					102
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					102

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
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1016	1	205	3	N	-0-					29
04	480	N	20	-0-	-460	-0-	20	3			N	-0-					29
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					29
06	1170	N	662	-0-	-508	-0-	662	3			N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

03	3875	X	3757	-0-	-118	-0-	508	1	3249	3	N	-0-					18
04	3750	X	3173	-0-	-577	-0-	223	1	2950	3	N	-0-					18
05	3627	X	3246	-0-	-381	-0-	223	1	3023	3	N	-0-					18
06	3630	X	3233	-0-	-397	-0-	202	1	3031	3	N	-0-					18
07	3751	X	3325	-0-	-426	-0-	202	1	3123	3	N	-0-					18
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					18

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

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

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

03	1844	X	-0-	-0-	-1844	-0-					N	167	174	1			38
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	31					69
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	12					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276	349	1			19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

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

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17654					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1016	1	286	3	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
05	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	1			N	-0-					-0-
06	600	N	401	-0-	-199	-0-	401	1			N	-0-					-0-
*07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 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
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	1247	1	4254	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	1520	-0-	-3610	-0-	1086	1	434	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	1672	-0-	-3350	-0-	1086	1	586	3	N	-0-					-0-
06	5250	X	2061	-0-	-3189	-0-	493	1	1568	3	N	-0-					-0-
07	5425	X	2883	-0-	-2542	-0-	493	1	2390	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 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
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	711	1	649	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	6226	-0-	3226	3226	311	1	5915	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	6369	-0-	3269	6495	311	1	6058	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	6343	-0-	3343	9838	282	1	6061	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	6526	-0-	3426	13264	282	1	6244	3	N	-0-					-0-
08	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	11993					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 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
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	711	1	177	3	N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
05	899	N	442	-0-	-457	-0-	442	1			N	-0-					-0-
06	870	N	401	-0-	-469	-0-	401	1			N	-0-					-0-
*07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	5301	X	4499	-0-	-802	-0-	711	1	3764	3	N	22					61
							24	9									
04	5130	X	3697	-0-	-1433	-0-	311	1	3365	3	N	19					80
							21	9									
05	4898	X	3780	-0-	-1118	-0-	311	1	3449	3	N	18	74	1			24
							20	9									
06	4740	X	3762	-0-	-978	-0-	282	1	3463	3	N	15					39
							17	9									
07	4898	X	3852	-0-	-1046	-0-	282	1	3570	3	N	-0-					39
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					39

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
03	5673	X	4440	-0-	-1233	-0-	1016	1	3403	3	N	19					70
							21	9									
04	5490	X	3336	-0-	-2154	-0-	442	1	2882	3	N	11					81
							12	9									
05	5673	X	3413	-0-	-2260	-0-	442	1	2958	3	N	12					93
							13	9									
06	5490	X	3396	-0-	-2094	-0-	401	1	2985	3	N	9					102
							10	9									
07	5673	X	3484	-0-	-2189	-0-	401	1	3083	3	N	-0-					102
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	508	1	2961	3	N	19					82
							21	9									
04	3270	X	2905	-0-	-365	-0-	223	1	2669	3	N	12					94
							13	9									
05	3596	X	2969	-0-	-627	-0-	223	1	2735	3	N	10	1	8			103
							11	9									
06	3480	X	2952	-0-	-528	-0-	202	1	2744	3	N	5	1	8			107
							6	9									
07	3596	X	3031	-0-	-565	-0-	202	1	2829	3	N	-0-					107
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					107

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
03	3100	N	5214	-0-	2114	4083	5214	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5092	-0-	2092	6175	5092	3			N	-0-					-0-
05	11384	X	5209	-0-	-6175	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
*07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
08	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1016	1	151	3	N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	1			N	-0-					-0-
05	1271	N	442	-0-	-829	-0-	442	1			N	-0-					-0-
06	1140	N	401	-0-	-739	-0-	401	1			N	-0-					-0-
*07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	676	1	2074	3	N	-0-					10
04	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	296	1	1730	3	N	-0-					10
05	2666	N	2073	-0-	-593	-0-	296	1	1777	3	N	-0-					10
06	2580	N	2064	-0-	-516	-0-	268	1	1796	3	N	-0-					10
*07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	269	1	1855	3	N	-0-					10
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					10

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	711	1	230	3	N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	1			N	-0-					-0-
05	930	N	311	-0-	-619	-0-	311	1			N	-0-					-0-
06	900	N	282	-0-	-618	-0-	282	1			N	-0-					-0-
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 277358 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	711	1	1891	3	N	-0-			-0-
04	2430	X	584	-0-	-1846	-0-	311	1	273	3	N	-0-			-0-
05	2418	X	598	-0-	-1820	-0-	311	1	287	3	N	-0-			-0-
06	2520	X	595	-0-	-1925	-0-	282	1	313	3	N	-0-			-0-
07	2604	X	612	-0-	-1992	-0-	282	1	330	3	N	-0-			-0-
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581

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

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143

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

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119

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	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-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550

03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			-0-
*07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

03	4712	X	1672	-0-	-3040	-0-	1672	3			N	-0-			148
04	4560	X	1633	-0-	-2927	-0-	1633	3			N	-0-			148
05	3534	X	1671	-0-	-1863	-0-	1671	3			N	-0-			148
06	3420	X	1664	-0-	-1756	-0-	1664	3			N	-0-			148
07	3534	X	1712	-0-	-1822	-0-	1712	3			N	-0-			148
08	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			148

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

03	6262	X	4651	-0-	-1611	-0-	710	1	3941	3	N	-0-			-0-
04	6060	X	3848	-0-	-2212	-0-	311	1	3537	3	N	-0-			-0-
05	5766	X	3936	-0-	-1830	-0-	311	1	3625	3	N	-0-			-0-
06	5580	X	3920	-0-	-1660	-0-	282	1	3638	3	N	-0-			-0-
07	5766	X	4033	-0-	-1733	-0-	282	1	3751	3	N	-0-			-0-
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

ATHENA RESOURCES, INC. 036056

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
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-

ATLAS BARNETT, LLC 036556

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					92
08	14B2	EXT	91	-0-	91	110	91	2			Y	-0-					92

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					122
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					122
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					122
08	DLQ G-10		11	-0-	11	24	11	2			Y	-0-					122

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 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
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-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					73
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					73
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					73
06	8	X	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					73

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					25
04	T. A.		1695	-0-	1695	1697	1695	2			Y	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1697					Y	-0-					25
06	2377	X	680	-0-	-1697	-0-	680	2			Y	-0-					25
07	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					25
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					62
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					62
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					62
08	DLQ	G-10	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					62

COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 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
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-

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	13	-0-	13	31	13	2			Y	-0-					18
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
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-

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
03	3906	X	3151	-0-	-755	-0-	3151	2			Y	-0-					42
04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			Y	-0-					42
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			Y	-0-					42
06	DLQ G-10		1186	-0-	1186	1186	1174	2	12	9	Y	11					53
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1186					Y	-0-					53
08	DLQ G-10		4228	-0-	4228	5414	4228	2			Y	-0-					53

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					17
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					17
08	DLQ G-10		36	-0-	36	65	36	2			Y	-0-					17

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					27
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 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
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

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
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					57
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					57
07	DLQ G-10	16	-0-	16	23	16	2			Y	-0-					57
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					57

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
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

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 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
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 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
03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					23
04	5 X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					23
07	T. A.	4	-0-	4	21	4	2			Y	-0-					23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

03	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					49
04	3000	N	3202	-0-	202	202	3171	2	31	9	N	28	2	8			75
05	2834	N	2632	-0-	-202	-0-	2632	2			N	-0-					75
06	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2937	2	2	9	N	2	2	8			75
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					75
08	2139	X	1702	-0-	-437	-0-	1702	2			N	-0-					75

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					24
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		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					24

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					17
04	1021	X	-0-	-0-	-1021	-0-					Y	-0-					17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

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
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 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
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 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
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	930	1	1481	2	N	15					109
							17	9									
04	1890	N	1654	-0-	-236	-0-	900	1	743	2	N	10					119
							11	9									
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	930	1	1318	2	N	10	116	1			13
							11	9									
06	2340	N	1892	-0-	-448	-0-	900	1	984	2	N	7					20
							8	9									
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	930	1	1471	2	N	10					30
							11	9									
08	2263	N	1411	-0-	-852	-0-	930	1	473	2	N	7					37
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
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

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

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

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432

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-					-0-

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					37
04	87	X	42	-0-	-45	-0-	42	2			Y	-0-					37
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					32
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					32
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	783	2	3	9	N	3					20
04	1230	N	503	-0-	-727	-0-	497	2	6	9	N	5	5	8			20
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					20
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
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

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
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-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 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
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

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					76
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

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
03	3534	X	2442	-0-	-1092	-0-	2440	2	2	9	Y	2					105
04	3330	X	2562	-0-	-768	-0-	2562	2			Y	-0-					105
05	3317	X	2554	-0-	-763	-0-	2554	2			Y	-0-					105
06	DLQ	G-10	2484	-0-	2484	2484	2478	2	6	9	Y	5					110
07	DLQ	G-10	2422	-0-	2422	4906	2422	2			Y	-0-					110
08	DLQ	G-10	2339	-0-	2339	7245	2339	2			Y	-0-					110

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 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
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-

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 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
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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-					-0-

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	990	N	209	-0-	-781	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	868	N	253	-0-	-615	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	225	-0-	-825	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	14B2	EXT	-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-					-0-

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
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

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	331	-0-	331	331	331	2			N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	331					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	331					N	-0-					13
07	14B2	EXT	113	-0-	113	444	113	2			N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	444					N	-0-					13

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					120
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					120
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					120

PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

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

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

03	14B2	EXT	982	-0-	982	1723	982	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1019	-0-	1019	2742	1019	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	689	-0-	689	3431	689	2			N	-0-					-0-
06	3432	X	1	-0-	-3431	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			-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-

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

03	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	930	1	13387	2	N	-0-									-0-
04	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	900	1	13516	2	N	-0-									-0-
05	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	926	1	14411	2	N	-0-									-0-
06	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	900	1	14767	2	N	-0-									-0-
07	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	930	1	14558	2	N	-0-									-0-
*08	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	930	1	13713	2	N	-0-									-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

03	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11683	2	42	9	Y	38	2	8							105
04	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11229	2	31	9	Y	28	71	1							62
05	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11779	2	43	9	Y	39									101
06	DLQ G-10		11466	-0-	11466	11466	11463	2	3	9	Y	3	77	1	3	8					24
*07	DLQ G-10		8282	-0-	8282	19748	8281	2	1	9	Y	1	1	8							24
08	DLQ G-10		8325	-0-	8325	28073	8323	2	2	9	Y	2	2	8							22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
03	9672	X	7554	-0-	-2118	-0-	372	1	7179	2	Y	3	3	8			45
							3	9									
04	9360	X	7893	-0-	-1467	-0-	419	1	7474	2	Y	-0-					45
05	8122	X	7815	-0-	-307	-0-	414	1	7372	2	Y	26	59	1			12
							29	9									
06	DLQ G-10		7379	-0-	7379	7379	394	1	6982	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
*07	DLQ G-10		6840	-0-	6840	14219	400	1	6437	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
08	DLQ G-10		7379	-0-	7379	21598	404	1	6972	2	Y	3	3	8			11
							3	9									

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

03	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	11699	2	30	9	Y	27	2	8			93
04	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11259	2	22	9	Y	20	63	1			50
05	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12058	2	33	9	Y	30					80
06	DLQ G-10		12062	-0-	12062	12062	12060	2	2	9	Y	2	60	1	2	8	20
*07	DLQ G-10		9643	-0-	9643	21705	9642	2	1	9	Y	1	1	8			20
08	DLQ G-10		12175	-0-	12175	33880	12173	2	2	9	Y	2	2	8			18

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

03	6386	X	6366	-0-	-20	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
04	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6363	-0-	-209	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5907	-0-	-453	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5898	-0-	-488	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5799	-0-	-866	-0-	5799	2			N	-0-					-0-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	2	1	594	2	Y	-0-					19
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	1	1	774	2	Y	-0-	11	1			8
05	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	9	1	993	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1007	9	1	996	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
*07	DLQ G-10		998	-0-	998	2005	9	1	989	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1025	-0-	1025	3030	9	1	1016	2	Y	-0-					5

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

03	9734	X	8659	-0-	-1075	-0-	30	1	8627	2	Y	2	2	8			102
							2	9									
04	9420	X	7580	-0-	-1840	-0-	25	1	7555	2	Y	-0-	63	1			39
05	9734	X	7891	-0-	-1843	-0-	149	1	7707	2	Y	32					71
							35	9									
06	DLQ G-10		7796	-0-	7796	7796	158	1	7636	2	Y	2	17	1	2	8	54
							2	9									
*07	DLQ G-10		8640	-0-	8640	16436	182	1	8457	2	Y	1	1	8			54
							1	9									
08	DLQ G-10		8552	-0-	8552	24988	166	1	8384	2	Y	2	2	8			53
							2	9									

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

03	10230	X	10074	-0-	-156	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9606	-0-	-744	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9739	-0-	-956	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9337	-0-	-833	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8715	-0-	-1577	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9458	-0-	-617	-0-	9458	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
04	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
*08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

03	13795	X	12721	-0-	-1074	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	11930	-0-	-1360	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	11934	-0-	-1799	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	11122	-0-	-1718	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	10872	-0-	-2179	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	10326	-0-	-2384	-0-	10326	2			N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

03	18476	X	17107	-0-	-1369	-0-	17107	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	16207	-0-	-1193	-0-	16207	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	16499	-0-	-1016	-0-	16499	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	15710	-0-	-850	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	16033	-0-	-1079	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	15775	-0-	-1337	-0-	15775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
03	10013	X	9526	-0-	-487	-0-	9523	2	3	9	N	3	3	8			101
04	9450	X	9147	-0-	-303	-0-	9147	2			N	-0-					101
05	9331	X	9185	-0-	-146	-0-	9182	2	3	9	N	3					104
06	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9222	2	1	9	N	1	1	8			104
07	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9768	2	1	9	N	1	1	8			104
*08	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9772	2	3	9	N	3	3	8			104

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					54
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					54
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					54
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					54
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1					55
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					55

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

03	9982	X	9374	-0-	-608	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8893	-0-	-767	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9083	-0-	-744	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8708	-0-	-712	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8600	-0-	-824	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8155	-0-	-1207	-0-	8155	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5714	2	3	9	N	3	3	8			50
04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					50
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					50
06	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4822	2	3	9	N	3	3	8			50
07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4995	2	1	9	N	1	1	8			50
*08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-	3	8			25

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

03	5890	X	4552	-0-	-1338	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4183	-0-	-827	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4434	-0-	-464	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4320	-0-	-237	-0-	4320	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

03	2852	X	2053	-0-	-799	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1800	-0-	-660	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1738	-0-	-804	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1789	-0-	-491	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1398	-0-	-958	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

03	6975	X	6481	-0-	-494	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6094	-0-	-416	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6410	-0-	-317	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5886	-0-	-564	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6190	-0-	-351	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5222	-0-	-1257	-0-	5222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
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-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

03	10974	X	10376	-0-	-598	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10080	-0-	-420	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10361	-0-	-489	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9846	-0-	-564	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9900	-0-	-640	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	10172	-0-	-244	-0-	10172	2			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

03	5549	X	5361	-0-	-188	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5184	-0-	-186	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5017	-0-	-353	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4722	-0-	-827	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5252	-0-	-297	-0-	5252	2			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

03	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
05	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
06	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
07	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
*08	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

03	222	X	222	-0-	-0-	-0-	181	1	41	9	Y	37	34	8			39
04	202	X	202	-0-	-0-	-0-	180	1	22	9	Y	20					59
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	279	1	11	9	Y	10					69
06	DLQ G-10		283	-0-	283	283	238	1	45	9	Y	41	34	8			76
*07	DLQ G-10		244	-0-	244	527	222	1	22	9	Y	20	68	1	20	8	8
08	DLQ G-10		298	-0-	298	825	247	1	51	9	Y	46	37	8			17

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

03	3937	X	1684	-0-	-2253	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	1401	-0-	-2289	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
03	8215	X	7881	-0-	-334	-0-	216	1	7651	2	Y	13	13	8			26
							14	9									
04	8760	X	8253	-0-	-507	-0-	239	1	8008	2	Y	5					31
							6	9									
05	9052	X	7768	-0-	-1284	-0-	267	1	7498	2	Y	3					34
							3	9									
06	DLQ G-10		8557	-0-	8557	8557	305	1	8243	2	Y	8	8	8			34
							9	9									
*07	DLQ G-10		8479	-0-	8479	17036	249	1	8224	2	Y	5	16	1	5	8	18
							6	9									
08	DLQ G-10		6791	-0-	6791	23827	190	1	6591	2	Y	9	8	8			3
							10	9									

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

03	9827	X	9430	-0-	-397	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	9032	-0-	-478	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	9124	-0-	-362	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8424	-0-	-756	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8857	-0-	-629	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8454	-0-	-970	-0-	8454	2			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

03	14942	X	13763	-0-	-1179	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	13191	-0-	-1059	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13508	-0-	-907	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	13246	-0-	-554	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	13433	-0-	-548	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	13305	-0-	-459	-0-	13305	2			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

03	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
05	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
06	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
07	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
*08	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

03	5828	X	5647	-0-	-181	-0-	577	1	5070	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5033	-0-	-607	-0-	564	1	4469	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	3303	-0-	-2959	-0-	577	1	2726	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	2766	-0-	-3294	-0-	553	1	2213	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	4079	-0-	-2183	-0-	591	1	3488	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4466	-0-	-1176	-0-	624	1	3842	2	N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

03	6696	X	6657	-0-	-39	-0-	628	1	6029	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	594	1	5436	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5006	-0-	-1659	-0-	626	1	4380	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	2941	-0-	-3509	-0-	588	1	2353	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	4644	-0-	-2021	-0-	615	1	4029	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	4472	-0-	-2193	-0-	581	1	3891	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	1652	1	4490	2	N	-0-					-0-
04	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	1576	1	3585	2	N	-0-					-0-
05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	1616	1	3761	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4921	-0-	-1019	-0-	1558	1	3363	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4109	-0-	-2029	-0-	1556	1	2553	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	3723	-0-	-2415	-0-	1552	1	2171	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 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
*02	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

03	9455	X	8523	-0-	-932	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7855	-0-	-1295	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7993	-0-	-873	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	6990	-0-	-1590	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	6265	-0-	-2601	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6302	-0-	-2223	-0-	6302	2			N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

03	8308	X	7915	-0-	-393	-0-	2077	1	5838	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7656	-0-	-384	-0-	2053	1	5603	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7740	-0-	-444	-0-	2133	1	5607	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7357	-0-	-293	-0-	2071	1	5286	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7418	-0-	-487	-0-	2194	1	5224	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7413	-0-	-492	-0-	2198	1	5215	2	N	-0-					-0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					4
04	1560	N	1403	-0-	-157	-0-	1401	2	2	9	N	2					6
05	1612	N	811	-0-	-801	-0-	811	2			N	-0-					6
06	1500	N	822	-0-	-678	-0-	822	2			N	-0-					6
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					6
08	806	N	570	-0-	-236	-0-	570	2			N	-0-					6

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	6617	-0-	-1505	-0-	2232	1	4385	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	6431	-0-	-1459	-0-	2160	1	4271	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	6699	-0-	-1454	-0-	2232	1	4467	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6697	-0-	-473	-0-	2139	1	4558	2	N	-0-					-0-
07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	2232	1	5110	2	N	-0-					-0-
*08	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	2232	1	5681	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
03	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	450	1	7619	2	Y	4	4	8			46
							4	9									
04	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	411	1	7005	2	Y	-0-					46
05	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	429	1	7231	2	Y	24	59	1			11
							26	9									
06	DLQ G-10		7149	-0-	7149	7149	423	1	6723	2	Y	3	3	8			11
							3	9									
*07	DLQ G-10		7008	-0-	7008	14157	424	1	6581	2	Y	3	3	8			11
							3	9									
08	DLQ G-10		7044	-0-	7044	21201	400	1	6642	2	Y	2	3	8			10
							2	9									

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
03	9207	X	6239	-0-	-2968	-0-	309	1	5928	2	Y	2	2	8			21
							2	9									
04	8910	X	6339	-0-	-2571	-0-	312	1	6027	2	Y	-0-					21
05	7192	X	6525	-0-	-667	-0-	326	1	6189	2	Y	9	26	1			4
							10	9									
06	DLQ G-10		6003	-0-	6003	6003	314	1	5688	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	DLQ G-10		5073	-0-	5073	11076	335	1	4736	2	Y	2	1	8			5
							2	9									
08	DLQ G-10		7507	-0-	7507	18583	414	1	7092	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	19320	X	18068	-0-	-1252	-0-	18067	2	1	9	N	1	1	8			91
*10	19499	X	18608	-0-	-891	-0-	18608	2			N	-0-					91
*11	18720	X	17955	-0-	-765	-0-	17955	2			N	-0-					91
*12	19065	X	18130	-0-	-935	-0-	18130	2			N	-0-					91
*01	18817	X	18349	-0-	-468	-0-	18349	2			N	-0-					91
*02	16856	X	16682	-0-	-174	-0-	16682	2			N	-0-					91
*03	18600	X	17930	-0-	-670	-0-	17928	2	2	9	N	2	2	8			91
*04	17970	X	17203	-0-	-767	-0-	17203	2			N	-0-					91
*05	18476	X	17456	-0-	-1020	-0-	17382	2	74	9	N	67					158
*06	17880	X	16820	-0-	-1060	-0-	16819	2	1	9	N	1	1	8			158
*07	18476	X	17118	-0-	-1358	-0-	17117	2	1	9	N	1	1	8			158
08	17918	X	16860	-0-	-1058	-0-	16852	2	8	9	N	7	1	8			131

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	7842	-0-	-807	-0-	1130	1	6712	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	7461	-0-	-909	-0-	1089	1	6372	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	6921	-0-	-1728	-0-	1105	1	5816	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	6730	-0-	-860	-0-	1083	1	5647	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	6724	-0-	-1119	-0-	1132	1	5592	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7237	-0-	-606	-0-	1122	1	6115	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	18900	X	17957	-0-	-943	-0-	17899	2	58	9	N	53					109
*10	19282	X	18492	-0-	-790	-0-	18492	2			N	-0-					109
*11	18630	X	17752	-0-	-878	-0-	17752	2			N	-0-					109
*12	19034	X	18275	-0-	-759	-0-	18275	2			N	-0-					109
*01	18941	X	18075	-0-	-866	-0-	18075	2			N	-0-					109
*02	16772	X	15694	-0-	-1078	-0-	15694	2			N	-0-					109
*03	18507	X	16914	-0-	-1593	-0-	16913	2	1	9	N	1	1	8			109
*04	17760	X	16624	-0-	-1136	-0-	16624	2			N	-0-					109
*05	18290	X	17347	-0-	-943	-0-	17329	2	18	9	N	16					125
*06	17490	X	16593	-0-	-897	-0-	16592	2	1	9	N	1	1	8			125
*07	17391	X	16971	-0-	-420	-0-	16970	2	1	9	N	1	1	8			125
08	17360	X	16880	-0-	-480	-0-	16876	2	4	9	N	4	1	8			161

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

03	4185	X	3240	-0-	-945	-0-	761	1	2479	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2308	-0-	-1682	-0-	727	1	1581	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	2792	-0-	-1021	-0-	752	1	2040	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2584	-0-	-1016	-0-	728	1	1856	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2491	-0-	-764	-0-	797	1	1694	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2783	-0-	-472	-0-	821	1	1962	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

03	7874	X	6094	-0-	-1780	-0-	1030	1	5064	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	5449	-0-	-2081	-0-	984	1	4465	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	5076	-0-	-2302	-0-	984	1	4092	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	4658	-0-	-1972	-0-	918	1	3740	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	4156	-0-	-1951	-0-	919	1	3237	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	4677	-0-	-1430	-0-	971	1	3706	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

03	2325	X	2037	-0-	-288	-0-	828	1	1209	2	N	-0-					-0-
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	829	1	1845	2	N	-0-					-0-
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	908	1	2489	2	N	-0-					-0-
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	874	1	2236	2	N	-0-					-0-
07	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	902	1	1507	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2295	-0-	-1115	-0-	835	1	1460	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	106	1	8256	2	Y	9	9	8			39
							10	9									
04	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	95	1	7177	2	Y	-0-	30	1			9
05	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	97	1	8872	2	Y	12					21
							13	9									
06	DLQ G-10		7715	-0-	7715	7715	90	1	7614	2	Y	10	10	8			21
							11	9									
07	DLQ G-10		7615	-0-	7615	15330	91	1	7518	2	Y	5	5	8			21
							6	9									
08	DLQ G-10		6264	-0-	6264	21594	82	1	6163	2	Y	17	9	8			29
							19	9									

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

03	0	N	-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-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

03	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
04	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
05	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
06	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
*08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

03	8990	X	7992	-0-	-998	-0-	549	1	7443	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7413	-0-	-867	-0-	560	1	6853	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	6545	-0-	-1391	-0-	496	1	6049	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7588	-0-	-152	-0-	494	1	7094	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	5346	-0-	-2652	-0-	501	1	4845	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	6671	-0-	-1327	-0-	619	1	6052	2	N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

03	7533	X	4717	-0-	-2816	-0-	476	1	4241	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5493	-0-	-717	-0-	510	1	4983	2	N	-0-					-0-
05	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	544	1	6074	2	N	-0-					-0-
06	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	515	1	5594	2	N	-0-					-0-
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	528	1	4920	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	5735	-0-	-868	-0-	538	1	5197	2	N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

03	6293	X	5052	-0-	-1241	-0-	381	1	4671	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	3271	-0-	-2729	-0-	340	1	2931	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	5570	-0-	-847	-0-	434	1	5136	2	N	-0-					-0-
06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	406	1	5946	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5849	-0-	-568	-0-	429	1	5420	2	N	-0-					-0-
*08	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	311	1	5555	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	267	1	7932	2	Y	24	22	8			25
							26	9									
04	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	247	1	4866	2	Y	14					39
							15	9									
05	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	357	1	9565	2	Y	6					45
							7	9									
06	DLQ G-10		4991	-0-	4991	4991	322	1	4643	2	Y	24	22	8			47
							26	9									
*07	DLQ G-10		4978	-0-	4978	9969	302	1	4661	2	Y	14	42	1	14	8	5
							15	9									
08	DLQ G-10		9601	-0-	9601	19570	305	1	9270	2	Y	24	20	8			9
							26	9									

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	257	1	9144	2	Y	15	15	8			20
							17	9									
04	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	256	1	8428	2	Y	9					29
							10	9									
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	302	1	8161	2	Y	5					34
							6	9									
06	DLQ G-10		6972	-0-	6972	6972	299	1	6656	2	Y	15	15	8			34
							17	9									
*07	DLQ G-10		7287	-0-	7287	14259	267	1	7003	2	Y	15	35	1	10	8	4
							17	9									
08	DLQ G-10		7671	-0-	7671	21930	218	1	7432	2	Y	19	16	8			7
							21	9									

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
03	5549	X	4401	-0-	-1148	-0-	560	1	3828	2	Y	12	12	8			50
							13	9									
04	5370	X	3156	-0-	-2214	-0-	554	1	2602	2	Y	-0-					50
05	6169	X	1745	-0-	-4424	-0-	566	1	1179	2	Y	-0-					50
06	DLQ G-10		2450	-0-	2450	2450	569	1	1864	2	Y	15	12	8			53
							17	9									
*07	DLQ G-10		1953	-0-	1953	4403	562	1	1382	2	Y	8	8	8			53
							9	9									
08	DLQ G-10		2350	-0-	2350	6753	591	1	1742	2	Y	15	13	8			51
							17	9									

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
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	86	1	26	9	Y	24	24	8			101
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	1			Y	-0-	77	1			24
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	65	1	26	9	Y	24					48
06	DLQ G-10		87	-0-	87	87	63	1	24	9	Y	22	22	8			48
*07	DLQ G-10		70	-0-	70	157	60	1	10	9	Y	9	9	8			48
08	DLQ G-10		120	-0-	120	277	70	1	50	9	Y	45	20	8			70

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
03	10819	X	9931	-0-	-888	-0-	9907	2	24	9	Y	22	2	8			68
04	10320	X	9442	-0-	-878	-0-	9424	2	18	9	Y	16	46	1			38
05	10664	X	9912	-0-	-752	-0-	9886	2	26	9	Y	24					62
06	DLQ G-10		9426	-0-	9426	9426	9424	2	2	9	Y	2	47	1	2	8	15
*07	DLQ G-10		11770	-0-	11770	21196	11769	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	DLQ G-10		11050	-0-	11050	32246	11049	2	1	9	Y	1	1	8			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	454	1	10152	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	9048	-0-	-702	-0-	390	1	8658	2	N	-0-					-0-
05	11036	X	9330	-0-	-1706	-0-	386	1	8944	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	8698	-0-	-1982	-0-	381	1	8317	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	8682	-0-	-2354	-0-	402	1	8280	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	8031	-0-	-2571	-0-	390	1	7641	2	N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3110	-0-	-827	-0-	276	1	2803	2	Y	28	28	8			41
							31	9									
04	3810	X	1345	-0-	-2465	-0-	227	1	1101	2	Y	15					56
							17	9									
05	3565	X	1	-0-	-3564	-0-	1	1			Y	-0-					56
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	8			56
*07	DLQ G-10		737	-0-	737	737	160	1	568	2	Y	8	23	1	8	8	33
							9	9									
08	DLQ G-10		4718	-0-	4718	5455	239	1	4437	2	Y	38	30	8			14
							42	9									

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	676	1	7145	2	Y	14	14	8			62
							15	9									
04	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	653	1	7421	2	Y	-0-					62
05	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	690	1	8505	2	Y	-0-					62
06	DLQ G-10		8152	-0-	8152	8152	644	1	7494	2	Y	13	13	8			62
							14	9									
*07	DLQ G-10		9311	-0-	9311	17463	671	1	8633	2	Y	6	6	8			62
							7	9									
08	DLQ G-10		9393	-0-	9393	26856	660	1	8723	2	Y	9	11	8			42
							10	9									

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	2337	-0-	-4576	-0-	82	1	2243	2	Y	11	11	8			49
							12	9									
04	6030	X	2432	-0-	-3598	-0-	85	1	2347	2	Y	-0-	37	1			12
05	6231	X	3408	-0-	-2823	-0-	100	1	3290	2	Y	16					28
							18	9									
06	DLQ G-10		4057	-0-	4057	4057	101	1	3942	2	Y	13	13	8			28
							14	9									
*07	DLQ G-10		4375	-0-	4375	8432	121	1	4247	2	Y	6	6	8			28
							7	9									
08	DLQ G-10		5527	-0-	5527	13959	113	1	5389	2	Y	23	12	8			39
							25	9									

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	4330	-0-	-3327	-0-	104	1	4216	2	Y	9	9	8			39
							10	9									
04	6690	X	3242	-0-	-3448	-0-	92	1	3150	2	Y	-0-	30	1			9
05	6541	X	5386	-0-	-1155	-0-	113	1	5258	2	Y	14					23
							15	9									
06	DLQ G-10		5398	-0-	5398	5398	109	1	5276	2	Y	12	11	8			24
							13	9									
*07	DLQ G-10		3649	-0-	3649	9047	98	1	3547	2	Y	4	4	8			24
							4	9									
08	DLQ G-10		5476	-0-	5476	14523	129	1	5325	2	Y	20	10	8			33
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	8274	-0-	-6	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
05	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
06	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8377	-0-	-179	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8194	-0-	-362	-0-	8194	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	20	1	12160	2	Y	3	2	8			87
							3	9									
04	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	19	1	14390	2	Y	-0-	54	1			33
05	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	132	1	15053	2	Y	79					112
							87	9									
06	DLQ G-10		14318	-0-	14318	14318	131	1	14184	2	Y	3	27	1	3	8	85
							3	9									
07	DLQ G-10		14742	-0-	14742	29060	137	1	14603	2	Y	2	2	8			85
							2	9									
08	DLQ G-10		14567	-0-	14567	43627	134	1	14429	2	Y	4	3	8			86
							4	9									

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
03	6510	X	6353	-0-	-157	-0-	24	1	6327	2	Y	2	2	8			80
							2	9									
04	6390	X	5748	-0-	-642	-0-	24	1	5723	2	Y	1	50	1			31
							1	9									
05	6727	X	4655	-0-	-2072	-0-	140	1	4472	2	Y	39					70
							43	9									
06	DLQ G-10		4355	-0-	4355	4355	157	1	4196	2	Y	2	17	1	2	8	53
							2	9									
*07	DLQ G-10		3361	-0-	3361	7716	147	1	3213	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
08	DLQ G-10		4644	-0-	4644	12360	164	1	4478	2	Y	2	2	8			52
							2	9									

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
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-

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
03	6789	X	6384	-0-	-405	-0-	98	1	6282	2	Y	4	4	8			18
							4	9									
04	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	109	1	7311	2	Y	-0-	14	1			4
05	8091	X	6885	-0-	-1206	-0-	101	1	6778	2	Y	5					9
							6	9									
06	DLQ G-10		6408	-0-	6408	6408	98	1	6304	2	Y	5	4	8			10
							6	9									
07	DLQ G-10		7371	-0-	7371	13779	105	1	7264	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
08	DLQ G-10		3728	-0-	3728	17507	81	1	3643	2	Y	4	4	8			10
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4151	-0-	-406	-0-	324	1	3826	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
04	4350	X	3881	-0-	-469	-0-	307	1	3574	2	Y	-0-					14
05	4278	X	3991	-0-	-287	-0-	323	1	3660	2	Y	7	18	1			3
							8	9									
06	DLQ G-10		3675	-0-	3675	3675	309	1	3365	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	DLQ G-10		3696	-0-	3696	7371	308	1	3387	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	DLQ G-10		3689	-0-	3689	11060	309	1	3379	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	372	1	8179	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
04	7650	X	7626	-0-	-24	-0-	332	1	7294	2	Y	-0-					18
05	8246	X	7668	-0-	-578	-0-	350	1	7308	2	Y	9	23	1			4
							10	9									
06	DLQ G-10		7256	-0-	7256	7256	338	1	6917	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	DLQ G-10		7969	-0-	7969	15225	365	1	7603	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	DLQ G-10		5742	-0-	5742	20967	304	1	5437	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

03	6634	X	5473	-0-	-1161	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5057	-0-	-1243	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5119	-0-	-1143	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5353	-0-	-617	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5560	-0-	-330	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
*08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 16 RRCID -> 279632 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-					26

COCA COLA WELL #: 18 RRCID -> 280207 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5540 - 5882

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-					55

COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-					90

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

03	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*07	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					67

COCA COLA WELL #: 20 RRCID -> 284031 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5522 - 5850

03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					72

ATTIS OPERATING INC. 036637
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2533	-0-	-257	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2429	-0-	-331	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2629	-0-	-223	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2387	-0-	-372	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	1482	-0-	-1153	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1113	-0-	-809	-0-	1113	2			N	-0-					83
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					83
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					83
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					83
07	1922	N	1281	-0-	-641	-0-	1281	2			N	-0-					83
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					83

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1106	-0-	-274	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-
05	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2		N	-0-			-0-
06	900	N	286	-0-	-614	-0-	286	2		N	-0-			-0-
07	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2		N	-0-			-0-
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510

03	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
04	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	2		N	-0-			-0-
05	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	2		N	-0-			-0-
06	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	2		N	-0-			-0-
07	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	2		N	-0-			-0-
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2		N	-0-			-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-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-

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

03	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1586	2		N	-0-			117
04	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	1508	2		N	-0-			117
05	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1543	2		N	-0-			117
06	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	1404	2		N	-0-			117
07	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	1406	2		N	-0-			117
08	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	1397	2		N	-0-			117

MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2018 - PLUGGED 06/19/18

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
04	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
05	1116	N	936	-0-	-180	-0-	936	2		N	-0-			-0-
06	1080	N	900	-0-	-180	-0-	900	2		N	-0-			-0-
07	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	2		N	-0-			-0-
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2		N	-0-			-0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
04	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
05	1116	N	936	-0-	-180	-0-	936	2		N	-0-			-0-
06	1080	N	900	-0-	-180	-0-	900	2		N	-0-			-0-
07	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	2		N	-0-			-0-
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-

JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
04	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1858	2	24	9	N	22					22
05	1736	X	1584	-0-	-152	-0-	1584	2			N	-0-					22
06	1680	N	1484	-0-	-196	-0-	1484	2			N	-0-					22
07	1736	N	1299	-0-	-437	-0-	1299	2			N	-0-					22
08	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	1273	2			N	-0-					22

BIG STAR EXPLORATION 070442
NORTH DOSS WELL #: 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2018 - P/A 04/11/18

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
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-

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
03	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	897	-0-	-250	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	616	-0-	-464	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	375	-0-	-741	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	899	N	329	-0-	-570	-0-	329	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 24 RRCID -> 192014 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7186 - 7530

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2018 - P/A 04/16/18

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

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-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

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-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2018 - P/A 04/05/18

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

03	14B2 EXT		1765	-0-	1765	29840	1765	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2038	-0-	2038	31878	2038	2			N	-0-					-0-
05	33718	X	1840	-0-	-31878	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1254	-0-	-1776	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	972	-0-	-1229	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	399	-0-	-1709	-0-	399	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

03	14B2 EXT		6988	-0-	6988	47603	6988	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6449	-0-	6449	54052	6449	2			N	-0-					-0-
05	59985	X	5933	-0-	-54052	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	5415	-0-	-2745	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	5179	-0-	-2633	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	4223	-0-	-2752	-0-	4223	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

03	14B2 EXT		8978	-0-	8978	58930	8978	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		8584	-0-	8584	67514	8584	2			N	-0-					-0-
05	75690	X	8176	-0-	-67514	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	7375	-0-	-2705	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	7232	-0-	-2626	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	6192	-0-	-2798	-0-	6192	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

03	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3587	-0-	487	487	3587	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
*08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	861	-0-	-224	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	870	N	779	-0-	-91	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	1079	1	3581	2	N	-0-					-0-
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	1044	1	3559	2	N	-0-					-0-
05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	1079	1	4234	2	N	-0-					-0-
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	1044	1	3693	2	N	-0-					-0-
07	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	1079	1	4051	2	N	-0-					-0-
*08	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	1079	1	3781	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
03	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	570	N	369	-0-	-201	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	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
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	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
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-

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
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-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4266	3	4	9	Y	4					12
04	4350	X	4133	-0-	-217	-0-	4122	3	11	9	Y	10					22
05	4464	X	4191	-0-	-273	-0-	4182	3	9	9	Y	8					30
06	4290	X	4091	-0-	-199	-0-	4085	3	6	9	Y	5	35	1			-0-
07	4402	X	4331	-0-	-71	-0-	4323	3	8	9	Y	7					7
*08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4283	3	14	9	Y	13					20

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			Y	-0-					1
04	3000	X	2168	-0-	-832	-0-	2168	3			Y	-0-					1
05	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	3011	3			Y	-0-					1
06	2820	X	2625	-0-	-195	-0-	2625	3			Y	-0-					1
07	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	2807	3			Y	-0-					1
*08	3007	X	2728	-0-	-279	-0-	2728	3			Y	-0-					1

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4590	3	8	9	Y	7					25
04	4380	X	4345	-0-	-35	-0-	4334	3	11	9	Y	10	25	1			10
05	4681	X	4447	-0-	-234	-0-	4438	3	9	9	Y	8					18
06	4530	X	4329	-0-	-201	-0-	4325	3	4	9	Y	4	18	1			4
07	4681	X	3307	-0-	-1374	-0-	3301	3	6	9	Y	5					9
08	4588	X	3328	-0-	-1260	-0-	3320	3	8	9	Y	7					16

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5264	3	26	9	Y	24	129	1			36
04	5220	X	5112	-0-	-108	-0-	5112	3			Y	-0-					36
05	5363	X	5247	-0-	-116	-0-	5224	3	23	9	Y	21					57
06	5190	X	5050	-0-	-140	-0-	5046	3	4	9	Y	4	58	1			3
07	5301	X	5190	-0-	-111	-0-	5190	3			Y	-0-					3
08	5301	X	5201	-0-	-100	-0-	5201	3			Y	-0-					3

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
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-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
04	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
05	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
06	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
07	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
*08	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			Y	-0-					9
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			Y	-0-					9
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			Y	-0-					9
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			Y	-0-					9
07	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			Y	-0-					9
*08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5130	-0-	-264	-0-	5130	3			N	-0-					116
04	5220	X	4947	-0-	-273	-0-	4947	3			N	-0-					116
05	5332	X	5075	-0-	-257	-0-	5075	3			N	-0-					116
06	5070	X	4908	-0-	-162	-0-	4908	3			N	-0-					116
07	5177	X	5155	-0-	-22	-0-	5120	3	35	9	N	32					148
*08	5115	X	5078	-0-	-37	-0-	5066	3	12	9	N	11	109	1			50

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			Y	-0-					7
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			Y	-0-					7
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			Y	-0-					7
06	3630	X	3460	-0-	-170	-0-	3460	3			Y	-0-					7
07	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	3488	3			Y	-0-					7
08	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	3528	3			Y	-0-					7

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			Y	-0-					7
04	3630	X	3223	-0-	-407	-0-	3223	3			Y	-0-					7
05	3658	X	3273	-0-	-385	-0-	3273	3			Y	-0-					7
06	3480	X	3226	-0-	-254	-0-	3226	3			Y	-0-					7
07	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	3469	3			Y	-0-					7
*08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			Y	-0-					7

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
03	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5805	3	10	9	Y	9					33
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5522	3	14	9	Y	13	32	1			14
05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5902	3	11	9	Y	10					24
06	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5835	3	7	9	Y	6	25	1			5
07	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5954	3	11	9	Y	10					15
*08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5945	3	14	9	Y	13					28

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10805	X	3479	-0-	-7326	-0-	3479	3			Y	-0-					7
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			Y	-0-					7
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			Y	-0-					7
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			Y	-0-					7
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			Y	-0-					7
*08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-					7

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3			Y	-0-					39
04	4500	X	4223	-0-	-277	-0-	4197	3	26	9	Y	24	50	1			13
05	5642	X	4008	-0-	-1634	-0-	3967	3	41	9	Y	37					50
06	5700	X	4679	-0-	-1021	-0-	4679	3			Y	-0-	49	1			1
07	5890	X	5409	-0-	-481	-0-	5397	3	12	9	Y	11					12
08	5890	X	5440	-0-	-450	-0-	5432	3	8	9	Y	7					19

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3542	-0-	-581	-0-	3542	3			N	-0-					55
04	3900	X	3723	-0-	-177	-0-	3723	3			N	-0-					55
05	3875	X	3736	-0-	-139	-0-	3736	3			N	-0-					55
06	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	3518	3			N	-0-					55
07	3844	X	3412	-0-	-432	-0-	3412	3			N	-0-					55
08	3844	X	3693	-0-	-151	-0-	3693	3			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3343	3	2	9	Y	2					13
04	3570	X	3170	-0-	-400	-0-	3163	3	7	9	Y	6					19
05	3689	X	3362	-0-	-327	-0-	3353	3	9	9	Y	8					27
06	3570	X	3206	-0-	-364	-0-	3200	3	6	9	Y	5	7	1			25
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3462	3	8	9	Y	7					32
*08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3443	3	8	9	Y	7					39

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

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-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

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

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

03	4309	X	4033	-0-	-276	-0-	191	1	3828	3	N	13					33
							14	9									
04	4170	X	3717	-0-	-453	-0-	181	1	3528	3	N	7					40
							8	9									
05	4123	X	3878	-0-	-245	-0-	186	1	3646	3	N	42					82
							46	9									
06	3990	X	3494	-0-	-496	-0-	168	1	3326	3	N	-0-					82
07	4030	X	3778	-0-	-252	-0-	176	1	3549	3	N	48					130
							53	9									
08	4030	X	3762	-0-	-268	-0-	184	1	3542	3	N	33					163
							36	9									

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	326	1	4530	3	Y	3					21
							3	9									
04	5430	X	4756	-0-	-674	-0-	336	1	4416	3	Y	4	15	1			10
							4	9									
05	5363	X	4899	-0-	-464	-0-	346	1	4547	3	Y	5					15
							6	9									
06	5010	X	4720	-0-	-290	-0-	338	1	4379	3	Y	3					18
							3	9									
07	4991	X	4675	-0-	-316	-0-	2	1	4669	3	Y	4					22
							4	9									
*08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	192	1	4859	3	Y	4					26
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2460	-0-	-640	4714	2458	3	2	9	Y	2					95
04	3000	N	2066	-0-	-934	3780	2060	3	6	9	Y	5					100
05	3100	N	2582	-0-	-518	3262	2563	3	19	9	Y	17					117
06	3000	N	2495	-0-	-505	2757	2495	3			Y	-0-					117
07	3100	N	2632	-0-	-468	2289	2631	3	1	9	Y	1	91	1			27
*08	3100	N	2682	-0-	-418	1871	2681	3	1	9	Y	1					28

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2458	-0-	-642	4057	2446	3	12	9	Y	11					108
04	3000	N	2355	-0-	-645	3412	2353	3	2	9	Y	2					110
05	3100	N	2434	-0-	-666	2746	2434	3			Y	-0-					110
06	3000	N	2298	-0-	-702	2044	2298	3			Y	-0-					110
07	3100	N	2358	-0-	-742	1302	2358	3			Y	-0-					110
*08	3100	N	2029	-0-	-1071	231	2029	3			Y	-0-					110

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	1616	-0-	-616	-0-	82	1	1534	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	1080	-0-	-1080	-0-	62	1	1018	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	246	-0-	-1986	-0-	16	1	230	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	545	1	4184	2	N	-0-					-0-
*08	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	855	1	7804	2	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	295	1	4099	3	Y	3					11
							3	9									
04	3420	X	2923	-0-	-497	-0-	207	1	2713	3	Y	3	9	1			5
							3	9									
05	4216	X	3164	-0-	-1052	-0-	223	1	2939	3	Y	2					7
							2	9									
06	4260	X	2887	-0-	-1373	-0-	207	1	2678	3	Y	2					9
							2	9									
07	4402	X	2678	-0-	-1724	-0-	1	1	2674	3	Y	3					12
							3	9									
08	4402	X	2838	-0-	-1564	-0-	108	1	2728	3	Y	2					14
							2	9									

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
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			Y	-0-					3
04	3930	X	3531	-0-	-399	-0-	3528	3	3	9	Y	3					6
05	4061	X	2922	-0-	-1139	-0-	2922	3			Y	-0-					6
06	3870	X	3144	-0-	-726	-0-	3142	3	2	9	Y	2					8
07	3999	X	3264	-0-	-735	-0-	3264	3			Y	-0-					8
08	3751	X	3343	-0-	-408	-0-	3343	3			Y	-0-					8

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
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-					48
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					48
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			Y	-0-					48
06	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			Y	-0-					48
07	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			Y	-0-					48
*08	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	3			Y	-0-					3
04	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7548	3	3	9	Y	3					6
05	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	3			Y	-0-					6
06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7941	3	2	9	Y	2					8
07	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3			Y	-0-					8
*08	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	3			Y	-0-					8

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
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4441	3	3	9	Y	3					19
04	4890	X	4403	-0-	-487	-0-	4402	3	1	9	Y	1					20
05	4774	X	4732	-0-	-42	-0-	4722	3	10	9	Y	9					29
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			Y	-0-					29
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4748	3	8	9	Y	7					36
08	4743	X	4673	-0-	-70	-0-	4673	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
03	4402	X	4316	-0-	-86	-0-	4316	3			N	-0-					38
04	4260	X	4049	-0-	-211	-0-	4049	3			N	-0-					38
05	4402	X	4288	-0-	-114	-0-	4288	3			N	-0-					38
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					38
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					38
*08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					38

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7741	3	14	9	Y	13	31	1			13
04	8130	X	7601	-0-	-529	-0-	7600	3	1	9	Y	1					14
05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	3			Y	-0-					14
06	7500	X	7459	-0-	-41	-0-	7459	3			Y	-0-					14
07	7843	X	7645	-0-	-198	-0-	7633	3	12	9	Y	11					25
08	7843	X	7519	-0-	-324	-0-	7519	3			Y	-0-					25

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	108	1	2397	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	117	1	2621	3	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2407	-0-	-321	-0-	103	1	2304	3	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2390	-0-	-220	-0-	103	1	2287	3	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2465	-0-	-356	-0-	106	1	2359	3	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2677	-0-	-144	-0-	117	1	2560	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	170	1	3782	3	Y	44	55	1			10
							48	9									
04	4020	X	3490	-0-	-530	-0-	148	1	3300	3	Y	38					48
							42	9									
05	4092	X	3570	-0-	-522	-0-	152	1	3388	3	Y	27	62	1			13
							30	9									
06	3960	X	3639	-0-	-321	-0-	156	1	3483	3	Y	-0-					13
07	3999	X	3862	-0-	-137	-0-	165	1	3664	3	Y	30	25	1			18
							33	9									
*08	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	170	1	3725	3	Y	18	31	1			5
							20	9									

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

03	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	3			Y	-0-					20
04	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7260	3	10	9	Y	9	22	1			7
05	7254	X	7205	-0-	-49	-0-	7201	3	4	9	Y	4					11
06	7020	X	7015	-0-	-5	-0-	7015	3			Y	-0-					11
07	7254	X	7114	-0-	-140	-0-	7106	3	8	9	Y	7					18
08	7254	X	6821	-0-	-433	-0-	6814	3	7	9	Y	6					24

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			Y	-0-					-0-
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			Y	-0-					-0-
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2932	-0-	-323	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	466	1	3877	3	Y	1					24
							1	9									
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	543	1	4922	3	Y	6					30
							7	9									
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	536	1	4623	3	Y	3					33
							3	9									
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	484	1	4278	3	Y	1	34	1			-0-
							1	9									
07	5642	X	5341	-0-	-301	-0-	548	1	4791	3	Y	2					2
							2	9									
08	5642	X	5088	-0-	-554	-0-	519	1	4569	3	Y	-0-					2

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

03	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	548	1	5642	3	Y	-0-					50
04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	556	1	5170	3	Y	-0-					50
05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	581	1	5475	3	Y	30					80
							33	9									
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	561	1	5189	3	Y	4	84	1			-0-
							4	9									
07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	577	1	5273	3	Y	-0-					-0-
*08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	558	1	4836	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	303	1	5676	3	Y	9					28
							10	9									
04	6240	X	5406	-0-	-834	-0-	5406	3			Y	-0-	10	1			18
05	6138	X	5488	-0-	-650	-0-	5488	3			Y	-0-					18
06	5940	X	5280	-0-	-660	-0-	5280	3			Y	-0-					18
07	6045	X	5541	-0-	-504	-0-	5541	3			Y	-0-					18
*08	5983	X	5412	-0-	-571	-0-	5412	3			Y	-0-					18

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	3875	X	3528	-0-	-347	-0-	3511	3	17	9	Y	15					41
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3734	3	13	9	Y	12	12	1			41
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-					41
06	DLQ G-10		3720	-0-	3720	3720	3711	3	9	9	Y	8					49
07	DLQ G-10		3822	-0-	3822	7542	3822	3			Y	-0-					49
*08	11315	X	3773	-0-	-7542	-0-	3773	3			Y	-0-					49

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

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
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1358	3	8	9	Y	7					9
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	3	2	9	Y	2	8	1			3
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1525	3	6	9	Y	5					8
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1501	3	3	9	Y	3	7	1			4
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1534	3	4	9	Y	4					8
*08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1533	3	4	9	Y	4	7	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					46
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					46
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					46
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					46
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					46
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					46

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
03	920	X	920	-0-	-0-	-0-	83	1	837	3	Y	-0-	2	1			4
04	2280	X	842	-0-	-1438	-0-	75	1	767	3	Y	-0-					4
05	2356	X	2220	-0-	-136	-0-	196	1	2024	3	Y	-0-					4
06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	195	1	1924	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	192	1	1878	3	Y	-0-					4
08	2232	X	1497	-0-	-735	-0-	141	1	1353	3	Y	3					7
							3	9									

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
03	8339	X	7717	-0-	-622	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7299	-0-	-771	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7058	-0-	-1095	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6736	-0-	-974	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7739	-0-	-166	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7047	-0-	-672	-0-	7047	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
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
06	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
*08	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	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
03	3813	X	3662	-0-	-151	-0-	3631	3	31	9	N	28					53
04	3690	X	3503	-0-	-187	-0-	3503	3			N	-0-					53
05	3813	X	3649	-0-	-164	-0-	3649	3			N	-0-					53
06	3570	X	3508	-0-	-62	-0-	3508	3			N	-0-					53
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					53
08	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	3634	3			N	-0-					53

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
03	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	2			N	-0-					141
04	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	3			N	-0-					141
05	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	3			N	-0-					141
06	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9366	3	92	9	N	84	87	1			138
07	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9682	3	17	9	N	15	18	1			135
*08	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	3			N	-0-					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3943	3	1	9	Y	1					27
04	3780	X	3728	-0-	-52	-0-	3728	3			Y	-0-					27
05	4061	X	3688	-0-	-373	-0-	3678	3	10	9	Y	9					36
06	3930	X	3414	-0-	-516	-0-	3370	3	44	9	Y	40					76
07	4061	X	2826	-0-	-1235	-0-	2823	3	3	9	Y	3	69	1			10
08	3937	X	3067	-0-	-870	-0-	3067	3			Y	-0-					10

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
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	522	2	55	3	Y	-0-					43
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	510	2	54	3	Y	-0-					43
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	546	2	57	3	Y	-0-					43
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	461	2	49	3	Y	-0-					43
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	274	2	29	3	Y	-0-					43
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	341	2	38	3	Y	-0-					43

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
03	8060	X	7408	-0-	-652	-0-	7408	3			N	-0-					78
04	7800	X	7073	-0-	-727	-0-	7073	3			N	-0-					78
05	8029	X	7214	-0-	-815	-0-	7214	3			N	-0-					78
06	7590	X	6274	-0-	-1316	-0-	6274	3			N	-0-					78
07	7657	X	6048	-0-	-1609	-0-	6048	3			N	-0-					78
08	7409	X	6068	-0-	-1341	-0-	60	1	6008	3	N	-0-					78

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
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3669	3	3	9	N	3					14
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					14
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3487	3	6	9	N	5					19
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					19
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					19
*08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					19

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
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2532	3	10	9	Y	9					95
04	2760	X	2337	-0-	-423	-0-	2323	3	14	9	Y	13	55	1			53
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					53
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-					53
07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					53
*08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					53

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
03	3844	X	3808	-0-	-36	-0-	3808	3			N	-0-					247
04	3720	X	3661	-0-	-59	-0-	3661	3			N	-0-					247
05	3844	X	3829	-0-	-15	-0-	3829	3			N	-0-					247
06	3720	X	3672	-0-	-48	-0-	3672	3			N	-0-					247
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3809	3	10	9	N	9	165	1			91
08	3844	X	3548	-0-	-296	-0-	3548	3			N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	1044	1	6663	2	Y	-0-					78
							1044	3									
04	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	1044	1	6582	3	Y	3					81
							3	9									
05	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	1044	1	7848	2	Y	-0-					81
							1044	3									
06	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	1009	1	5730	3	Y	-0-					81
07	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	1079	1	5713	2	Y	-0-					81
							1079	3									
*08	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	1079	1	5688	3	Y	-0-					81

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
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4815	3	26	9	N	24	72	1			59
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4790	3	17	9	N	15					74
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4531	3	12	9	N	11					85
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4568	3	8	9	N	7					92
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4840	3	14	9	N	13					105
*08	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4884	3	2	9	N	2					107

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
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3042	3	1	9	Y	1					62
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			Y	-0-					62
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3009	3	10	9	Y	9					71
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2760	3	44	9	Y	40					111
07	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2359	3	4	9	Y	4	104	1			11
*08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					11

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	6324	X	6152	-0-	-172	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
04	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	6034	-0-	-104	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5767	-0-	-173	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5814	-0-	-355	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6016	-0-	-153	-0-	6016	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
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	342	1	4682	2	N	-0-					-0-
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	331	1	4102	2	N	-0-					-0-
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	342	1	5047	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	331	1	5039	2	N	-0-					-0-
07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	342	1	5574	2	N	-0-					-0-
*08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	282	1	4148	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5847	3	23	9	Y	21					109
04	6360	X	5504	-0-	-856	-0-	5470	3	34	9	Y	31	130	1			10
05	6262	X	5164	-0-	-1098	-0-	5164	3			Y	-0-					10
06	6000	X	5109	-0-	-891	-0-	5109	3			Y	-0-					10
07	6200	X	5362	-0-	-838	-0-	5362	3			Y	-0-					10
08	5859	X	5586	-0-	-273	-0-	5586	3			Y	-0-					10

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
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	226	1	2147	3	Y	11					21
							12	9									
04	3300	X	2673	-0-	-627	-0-	257	1	2416	3	Y	-0-					21
05	2728	X	2694	-0-	-34	-0-	261	1	2419	3	Y	13	34	1			-0-
							14	9									
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	262	1	2448	3	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2172	-0-	-587	-0-	213	1	1959	3	Y	-0-					-0-
08	2759	X	1916	-0-	-843	-0-	200	1	1716	3	Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	5146	X	4723	-0-	-423	-0-	1079	1	3644	3	N	-0-					234
04	4980	X	4683	-0-	-297	-0-	1044	1	3639	3	N	-0-					234
05	5146	X	4509	-0-	-637	-0-	1079	1	3430	3	N	-0-					234
06	4740	X	4603	-0-	-137	-0-	1044	1	3559	3	N	-0-					234
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	1079	1	4357	3	N	-0-					234
*08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	1079	1	4018	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	78	1	737	3	Y	9					76
							10	9									
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	77	1	720	3	Y	-0-					76
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	71	1	661	3	Y	12	18	1			70
							13	9									
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	76	1	708	3	Y	-0-					70
07	837	N	691	-0-	-146	-0-	68	1	623	3	Y	-0-					70
08	744	N	632	-0-	-112	-0-	66	1	566	3	Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	9083	X	8673	-0-	-410	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8415	-0-	-405	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8495	-0-	-619	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8219	-0-	-601	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8494	-0-	-372	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8340	-0-	-371	-0-	8340	2			N	-0-					-0-

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
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					18
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			Y	-0-					18
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					18
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			Y	-0-					18
07	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			Y	-0-					18
*08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					18

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
05	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
06	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
07	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	342	1	6994	2	N	-0-					-0-
*08	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	2036	1	6517	2	N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	1887	-0-	-63	-0-	1047	1	840	2	N	-0-					-0-
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	1095	1	3331	2	N	-0-					-0-
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	1065	1	3218	2	N	-0-					-0-
07	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	1104	1	3934	2	N	-0-					-0-
*08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	1103	1	3700	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	4049	-0-	-1	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4224	-0-	-116	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4029	-0-	-311	-0-	4029	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	11612	-0-	-261	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10847	-0-	-373	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11087	-0-	-724	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10838	-0-	-592	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11022	-0-	-789	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10951	-0-	-674	-0-	10951	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

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

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
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	1079	1	1776	2	N	-0-					-0-
04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	1044	1	1691	2	N	-0-					-0-
05	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1079	1	853	2	N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4017	-0-	-602	-0-	1089	1	2928	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4316	-0-	-154	-0-	1055	1	3261	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4536	-0-	-83	-0-	1096	1	3440	2	N	-0-					-0-
06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	1065	1	3263	2	N	-0-					-0-
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	1101	1	3475	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4478	-0-	-48	-0-	1101	1	3377	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 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
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			Y	-0-					13
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			Y	-0-					13
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			Y	-0-					13
06	3780	X	3774	-0-	-6	-0-	3774	3			Y	-0-					13
07	3906	X	3090	-0-	-816	-0-	3090	3			Y	-0-					13
08	3906	X	2910	-0-	-996	-0-	2910	3			Y	-0-					13

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 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
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	560	3	Y	1					25
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	581	3	6	9	Y	5	23	1			7
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					7
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	3	1	9	Y	1					8
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					8
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	3			N	-0-					-0-
*10	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
*11	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	3			N	-0-					-0-
*12	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
*01	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	3			N	-0-					-0-
*02	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
*03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	3			N	-0-					-0-
*04	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	3			N	-0-					-0-
*05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
*06	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
*07	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
*08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			N	-0-					-0-

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
03	2325	X	1239	-0-	-1086	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1227	-0-	-1023	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1502	-0-	-420	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	1271	-0-	-93	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	1286	-0-	-202	-0-	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
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
*08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	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
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
04	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
07	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
*08	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	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
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-

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
03	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
04	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
06	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
*08	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	2542	X	2373	-0-	-169	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2219	-0-	-241	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2225	-0-	-317	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2119	-0-	-311	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2155	-0-	-232	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2129	-0-	-258	-0-	2129	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
03	423	N	-0-	-0-	-423	-0-					Y	74	105	1			18
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					18
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	225	1	499	3	Y	10					28
							11	9									
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	209	1	498	3	Y	2					30
							2	9									
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	246	1	621	3	Y	-0-					30
08	744	N	49	-0-	-695	-0-	16	1	33	3	Y	-0-					30

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
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	142	1	3168	3	Y	24	29	1			4
							26	9									
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	154	1	3427	3	Y	-0-					4
05	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	204	1	4550	3	Y	30	29	1			5
							33	9									
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	196	1	4361	3	Y	34					39
							37	9									
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	199	1	4412	3	Y	20	37	1			22
							22	9									
*08	3472	X	3273	-0-	-199	-0-	142	1	3108	3	Y	21	39	1			4
							23	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

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
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4353	3	74	9	Y	67	54	1			48
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			Y	-0-					48
05	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4606	3	28	9	Y	25	39	1			34
06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4516	3	24	9	Y	22					56
07	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3848	3	14	9	Y	13					69
*08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4053	3	36	9	Y	33	35	1			67

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2571	3	1	9	Y	1					29
04	2340	X	2143	-0-	-197	-0-	2130	3	13	9	Y	12					41
05	2759	X	2098	-0-	-661	-0-	2070	3	28	9	Y	25	51	1			15
06	2670	X	2282	-0-	-388	-0-	2264	3	18	9	Y	16					31
07	2759	X	2372	-0-	-387	-0-	2359	3	13	9	Y	12					43
08	2573	X	2480	-0-	-93	-0-	2463	3	17	9	Y	15	54	1			4

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
03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7677	3	1	9	Y	1					64
04	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7813	3	30	9	Y	27					91
05	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7945	3	24	9	Y	22	87	1			26
06	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7934	3	25	9	Y	23					49
07	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8314	3	13	9	Y	12					61
*08	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8258	3	17	9	Y	15	71	1			5

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
03	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	3			Y	-0-					16
04	7710	X	7290	-0-	-420	-0-	7282	3	8	9	Y	7	1	1			22
05	7967	X	7432	-0-	-535	-0-	7432	3			Y	-0-					22
06	7710	X	6897	-0-	-813	-0-	6895	3	2	9	Y	2					24
07	7688	X	7088	-0-	-600	-0-	7088	3			Y	-0-					24
08	7688	X	7121	-0-	-567	-0-	7121	3			Y	-0-					24

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
03	14B2 EXT		3700	-0-	3700	5975	1079	1	2567	3	N	49					49
							54	9									
04	14B2 EXT		3342	-0-	3342	9317	1044	1	2298	3	N	-0-					49
05	12826	X	3509	-0-	-9317	-0-	1079	1	2430	3	N	-0-					49
06	3570	X	3557	-0-	-13	-0-	1044	1	2487	3	N	24					73
							26	9									
07	3689	X	3652	-0-	-37	-0-	1079	1	2573	3	N	-0-					73
08	3689	X	3610	-0-	-79	-0-	1079	1	2531	3	N	-0-					73

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
03	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2374	3	3	9	Y	3					89
04	2670	X	2505	-0-	-165	-0-	2497	3	8	9	Y	7	81	1			15
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3184	3	25	9	Y	23					38
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3650	3	1	9	Y	1					39
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			Y	-0-					39
*08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			Y	-0-					39

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
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	9424	X	4543	-0-	-4881	-0-	4543	3			N	-0-					23
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					23
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4002	3	9	9	N	8					31
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4031	3	20	9	N	18					49
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					49
*08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					49

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
03	4960	X	2595	-0-	-2365	-0-	2595	3			Y	-0-					45
04	4800	X	2958	-0-	-1842	-0-	2958	3			Y	-0-					45
05	4960	X	3052	-0-	-1908	-0-	3052	2			Y	-0-					45
06	DLQ G-10		2878	-0-	2878	2878	2878	3			Y	-0-					45
07	DLQ G-10		2764	-0-	2764	5642	2764	2			Y	-0-					45
*08	8342	X	2700	-0-	-5642	-0-	2700	3			Y	-0-					45

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
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-

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

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

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4340	3	74	9	Y	67	54	1			51
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			Y	-0-					51
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4287	3	28	9	Y	25	39	1			37
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4120	3	22	9	Y	20					57
07	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	3539	3	15	9	Y	14					71
*08	3813	X	3798	-0-	-15	-0-	3768	3	30	9	Y	27	30	1			68

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	108	1	2404	3	Y	27	30	1			4
							30	9									
04	2610	X	2430	-0-	-180	-0-	104	1	2326	3	Y	-0-					4
05	2418	N	2068	-0-	-350	-0-	87	1	1948	3	Y	30	29	1			5
							33	9									
06	2460	N	1968	-0-	-492	-0-	83	1	1848	3	Y	34					39
							37	9									
07	2511	N	2041	-0-	-470	-0-	87	1	1933	3	Y	19	36	1			22
							21	9									
*08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	114	1	2501	3	Y	19	38	1			3
							21	9									

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	131	1	3495	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3411	-0-	-219	-0-	121	1	3290	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3225	-0-	-526	-0-	119	1	3106	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3344	-0-	-286	-0-	118	1	3226	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3483	-0-	-268	-0-	122	1	3361	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3539	-0-	-88	-0-	122	1	3417	3	Y	-0-					-0-

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

03	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					47
04	3000	N	3646	-0-	646	646	3635	3	11	9	N	10					57
05	3100	N	3368	-0-	268	914	3367	3	1	9	N	1					58
06	3000	N	3309	-0-	309	1223	3309	3			N	-0-					58
07	4489	X	3266	-0-	-1223	-0-	3266	3			N	-0-					58
*08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					58

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

03	5301	X	4828	-0-	-473	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4620	-0-	-300	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4663	-0-	-421	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4681	-0-	-59	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4729	-0-	-107	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4540	-0-	-296	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

03	9176	X	8282	-0-	-894	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7954	-0-	-776	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8178	-0-	-440	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	8031	-0-	-99	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
07	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
*08	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	3441	X	3312	-0-	-129	-0-	1086	1	2226	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3167	-0-	-163	-0-	1051	1	2116	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2666	-0-	-775	-0-	1087	1	1579	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2505	-0-	-705	-0-	1053	1	1452	2	N	-0-					-0-
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	1096	1	2698	2	N	-0-					-0-
*08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	1095	1	2547	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

03	4650	X	3944	-0-	-706	-0-	3944	3			Y	-0-					5
04	4470	X	3428	-0-	-1042	-0-	3428	3			Y	-0-					5
05	4619	X	3214	-0-	-1405	-0-	3214	3			Y	-0-					5
06	4470	X	2941	-0-	-1529	-0-	2941	3			Y	-0-					5
07	4216	X	2941	-0-	-1275	-0-	2941	3			Y	-0-					5
08	3937	X	2820	-0-	-1117	-0-	2820	3			Y	-0-					5

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3642	3	1	9	Y	1	10	1			3
04	3690	X	3580	-0-	-110	-0-	3572	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	3813	X	3687	-0-	-126	-0-	3673	3	14	9	Y	13					16
06	3630	X	3592	-0-	-38	-0-	3495	3	97	9	Y	88					104
07	3689	X	3624	-0-	-65	-0-	3606	3	18	9	Y	16	63	1			57
*08	3689	X	3652	-0-	-37	-0-	3589	3	63	9	Y	57	83	1			31

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

03	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6531	3	1	9	Y	1					24
04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6435	3	11	9	Y	10					34
05	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6581	3	26	9	Y	24	45	1			13
06	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6395	3	18	9	Y	16					29
07	6603	X	6423	-0-	-180	-0-	6411	3	12	9	Y	11					40
08	6603	X	6588	-0-	-15	-0-	6570	3	18	9	Y	16	52	1			4

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6195	3	127	9	Y	115	140	1			36
04	5610	X	5127	-0-	-483	-0-	5061	3	66	9	Y	60	68	1			28
05	5797	X	5276	-0-	-521	-0-	5276	3			Y	-0-					28
06	5610	X	5158	-0-	-452	-0-	5139	3	19	9	Y	17					45
07	5797	X	5323	-0-	-474	-0-	5322	3	1	9	Y	1	24	1			22
*08	5797	X	5354	-0-	-443	-0-	5347	3	7	9	Y	6	20	1			8

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	624	1	7470	3	Y	40	29	1			68
							44	9									
04	8520	X	7636	-0-	-884	-0-	576	1	7054	3	Y	5					73
							6	9									
05	8804	X	7963	-0-	-841	-0-	597	1	7356	3	Y	9					82
							10	9									
06	8520	X	8077	-0-	-443	-0-	604	1	7473	3	Y	-0-					82
07	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	25	1	8374	3	Y	-0-					82
*08	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	182	1	8345	3	Y	-0-					82

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
03	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9483	3	26	9	Y	24	34	1			9
04	9450	X	9196	-0-	-254	-0-	9196	3			Y	-0-					9
05	9765	X	9427	-0-	-338	-0-	9403	3	24	9	Y	22					31
06	9270	X	9083	-0-	-187	-0-	9080	3	3	9	Y	3	32	1			2
07	9579	X	9411	-0-	-168	-0-	9411	3			Y	-0-					2
08	9517	X	9394	-0-	-123	-0-	9394	3			Y	-0-					2

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

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

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
*10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*12	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
*05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			Y	-0-	52	1			38
04	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			Y	-0-					38
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	3			Y	-0-					38
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			Y	-0-					38
07	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3			Y	-0-					38
*08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6339	3	6	9	N	5					18
04	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			N	-0-					18
05	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7612	3	44	9	N	40					58
06	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	3			N	-0-					58
07	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	3			N	-0-					58
*08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	3			N	-0-					58

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	73	1	1440	2	N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	72	1	1369	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	78	1	1430	2	N	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	82	1	1430	2	N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	80	1	1444	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	78	1	1372	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
03	3100	N	2728	-0-	-372	5144	2726	3	2	9	Y	2					7
04	3000	N	3071	-0-	71	5215	3070	3	1	9	Y	1					8
05	3100	N	2834	-0-	-266	4949	2832	3	2	9	Y	2					10
06	3000	N	2606	-0-	-394	4555	2606	3			Y	-0-					10
07	7060	X	2505	-0-	-4555	-0-	2504	3	1	9	Y	1					11
*08	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2217	3	2	9	Y	2					13

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6182	3	2	9	Y	2					7
04	6120	X	5876	-0-	-244	-0-	5875	3	1	9	Y	1					8
05	6324	X	5715	-0-	-609	-0-	5713	3	2	9	Y	2					10
06	6120	X	4887	-0-	-1233	-0-	4887	3			Y	-0-					10
07	6169	X	4921	-0-	-1248	-0-	4920	3	1	9	Y	1					11
08	6169	X	5444	-0-	-725	-0-	5444	3			Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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-

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

03	3503 X	3394	-0-	-109	-0-	3394	3			Y	-0-					13
04	3390 X	3380	-0-	-10	-0-	3380	2			Y	-0-					13
05	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3600	3	2	9	Y	2					15
06	DLQ G-10	3066	-0-	3066	3066	3060	3	6	9	Y	5					20
07	DLQ G-10	3124	-0-	3124	6190	3124	3			Y	-0-					20
*08	9639 X	3449	-0-	-6190	-0-	3448	3	1	9	Y	1					21

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

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-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					11
04	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					11
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1637	3	1	9	Y	1					12
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					12
07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			Y	-0-					12
*08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	3	1	9	Y	1					13

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

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	16	16	1			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	2					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

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-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

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-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-					31
04	3540	X	3268	-0-	-272	-0-	3247	3	21	9	Y	19	39	1			11
05	3503	X	3345	-0-	-158	-0-	3311	3	34	9	Y	31					42
06	3390	X	3118	-0-	-272	-0-	3118	3			Y	-0-	37	1			5
07	3379	X	3120	-0-	-259	-0-	3113	3	7	9	Y	6					11
08	3379	X	2948	-0-	-431	-0-	2944	3	4	9	Y	4					15

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

03	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-	47	1			60
04	870	X	107	-0-	-763	-0-	107	3			Y	-0-	55	1			5
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	11					16
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	7					23
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	4					27
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					27

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

03	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			Y	-0-	19	1			24
04	5850	X	5642	-0-	-208	-0-	5642	3			Y	-0-	22	1			2
05	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5904	3	13	9	Y	12					14
06	5730	X	5668	-0-	-62	-0-	5668	3			Y	-0-					14
07	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6772	3	4	9	Y	4					18
*08	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	3			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

03	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	74	1	1463	2	N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	74	1	1402	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	79	1	1444	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	79	1	1386	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	80	1	1433	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	82	1	1435	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	1510	1	3387	3	Y	-0-	78	1			13
04	5520	X	4244	-0-	-1276	-0-	1462	1	2782	3	Y	-0-					13
05	5704	X	4131	-0-	-1573	-0-	1285	1	2846	3	Y	-0-					13
06	5520	X	4238	-0-	-1282	-0-	1252	1	2984	3	Y	2					15
							2	9									
07	4991	X	4451	-0-	-540	-0-	1264	1	3187	3	Y	-0-					15
08	4898	X	4550	-0-	-348	-0-	1494	1	3056	3	Y	-0-					15

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	323	1	6058	3	Y	9					52
							10	9									
04	7290	X	5924	-0-	-1366	-0-	5923	3	1	9	Y	1	31	1			22
05	7533	X	5755	-0-	-1778	-0-	5755	3			Y	-0-					22
06	6870	X	5971	-0-	-899	-0-	5971	3			Y	-0-					22
07	7037	X	6046	-0-	-991	-0-	6046	3			Y	-0-					22
*08	6386	X	5612	-0-	-774	-0-	5612	3			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	873	1	8279	3	Y	23					23
							25	9									
04	9450	X	8459	-0-	-991	-0-	813	1	7646	3	Y	-0-					23
05	10385	X	8446	-0-	-1939	-0-	820	1	7613	3	Y	12	35	1			-0-
							13	9									
06	10050	X	7943	-0-	-2107	-0-	768	1	7175	3	Y	-0-					-0-
07	10385	X	8434	-0-	-1951	-0-	826	1	7608	3	Y	-0-					-0-
08	9176	X	8511	-0-	-665	-0-	889	1	7622	3	Y	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5397	3	19	9	Y	17					54
04	5670	X	5219	-0-	-451	-0-	5210	3	9	9	Y	8	36	1			26
05	5859	X	5399	-0-	-460	-0-	5357	3	42	9	Y	38	35	1			29
06	5670	X	5289	-0-	-381	-0-	5279	3	10	9	Y	9					38
07	5580	X	5125	-0-	-455	-0-	5113	3	12	9	Y	11	33	1			16
08	5425	X	5204	-0-	-221	-0-	5204	3			Y	-0-					16

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	605	1	5735	3	Y	18					25
							20	9									
04	6570	X	5738	-0-	-832	-0-	552	1	5186	3	Y	-0-					25
05	6789	X	6092	-0-	-697	-0-	591	1	5488	3	Y	12	37	1			-0-
							13	9									
06	6570	X	5865	-0-	-705	-0-	567	1	5298	3	Y	-0-					-0-
07	6696	X	6077	-0-	-619	-0-	595	1	5482	3	Y	-0-					-0-
08	6355	X	5844	-0-	-511	-0-	611	1	5233	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
*08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	10067	-0-	-1713	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9462	-0-	-1368	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10390	-0-	-522	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9831	-0-	-459	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9951	-0-	-341	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9788	-0-	-597	-0-	9788	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
04	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
06	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
07	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
*08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6762	3	2	9	N	2					55
04	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	3			N	-0-					55
05	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6901	3	2	9	N	2					57
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	3			N	-0-					57
07	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6808	3	7	9	N	6					63
*08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	3			N	-0-					63

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	58	1	1155	2	N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	2	N	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	64	1	1172	2	N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	65	1	1131	2	N	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	65	1	1160	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	66	1	1157	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

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-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	120	1	2381	2	N	-0-					-0-
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	116	1	2203	2	N	-0-					-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	129	1	2366	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	133	1	2327	2	N	-0-					-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	127	1	2276	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2148	-0-	-332	-0-	115	1	2033	2	N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

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-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

03	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8313	3	29	9	Y	26					64
04	8160	X	8051	-0-	-109	-0-	8037	3	14	9	Y	13	56	1			21
05	8432	X	8331	-0-	-101	-0-	8266	3	65	9	Y	59	54	1			26
06	8070	X	8014	-0-	-56	-0-	7988	3	26	9	Y	24					50
07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8352	3	20	9	Y	18	54	1			14
08	8339	X	7894	-0-	-445	-0-	7894	3			Y	-0-					14

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
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	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	150	1	2987	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	3077	-0-	-13	-0-	154	1	2923	2	N	-0-					-0-
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	162	1	2983	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2951	-0-	-79	-0-	160	1	2791	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3063	-0-	-130	-0-	162	1	2901	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3057	-0-	-136	-0-	164	1	2893	2	N	-0-					-0-

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

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-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

03	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
05	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
*08	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

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-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

03	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8171	3	28	9	Y	25					67
04	8580	X	7718	-0-	-862	-0-	7704	3	14	9	Y	13	53	1			27
05	8835	X	8116	-0-	-719	-0-	8053	3	63	9	Y	57	52	1			32
06	8370	X	8181	-0-	-189	-0-	8156	3	25	9	Y	23					55
07	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8696	3	22	9	Y	20	57	1			18
*08	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	3			Y	-0-					18

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	3	1	9	N	1					1
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					1
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					1
08	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	3100	N	1128	-0-	-1972	690	1122	3	6	9	Y	5					8
04	2395	N	1705	-0-	-690	-0-	1697	3	8	9	Y	7	11	1			4
05	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	1504	3	8	9	Y	7	9	1			2
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1634	2	13	9	Y	12	10	1			4
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1947	3	7	9	Y	6	10	1			-0-
*08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1908	3	15	9	Y	14	9	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
03	306	X	306	-0-	-0-	-0-	305	3	1	9	Y	1					22
04	7140	X	5347	-0-	-1793	-0-	5323	3	24	9	Y	22	34	1			10
05	6882	X	6087	-0-	-795	-0-	6056	3	31	9	Y	28	38	1			-0-
06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5832	3	47	9	Y	43	35	1			8
07	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6072	3	21	9	Y	19	27	1			-0-
*08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6279	3	50	9	Y	45	29	1			16

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
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3323					Y	-0-	19	1			1
*02	3323	X	-0-	-0-	-3323	-0-					Y	3					4
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					4
*05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					4
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	486	1	5043	3	Y	-0-					11
04	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	471	1	5120	3	Y	-0-	1	1			10
05	5704	X	5110	-0-	-594	-0-	451	1	4659	3	Y	-0-					10
06	5490	X	4943	-0-	-547	-0-	430	1	4513	3	Y	-0-					10
07	5735	X	5094	-0-	-641	-0-	448	1	4646	3	Y	-0-					10
08	5735	X	5298	-0-	-437	-0-	463	1	4835	3	Y	-0-					10

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
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	149	1	2965	2	N	-0-					-0-
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	147	1	2782	2	N	-0-					-0-
05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	147	1	2700	2	N	-0-					-0-
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	153	1	2668	2	N	-0-					-0-
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	153	1	2738	2	N	-0-					-0-
*08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	159	1	2798	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	4867	X	4671	-0-	-196	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4531	-0-	-179	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4472	-0-	-395	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4407	-0-	-273	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4514	-0-	-229	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4295	-0-	-386	-0-	4295	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	342	1	6455	2	N	-0-					-0-
04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	331	1	6105	2	N	-0-					-0-
05	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	342	1	6367	2	N	-0-					-0-
06	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	331	1	6128	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	342	1	6292	2	N	-0-					-0-
*08	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	338	1	6109	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5376	-0-	-607	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4859	-0-	-631	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5112	-0-	-561	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
06	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
*08	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	852	1	2203	2	Y	45					84
							50	9									
04	3210	X	2892	-0-	-318	-0-	832	1	2059	2	Y	1					85
							1	9									
05	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	859	1	2249	2	Y	-0-					85
06	3090	X	3058	-0-	-32	-0-	816	1	2241	2	Y	1					86
							1	9									
07	3193	X	2827	-0-	-366	-0-	727	1	2091	2	Y	8	54	1			40
							9	9									
08	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	800	1	2190	2	Y	-0-					40

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	264	1	4939	3	Y	7					56
							8	9									
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5437	3	3	9	Y	3	39	1			20
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			Y	-0-					20
06	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5451	3	1	9	Y	1					21
07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			Y	-0-					21
*08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	3			Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5036	3	7	9	N	6					88
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	3			N	-0-					88
05	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5575	3	19	9	N	17					105
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5247	3	36	9	N	33					138
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					138
*08	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					138

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
03	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4576	3	4	9	Y	4					19
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4405	3	32	9	Y	29					48
05	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4877	3	21	9	Y	19	52	1			15
06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4733	3	19	9	Y	17	20	1			12
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			Y	-0-					12
*08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			Y	-0-					12

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
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4302	3	3	9	Y	3					12
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4020	3	32	9	Y	29					41
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4026	3	19	9	Y	17	41	1			17
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3833	3	20	9	Y	18	19	1			16
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			Y	-0-					16
*08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			Y	-0-					16

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
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3755	3	3	9	Y	3					12
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3724	3	31	9	Y	28					40
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3816	3	19	9	Y	17	41	1			16
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3570	3	19	9	Y	17	18	1			15
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			Y	-0-					15
*08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			Y	-0-					15

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
03	809	X	809	-0-	-0-	-0-	808	3	1	9	Y	1					61
04	1230	X	747	-0-	-483	-0-	733	3	14	9	Y	13	50	1			24
05	1271	X	766	-0-	-505	-0-	68	1	686	3	Y	11					35
							12	9									
06	877	X	877	-0-	-0-	-0-	76	1	782	3	Y	17					52
							19	9									
07	931	X	931	-0-	-0-	-0-	79	1	793	3	Y	54					106
							59	9									
*08	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	108	1	1066	3	Y	18	86	1			38
							20	9									

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
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			Y	-0-					92
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-					92
05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			Y	-0-					92
06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			Y	-0-					92
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			Y	-0-					92
*08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			Y	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	3100	N	3297	-0-	197	779	148	1	3148	3	Y	1	9	1			2
							1	9									
04	4364	X	3585	-0-	-779	-0-	157	1	3428	3	Y	-0-					2
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	126	1	2714	3	Y	-0-					2
06	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	86	1	1759	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	3751	X	1730	-0-	-2021	-0-	82	1	1648	3	Y	-0-					2
08	3720	X	2258	-0-	-1462	-0-	108	1	2146	3	Y	4					6
							4	9									

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					15
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	28	1	136	3	Y	7					22
							8	9									
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					22
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					22
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	118	3	4	9	Y	4					26

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

03	124	N	-0-	-0-	-124	-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	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-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

03	3100	N	2035	-0-	-1065	2821	2017	3	18	9	Y	16	6	1			37
04	3000	N	2177	-0-	-823	1998	2164	3	13	9	Y	12	8	1			41
05	3100	N	2265	-0-	-835	1163	2256	3	9	9	Y	8	23	1			26
06	3000	N	2278	-0-	-722	441	2270	3	8	9	Y	7					33
07	2830	N	2389	-0-	-441	-0-	2367	3	22	9	Y	20	15	1			38
08	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	2179	3	10	9	Y	9	25	1			22

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	166	1	4422	3	Y	-0-					23
04	4920	X	4836	-0-	-84	-0-	167	1	4551	3	Y	107	107	1			23
							118	9									
05	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	179	1	4669	3	Y	-0-					23
06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	170	1	4641	3	Y	-0-					23
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	176	1	4835	3	Y	-0-					23
*08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	176	1	4918	3	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	2263	X	2147	-0-	-116	-0-	1079	1	1068	3	N	-0-					42
04	2190	X	1872	-0-	-318	-0-	1044	1	828	3	N	-0-					42
05	2263	X	1079	-0-	-1184	-0-	1079	1			N	-0-					42
06	2130	X	1277	-0-	-853	-0-	1044	1	233	3	N	-0-					42
07	2201	X	17	-0-	-2184	-0-	17	1			N	-0-					42
08	2139	X	282	-0-	-1857	-0-	282	1			N	-0-					42

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4517	3	33	9	Y	30					30
04	5310	X	4486	-0-	-824	-0-	4458	3	28	9	Y	25	47	1			8
05	5487	X	4539	-0-	-948	-0-	4531	3	8	9	Y	7					15
06	4620	X	4384	-0-	-236	-0-	4373	3	11	9	Y	10					25
07	4712	X	4551	-0-	-161	-0-	4540	3	11	9	Y	10					35
08	4650	X	4565	-0-	-85	-0-	4543	3	22	9	Y	20	46	1			9

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6070	3	48	9	Y	44	19	1			30
04	6330	X	5945	-0-	-385	-0-	5908	3	37	9	Y	34	22	1			42
05	6541	X	6047	-0-	-494	-0-	6025	3	22	9	Y	20	61	1			1
06	6000	X	5842	-0-	-158	-0-	5821	3	21	9	Y	19					20
07	6200	X	5014	-0-	-1186	-0-	4968	3	46	9	Y	42	32	1			30
*08	6138	X	3747	-0-	-2391	-0-	3730	3	17	9	Y	15	43	1			2

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4094	3	33	9	Y	30					30
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4566	3	28	9	Y	25	47	1			8
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4679	3	8	9	Y	7					15
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4534	3	11	9	Y	10					25
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4628	3	11	9	Y	10					35
*08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4617	3	22	9	Y	20	46	1			9

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2730	-0-	2730	2730	2722	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	14B2 EXT		3670	-0-	3670	6400	3655	3	15	9	Y	14	14	1			-0-

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		1232	-0-	1232	1232	1232	3			Y	-0-	1	1			1
*08	14B2 EXT		2411	-0-	2411	3643	2402	3	9	9	Y	8	9	1			-0-

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4544	3	33	9	Y	30					30
04	4770	X	4045	-0-	-725	-0-	4017	3	28	9	Y	25	47	1			8
05	4929	X	4290	-0-	-639	-0-	4282	3	8	9	Y	7					15
06	4440	X	4174	-0-	-266	-0-	4163	3	11	9	Y	10					25
07	4588	X	4333	-0-	-255	-0-	4322	3	11	9	Y	10					35
08	4588	X	4351	-0-	-237	-0-	4329	3	22	9	Y	20	46	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3672	3	32	9	Y	29	11	1			18
04	3750	X	3529	-0-	-221	-0-	3507	3	22	9	Y	20	13	1			25
05	3875	X	3680	-0-	-195	-0-	3667	3	13	9	Y	12	37	1			-0-
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3730	3	14	9	Y	13					13
07	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	3503	3	32	9	Y	29	22	1			20
*08	3689	X	2692	-0-	-997	-0-	2681	3	11	9	Y	10	30	1			-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

03	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	920	1	7090	2	Y	24					39
							26	9									
04	9180	X	7444	-0-	-1736	-0-	893	1	6548	2	Y	3					42
							3	9									
05	9486	X	5369	-0-	-4117	-0-	718	1	4648	3	Y	3					45
							3	9									
06	9180	X	4536	-0-	-4644	-0-	602	1	3930	3	Y	4	42	1			7
							4	9									
07	9238	X	4737	-0-	-4501	-0-	625	1	4112	3	Y	-0-					7
08	8029	X	4652	-0-	-3377	-0-	640	1	4012	3	Y	-0-					7

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

03	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	509	1	5135	3	Y	-0-	15	1			5
04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	476	1	4895	3	Y	-0-					5
05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	470	1	4850	3	Y	-0-					5
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	477	1	4714	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	482	1	4726	3	Y	-0-					6
*08	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	451	1	4314	3	Y	8					14
							9	9									

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

03	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	277	1	9032	2	Y	-0-					-0-
							277	3									
04	9090	X	9044	-0-	-46	-0-	260	1	8524	2	Y	-0-					-0-
							260	3									
05	9858	X	8546	-0-	-1312	-0-	248	1	8298	3	Y	-0-					-0-
06	9540	X	9065	-0-	-475	-0-	257	1	8551	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
07	9858	X	9352	-0-	-506	-0-	235	1	9117	3	Y	-0-					-0-
*08	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	240	1	9874	3	Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

03	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2323	3	7	9	Y	6					39
04	4530	X	1273	-0-	-3257	-0-	1266	3	7	9	Y	6					45
05	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	3494	3	9	9	Y	8					53
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3568	3	19	9	Y	17	70	1			-0-
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	3360	3			Y	-0-					-0-

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	260	1	2696	3	Y	-0-					8
04	3240	X	3032	-0-	-208	-0-	256	1	2776	3	Y	-0-	1	1			7
05	3348	X	3183	-0-	-165	-0-	281	1	2902	3	Y	-0-					7
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	271	1	2842	3	Y	-0-					7
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	277	1	2875	3	Y	-0-					7
08	3193	X	3124	-0-	-69	-0-	273	1	2851	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			Y	-0-					17
04	4110	X	3880	-0-	-230	-0-	3880	3			Y	-0-					17
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			Y	-0-					17
06	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3540	3			Y	-0-					17
07	3999	X	3422	-0-	-577	-0-	3422	3			Y	-0-					17
08	3999	X	3822	-0-	-177	-0-	3822	3			Y	-0-					17

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5836	3	6	9	Y	5					25
04	6510	X	6017	-0-	-493	-0-	6000	3	17	9	Y	15					40
05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6081	3	8	9	Y	7					47
06	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6108	3	8	9	Y	7					54
07	6231	X	6017	-0-	-214	-0-	6017	3			Y	-0-					54
08	6231	X	5936	-0-	-295	-0-	5936	3			Y	-0-	43	1			11

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	157	1	4017	3	Y	16	27	1			207
							18	9									
04	4260	X	4044	-0-	-216	-0-	150	1	3877	3	Y	15	25	1			197
							17	9									
05	4402	X	4090	-0-	-312	-0-	151	1	3916	3	Y	21	23	1			195
							23	9									
06	4260	X	3687	-0-	-573	-0-	133	1	3537	3	Y	15	17	1			193
							17	9									
07	4371	X	3860	-0-	-511	-0-	130	1	3691	3	Y	35	33	1			195
							39	9									
08	4185	X	3878	-0-	-307	-0-	123	1	3742	3	Y	12	12	1			195
							13	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	Y	1					2
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	415	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	380	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	393	3	3	9	Y	3	2	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	147	1	3746	3	Y	41	50	1			18
							45	9									
04	4500	X	3288	-0-	-1212	-0-	120	1	3100	3	Y	62	64	1			16
							68	9									
05	4650	X	3515	-0-	-1135	-0-	129	1	3335	3	Y	46	47	1			15
							51	9									
06	4500	X	3772	-0-	-728	-0-	136	1	3611	3	Y	23	27	1			11
							25	9									
07	4650	X	4044	-0-	-606	-0-	135	1	3833	3	Y	69	63	1			17
							76	9									
*08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	130	1	3947	3	Y	117	79	1			55
							129	9									

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5965	3	20	9	Y	18					57
04	5970	X	5795	-0-	-175	-0-	5785	3	10	9	Y	9	40	1			26
05	6169	X	5944	-0-	-225	-0-	5898	3	46	9	Y	42	38	1			30
06	5880	X	5681	-0-	-199	-0-	5673	3	8	9	Y	7					37
07	6045	X	5935	-0-	-110	-0-	5920	3	15	9	Y	14	39	1			12
08	5983	X	5821	-0-	-162	-0-	5821	3			Y	-0-					12

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	125	1	3195	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	3300	X	3267	-0-	-33	-0-	121	1	3139	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	125	1	3236	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	3210	X	2972	-0-	-238	-0-	108	1	2858	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	109	1	3089	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
08	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	102	1	3096	3	Y	7	6	1			4
							8	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	160	1	4087	3	Y	16	18	1			7
							18	9									
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	163	1	4218	3	Y	12	15	1			4
							13	9									
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	180	1	4674	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	159	1	4202	3	Y	-0-	1	1			1
07	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	156	1	4418	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	148	1	4499	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

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

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
03	3100	N	2299	-0-	-801	3946	575	1	1715	3	Y	8					13
							9	9									
04	3000	N	2076	-0-	-924	3022	539	1	1537	3	Y	-0-					13
05	3100	N	2162	-0-	-938	2084	560	1	1602	3	Y	-0-					13
06	3000	N	2205	-0-	-795	1289	578	1	1627	3	Y	-0-					13
07	3100	N	2175	-0-	-925	364	580	1	1595	3	Y	-0-					13
*08	2552	N	2188	-0-	-364	-0-	581	1	1607	3	Y	-0-					13

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

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

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
03	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8181	3	2	9	N	2					15
04	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8047	3	2	9	N	2					17
05	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8256	3	3	9	N	3					20
06	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	3			N	-0-					20
07	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	3			N	-0-					20
*08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	3			N	-0-					20

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
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3823	3	19	9	Y	17					78
04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			Y	-0-					78
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3408	3	19	9	Y	17	75	1			20
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3851	3	1	9	Y	1					21
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4161	3	1	9	Y	1					22
*08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	479	1	4829	3	Y	-0-	14	1			5
04	5130	X	4971	-0-	-159	-0-	441	1	4530	3	Y	-0-					5
05	5301	X	4987	-0-	-314	-0-	441	1	4546	3	Y	-0-					5
06	5130	X	4862	-0-	-268	-0-	446	1	4401	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
07	5301	X	5161	-0-	-140	-0-	478	1	4683	3	Y	-0-					6
08	5301	X	5037	-0-	-264	-0-	476	1	4551	3	Y	9					15
							10	9									

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
03	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	3			Y	-0-					65
04	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8030	3	51	9	Y	46	96	1			15
05	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8537	3	88	9	Y	80					95
06	7470	X	7396	-0-	-74	-0-	7396	3			Y	-0-	87	1			8
07	7719	X	6934	-0-	-785	-0-	6920	3	14	9	Y	13					21
08	7719	X	6862	-0-	-857	-0-	6852	3	10	9	Y	9					30

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	18	14	1			4
							20	9									
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	-0-	2	1			2

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
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	164	1	4187	3	Y	22	19	1			7
							24	9									
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	162	1	4188	3	Y	28	28	1			7
							31	9									
05	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	173	1	4490	3	Y	41	36	1			12
							45	9									
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	155	1	4100	3	Y	13	18	1			7
							14	9									
07	4526	X	4319	-0-	-207	-0-	146	1	4143	3	Y	27	27	1			7
							30	9									
*08	4712	X	4361	-0-	-351	-0-	138	1	4204	3	Y	17	14	1			10
							19	9									

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
03	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	3			Y	-0-					47
04	7620	X	6621	-0-	-999	-0-	6612	3	9	9	Y	8	42	1			13
05	7874	X	6487	-0-	-1387	-0-	6483	3	4	9	Y	4					17
06	7170	X	5883	-0-	-1287	-0-	5883	3			Y	-0-					17
07	7192	X	5957	-0-	-1235	-0-	5949	3	8	9	Y	7					24
08	6851	X	5740	-0-	-1111	-0-	5733	3	7	9	Y	6					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	261	1	6646	3	Y	14					25
							15	9									
04	7110	X	6784	-0-	-326	-0-	255	1	6511	3	Y	16	33	1			8
							18	9									
05	7347	X	6936	-0-	-411	-0-	261	1	6668	3	Y	6					14
							7	9									
06	7110	X	6298	-0-	-812	-0-	242	1	6056	3	Y	-0-					14
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	264	1	6711	3	Y	29					43
							32	9									
08	7006	X	6994	-0-	-12	-0-	263	1	6723	3	Y	7	33	1			17
							8	9									

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
03	3100	N	2255	-0-	-845	3161	2255	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2228	-0-	-772	2389	2228	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2194	-0-	-906	1483	2194	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2062	-0-	-938	545	2062	3			Y	-0-					-0-
07	2586	N	2041	-0-	-545	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
*08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			Y	-0-					-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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	1044	1	8685	3	Y	1					58
							1	9									
04	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	919	1	8334	3	Y	11					69
							12	9									
05	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	973	1	8397	3	Y	5					74
							6	9									
06	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	978	1	8644	3	Y	3	77	1			-0-
							3	9									
07	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	962	1	8411	3	Y	3					3
							3	9									
*08	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	991	1	8722	3	Y	-0-					3

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	138	1	3535	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	133	1	3451	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	3689	X	3677	-0-	-12	-0-	136	1	3533	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	3570	X	3357	-0-	-213	-0-	122	1	3235	3	Y	-0-	1	1			1
07	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	120	1	3413	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	110	1	3335	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	333	1	3459	3	Y	-0-					177
04	3810	X	3794	-0-	-16	-0-	317	1	3445	3	Y	29	101	1			105
							32	9									
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	347	1	3583	3	Y	25					130
							28	9									
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	343	1	3593	3	Y	9					139
							10	9									
07	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	353	1	3656	3	Y	54	73	1			120
							59	9									
*08	3968	X	3926	-0-	-42	-0-	343	1	3579	3	Y	4	24	1			100
							4	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

03	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	765	1	7254	3	Y	21					21
							23	9									
04	8670	X	7798	-0-	-872	-0-	750	1	7048	3	Y	-0-					21
05	8804	X	7993	-0-	-811	-0-	776	1	7204	3	Y	12	33	1			-0-
							13	9									
06	8160	X	7581	-0-	-579	-0-	733	1	6848	3	Y	-0-					-0-
07	8246	X	7931	-0-	-315	-0-	777	1	7154	3	Y	-0-					-0-
08	8060	X	7092	-0-	-968	-0-	741	1	6351	3	Y	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

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-

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	752	1	5657	3	Y	12					27
							13	9									
04	6660	X	6191	-0-	-469	-0-	754	1	5428	3	Y	8					35
							9	9									
05	6386	X	5510	-0-	-876	-0-	703	1	4804	3	Y	3	36	1			2
							3	9									
06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	757	1	5442	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	6417	X	6314	-0-	-103	-0-	775	1	5539	3	Y	-0-					2
08	6417	X	5874	-0-	-543	-0-	735	1	5139	3	Y	-0-					2

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4342	-0-	-246	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4142	-0-	-298	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4175	-0-	-351	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4016	-0-	-364	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3966	-0-	-560	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4066	-0-	-274	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					22
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					22
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					22
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	67	3	4	9	Y	4					26

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	156	1	3093	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3151	-0-	-89	-0-	158	1	2993	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	173	1	3188	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3173	-0-	-217	-0-	172	1	3001	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3319	-0-	-184	-0-	175	1	3144	2	N	-0-					-0-
*08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	186	1	3271	2	N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	20	1	655	3	Y	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	28	1	910	3	Y	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	49	1	1655	3	Y	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	31	1	1047	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	63	1	2448	3	Y	-0-					-0-
*08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	58	1	2365	3	Y	-0-					-0-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	344	1	1635	3	Y	-0-					28
04	2460	X	1751	-0-	-709	-0-	283	1	1468	3	Y	-0-					28
05	2449	X	1979	-0-	-470	-0-	322	1	1657	3	Y	-0-					28
06	2160	X	1605	-0-	-555	-0-	286	1	1319	3	Y	-0-					28
07	2232	X	1640	-0-	-592	-0-	293	1	1347	3	Y	-0-					28
08	1984	X	1791	-0-	-193	-0-	316	1	1475	3	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	722	1	10617	3	Y	72	61	1			54
							79	9									
04	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	771	1	10542	3	Y	-0-					54
05	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	819	1	11199	3	Y	31	38	1			47
							34	9									
06	DLQ G-10		11926	-0-	11926	11926	532	1	11394	3	Y	-0-					47
07	DLQ G-10		12645	-0-	12645	24571	544	1	12101	3	Y	-0-					47
*08	37754	X	13183	-0-	-24571	-0-	559	1	12604	3	Y	18	29	1			36
							20	9									

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

03	7812	X	7449	-0-	-363	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7039	-0-	-491	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7095	-0-	-438	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6781	-0-	-419	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7241	-0-	-199	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7308	-0-	-132	-0-	7308	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
*08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	103	3	31	9	Y	28	79	1			3
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	15	3	4	9	Y	4					7
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	29	3	6	9	Y	5					12
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	3	2	9	Y	2					14
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	271	3	30	9	Y	27					41
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					41

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	314	1	4892	2	N	-0-					-0-
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	304	1	4849	2	N	-0-					-0-
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	321	1	4776	2	N	-0-					-0-
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	318	1	4604	2	N	-0-					-0-
07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	347	1	4687	2	N	-0-					-0-
*08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	328	1	4777	2	N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	382	1	5233	2	N	-0-					-0-
04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	369	1	4959	2	N	-0-					-0-
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	389	1	5000	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5049	-0-	-381	-0-	383	1	4666	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5565	-0-	-46	-0-	397	1	5168	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5432	-0-	-179	-0-	397	1	5035	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	238	1	7710	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
04	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	235	1	7479	3	Y	-0-	1	1			1
05	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	241	1	7597	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	7710	X	7501	-0-	-209	-0-	426	1	7075	3	Y	-0-					-0-
07	7967	X	7867	-0-	-100	-0-	432	1	7435	3	Y	-0-					-0-
08	7967	X	7563	-0-	-404	-0-	405	1	7158	3	Y	-0-					-0-

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

03	14B2 EXT	2902	-0-	2902	2902	139	1	2763	2	N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	1301	-0-	1301	4203	65	1	1236	2	N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	18	-0-	18	4221	1	1	17	2	N	-0-						-0-
06	4242	X	21	-0-	-4221	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	23	-0-	-2891	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	24	-0-	-2890	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

03	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	591	1	8682	3	N	46	77	1			75
							51	9									
04	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	591	1	8081	3	N	36					111
							40	9									
05	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	583	1	7969	3	N	28	85	1			54
							31	9									
06	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	791	1	7588	3	N	21					75
							23	9									
07	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	809	1	8055	3	N	17					92
							19	9									
*08	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	780	1	7919	3	N	36	86	1			42
							40	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

03	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6122	3	28	9	Y	25					34
04	5610	X	5609	-0-	-1	-0-	5585	3	24	9	Y	22	35	1			21
05	5797	X	5619	-0-	-178	-0-	5589	3	30	9	Y	27	35	1			13
06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5762	3	46	9	Y	42	35	1			20
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5826	2	20	9	Y	18	36	1			2
*08	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6116	3	50	9	Y	45	29	1			18

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2955	3	13	9	Y	12					17
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2828	3	12	9	Y	11	18	1			10
05	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	2704	3	14	9	Y	13	17	1			6
06	2880	X	2750	-0-	-130	-0-	2728	3	22	9	Y	20	16	1			10
07	2976	X	2699	-0-	-277	-0-	2689	3	10	9	Y	9	17	1			2
08	2976	X	2529	-0-	-447	-0-	2509	3	20	9	Y	18	12	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2421	3	11	9	Y	10					17
04	3660	X	2505	-0-	-1155	-0-	2494	3	11	9	Y	10	16	1			11
05	3348	X	2447	-0-	-901	-0-	2435	2	12	9	Y	11	15	1			7
06	3030	X	2451	-0-	-579	-0-	2431	3	20	9	Y	18	15	1			10
07	3131	X	2009	-0-	-1122	-0-	2001	3	8	9	Y	7	13	1			4
08	2604	X	2141	-0-	-463	-0-	15	2	2108	3	Y	16	10	1			10
							18	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1704	-0-	-1396	1436	1696	3	8	9	Y	7					9
04	3000	N	1693	-0-	-1307	129	1685	3	8	9	Y	7	11	1			5
05	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1433	3	8	9	Y	7	9	1			3
06	1650	N	790	-0-	-860	-0-	783	3	7	9	Y	6	5	1			4
07	1736	N	1391	-0-	-345	-0-	1387	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
*08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1464	3	12	9	Y	11	7	1			4

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3167	3	14	9	Y	13					35
04	3420	X	3051	-0-	-369	-0-	3038	3	13	9	Y	12	19	1			28
05	3534	X	2624	-0-	-910	-0-	2611	3	13	9	Y	12	16	1			24
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3082	2	25	9	Y	23	19	1			28
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3529	3	12	9	Y	11	22	1			17
*08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	28	2	3842	3	Y	28	18	1			27
							31	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	252	1	4729	3	Y	7					37
							8	9									
04	4830	X	4533	-0-	-297	-0-	4532	3	1	9	Y	1	23	1			15
05	4991	X	4612	-0-	-379	-0-	4612	3			Y	-0-					15
06	4830	X	4335	-0-	-495	-0-	4334	3	1	9	Y	1					16
07	4991	X	4453	-0-	-538	-0-	4453	3			Y	-0-					16
*08	4991	X	4227	-0-	-764	-0-	4227	3			Y	-0-					16

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	1079	1	6012	3	N	55					194
							61	9									
04	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	1044	1	5787	3	N	3	155	1			42
							3	9									
05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	1079	1	5820	3	N	22					64
							24	9									
06	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	1044	1	5755	3	N	-0-					64
07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	1079	1	5974	3	N	5					69
							6	9									
*08	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	1079	1	5380	3	N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	14B2	EXT	7069	-0-	7069	9334	7069	3			Y	-0-					16
04	14B2	EXT	7061	-0-	7061	16395	7057	3	4	9	Y	4					20
05	24746	X	8351	-0-	-16395	-0-	8342	3	9	9	Y	8					28
06	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8101	3	19	9	Y	17	24	1			21
07	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	3			Y	-0-					21
*08	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9269	3			Y	-0-					21

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

03	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	214	1	5469	3	Y	11	34	1			77
							12	9									
04	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	211	1	5451	3	Y	57	52	1			82
							63	9									
05	5952	X	5806	-0-	-146	-0-	211	1	5455	3	Y	127	104	1			105
							140	9									
06	5760	X	5205	-0-	-555	-0-	186	1	4925	3	Y	85	83	1			107
							94	9									
07	5952	X	5613	-0-	-339	-0-	190	1	5379	3	Y	40	58	1			89
							44	9									
08	5921	X	5885	-0-	-36	-0-	187	1	5698	3	Y	-0-	9	1			80

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

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-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

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-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

03	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5089	3	21	9	Y	19					35
04	9150	X	4727	-0-	-4423	-0-	4720	3	7	9	Y	6					41
05	9455	X	4031	-0-	-5424	-0-	4023	3	8	9	Y	7					48
06	8220	X	3733	-0-	-4487	-0-	3713	3	20	9	Y	18	36	1			30
07	8060	X	3559	-0-	-4501	-0-	3559	3			Y	-0-					30
08	5115	X	3355	-0-	-1760	-0-	3355	3			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

03	3503	X	2888	-0-	-615	-0-	109 7	1 9	2772	3	Y	6					6
04	3390	X	2770	-0-	-620	-0-	104 7	1 9	2659	3	Y	6	12	1			-0-
05	3472	X	2398	-0-	-1074	-0-	90 2	1 9	2306	3	Y	2					2
06	DLQ G-10		2807	-0-	2807	2807	108	1	2699	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		3535	-0-	3535	6342	133 17	1 9	3385	3	Y	15					17
*08	10196	X	3854	-0-	-6342	-0-	145 3	1 9	3706	3	Y	3	18	1			2

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

03	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	233	1	5936	3	Y	13					25
							14	9									
04	6660	X	6055	-0-	-605	-0-	228	1	5813	3	Y	13	29	1			9
							14	9									
05	6634	X	6433	-0-	-201	-0-	242	1	6184	3	Y	6					15
							7	9									
06	6390	X	6058	-0-	-332	-0-	233	1	5825	3	Y	-0-					15
07	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	237	1	6029	3	Y	26					41
							29	9									
08	6448	X	5977	-0-	-471	-0-	225	1	5746	3	Y	5	28	1			18
							6	9									

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	184	1	4688	3	Y	101	93	1			33
							111	9									
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	179	1	4624	3	Y	62	76	1			19
							68	9									
05	5084	X	5008	-0-	-76	-0-	182	1	4718	3	Y	98	88	1			29
							108	9									
06	4920	X	4527	-0-	-393	-0-	162	1	4297	3	Y	62	64	1			27
							68	9									
07	5084	X	4687	-0-	-397	-0-	155	1	4402	3	Y	118	114	1			31
							130	9									
*08	5022	X	4726	-0-	-296	-0-	146	1	4456	3	Y	113	85	1			59
							124	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	423	1	5570	3	Y	103	115	1			68
							113	9									
04	5550	X	5380	-0-	-170	-0-	393	1	4987	3	Y	-0-					68
05	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	416	1	5274	3	Y	80	87	1			61
							88	9									
06	5550	X	5165	-0-	-385	-0-	374	1	4735	3	Y	51	56	1			56
							56	9									
07	5735	X	5513	-0-	-222	-0-	416	1	5068	3	Y	26					82
							29	9									
08	5735	X	4724	-0-	-1011	-0-	348	1	4346	3	Y	27	86	1			23
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	387	1	5095	3	Y	33	25	1			15
							36	9									
04	5610	X	5301	-0-	-309	-0-	387	1	4914	3	Y	-0-					15
05	5797	X	5501	-0-	-296	-0-	394	1	4996	3	Y	101	68	1			48
							111	9									
06	5610	X	5242	-0-	-368	-0-	380	1	4814	3	Y	44	46	1			46
							48	9									
07	5518	X	5398	-0-	-120	-0-	407	1	4960	3	Y	28					74
							31	9									
08	5518	X	5280	-0-	-238	-0-	389	1	4857	3	Y	31	83	1			22
							34	9									

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
03	8823	X	2504	-0-	-6319	-0-	177	1	2327	3	Y	-0-	4	1			3
04	2580	X	2323	-0-	-257	-0-	170	1	2153	3	Y	-0-					3
05	2666	X	2060	-0-	-606	-0-	151	1	1909	3	Y	-0-	1	1			2
06	2580	X	1890	-0-	-690	-0-	138	1	1752	3	Y	-0-	1	1			1
07	2666	X	1954	-0-	-712	-0-	148	1	1806	3	Y	-0-					1
08	2511	X	2240	-0-	-271	-0-	166	1	2074	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	156	1	3116	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	3630	X	3166	-0-	-464	-0-	154	1	3012	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3407	-0-	-344	-0-	166	1	3241	3	Y	-0-					-0-
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	175	1	3451	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	189	1	3792	3	Y	96	66	1			30
							106	9									
*08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	198	1	3810	3	Y	-0-	30	1			-0-

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
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-

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
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	198	1	3966	3	Y	-0-					-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	193	1	3771	3	Y	-0-					-0-
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	236	1	4610	3	Y	-0-					-0-
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	244	1	4813	3	Y	-0-					-0-
07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	221	1	4446	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
08	4402	X	3757	-0-	-645	-0-	185	1	3572	3	Y	-0-					-0-

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
03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5738	3	36	9	Y	33					130
04	5400	X	5349	-0-	-51	-0-	5334	3	15	9	Y	14					144
05	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5766	3	52	9	Y	47					191
06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5399	3	11	9	Y	10	189	1			12
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5571	3	12	9	Y	11					23
*08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5661	3	7	9	Y	6					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			Y	-0-					3
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			Y	-0-					3
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			Y	-0-					3
06	3540	X	3373	-0-	-167	-0-	3369	3	4	9	Y	4					7
07	3658	X	3353	-0-	-305	-0-	3353	3			Y	-0-					7
08	3658	X	3547	-0-	-111	-0-	3547	3			Y	-0-					7

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
03	3100	N	1914	-0-	-1186	2209	1914	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1869	-0-	-1131	1078	1869	3			Y	-0-					-0-
05	2928	N	1850	-0-	-1078	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-

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
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	1051	1	2113	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	2577	-0-	-933	-0-	770	1	1807	3	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2265	-0-	-587	-0-	572	1	1693	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2789	-0-	-271	-0-	823	1	1966	3	Y	-0-					-0-
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	982	1	2298	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2779	-0-	-383	-0-	752	1	2027	3	Y	-0-					-0-

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
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	260	1	5200	3	Y	-0-					-0-
04	6300	X	5294	-0-	-1006	-0-	258	1	5036	3	Y	-0-					-0-
05	6510	X	5052	-0-	-1458	-0-	246	1	4806	3	Y	-0-					-0-
06	6300	X	4877	-0-	-1423	-0-	235	1	4642	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	5263	-0-	-441	-0-	249	1	5014	3	Y	-0-					-0-
*08	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	272	1	5238	3	Y	-0-					-0-

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
03	3100	N	1407	-0-	-1693	267	1407	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	953	-0-	-487	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1268	-0-	-251	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
*08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-

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
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	671	1	2000	3	Y	-0-					5
04	3660	X	2559	-0-	-1101	-0-	664	1	1895	3	Y	-0-					5
05	3565	X	2810	-0-	-755	-0-	728	1	2082	3	Y	-0-					5
06	3450	X	2674	-0-	-776	-0-	701	1	1973	3	Y	-0-					5
07	3007	X	2840	-0-	-167	-0-	757	1	2083	3	Y	-0-					5
*08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	763	1	2111	3	Y	7					12
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					106
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-	78	1			28
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					28
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					28
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					28
*08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	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
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	531	1	5459	3	Y	-0-					50
04	6180	X	5031	-0-	-1149	-0-	488	1	4543	3	Y	-0-					50
05	6386	X	5222	-0-	-1164	-0-	498	1	4691	3	Y	30					80
							33	9									
06	6180	X	4946	-0-	-1234	-0-	483	1	4459	3	Y	4	84	1			-0-
							4	9									
07	5983	X	5086	-0-	-897	-0-	502	1	4584	3	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5042	-0-	-941	-0-	521	1	4521	3	Y	-0-					-0-

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
03	2821	X	2002	-0-	-819	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1544	-0-	-1186	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1566	-0-	-945	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1608	-0-	-342	-0-	1470	3	138	9	N	125					125
07	2015	X	1433	-0-	-582	-0-	1360	3	73	9	N	66	174	1			17
08	2015	X	715	-0-	-1300	-0-	715	3			N	-0-					17

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
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			Y	-0-					24
04	5940	X	5541	-0-	-399	-0-	5541	3			Y	-0-					24
05	6107	X	5752	-0-	-355	-0-	5752	3			Y	-0-					24
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			Y	-0-					24
07	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	3			Y	-0-					24
*08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			Y	-0-					24

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
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5290	3	57	9	Y	52	60	1			53
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4963	3	37	9	Y	34	61	1			26
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5113	3	58	9	Y	53					79
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4966	3	15	9	Y	14	64	1			29
07	5022	X	4945	-0-	-77	-0-	4938	3	7	9	Y	6					35
*08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5527	3	65	9	Y	59	69	1			25

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	223	1	4476	3	Y	150	201	1			152
							165	9									
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	217	1	4231	3	Y	88					240
							97	9									
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	213	1	4166	3	Y	25	19	1			246
							28	9									
06	4170	X	4110	-0-	-60	-0-	198	1	3911	3	Y	1	115	1			132
							1	9									
07	4309	X	4102	-0-	-207	-0-	194	1	3908	3	Y	-0-	2	1			130
*08	4309	X	4014	-0-	-295	-0-	198	1	3816	3	Y	-0-	9	1			121

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	3	1	9	Y	1					12
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	3	3	9	Y	3					15
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					15
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					16
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3820	3	1	9	Y	1					12
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3816	3	3	9	Y	3					15
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			Y	-0-					15
06	3510	X	3497	-0-	-13	-0-	3496	3	1	9	Y	1					16
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			Y	-0-					16
*08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			Y	-0-					16

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

03	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
04	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
05	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	11119	-0-	-431	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11256	-0-	-679	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	11089	-0-	-846	-0-	11089	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

03	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	3			Y	-0-					-0-
04	6660	X	5695	-0-	-965	-0-	5695	3			Y	-0-					-0-
05	6882	X	5851	-0-	-1031	-0-	5851	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5328	-0-	5328	5328	5328	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6131	-0-	6131	11459	6131	3			Y	-0-					-0-
*08	17761	X	6302	-0-	-11459	-0-	6302	3			Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	473	1	4485	3	Y	16					16
							18	9									
04	5790	X	4945	-0-	-845	-0-	475	1	4470	3	Y	-0-					16
05	5456	X	5167	-0-	-289	-0-	501	1	4653	3	Y	12	28	1			-0-
							13	9									
06	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	518	1	4844	3	Y	-0-					-0-
07	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	542	1	4993	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4911	-0-	-266	-0-	513	1	4398	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	659	1	1704	2	Y	35					94
							39	9									
04	2550	X	2189	-0-	-361	-0-	629	1	1558	2	Y	2					96
							2	9									
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	652	1	1707	2	Y	-0-					96
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	645	1	1771	2	Y	1					97
							1	9									
07	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	783	1	2252	2	Y	9	55	1			51
							10	9									
*08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	711	1	1947	2	Y	-0-					51

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

03	3100	N	2560	-0-	-540	4397	2560	3			Y	-0-					3
04	3000	N	2728	-0-	-272	4125	2728	3			Y	-0-					3
05	3100	N	2938	-0-	-162	3963	2938	3			Y	-0-					3
06	3000	N	2860	-0-	-140	3823	2860	3			Y	-0-					3
07	3100	N	2926	-0-	-174	3649	2926	3			Y	-0-					3
*08	3100	N	2838	-0-	-262	3387	2838	3			Y	-0-					3

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

03	3100	N	2611	-0-	-489	4279	2611	3			Y	-0-					3
04	3000	N	2565	-0-	-435	3844	2562	3	3	9	Y	3					6
05	3100	N	1032	-0-	-2068	1776	1032	3			Y	-0-					6
06	3000	N	2737	-0-	-263	1513	2735	3	2	9	Y	2					8
07	3100	N	2504	-0-	-596	917	2504	3			Y	-0-					8
*08	3100	N	2346	-0-	-754	163	2346	3			Y	-0-					8

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	3			Y	-0-					11
04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6542	3	33	9	Y	30					41
05	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6424	3	23	9	Y	21	41	1			21
06	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6268	3	19	9	Y	17	26	1			12
07	6231	X	6163	-0-	-68	-0-	6163	3			Y	-0-					12
*08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	3			Y	-0-					12

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4377	3	26	9	Y	24	14	1			22
04	4560	X	3982	-0-	-578	-0-	3958	3	24	9	Y	22	15	1			29
05	4712	X	4041	-0-	-671	-0-	4026	3	15	9	Y	14	41	1			2
06	4560	X	4070	-0-	-490	-0-	4055	3	15	9	Y	14					16
07	4712	X	3063	-0-	-1649	-0-	3035	3	28	9	Y	25	19	1			22
*08	4402	X	2212	-0-	-2190	-0-	2203	3	9	9	Y	8	25	1			5

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	316	1	4643	3	Y	17					69
							19	9									
04	5070	X	2665	-0-	-2405	-0-	181	1	2478	3	Y	5					74
							6	9									
05	5239	X	3456	-0-	-1783	-0-	235	1	3215	3	Y	5					79
							6	9									
06	5070	X	1951	-0-	-3119	-0-	87	1	1864	3	Y	-0-					79
07	5239	X	2587	-0-	-2652	-0-	111	1	2474	3	Y	2					81
							2	9									
08	4991	X	2124	-0-	-2867	-0-	90	1	2033	3	Y	1					82
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					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	2					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			Y	-0-					68
04	4380	X	4069	-0-	-311	-0-	4069	3			Y	-0-					68
05	5115	X	26	-0-	-5089	-0-	26	3			Y	-0-					68
06	4950	X	255	-0-	-4695	-0-	255	3			Y	-0-					68
07	5115	X	49	-0-	-5066	-0-	49	3			Y	-0-					68
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					68

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

03	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	134	1	2652	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2785	-0-	-95	-0-	140	1	2645	2	N	-0-					-0-
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	155	1	2854	2	N	-0-					-0-
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	159	1	2788	2	N	-0-					-0-
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	154	1	2756	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2622	-0-	-385	-0-	141	1	2481	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

03	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	233	1	4618	2	N	-0-					-0-
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	230	1	4350	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	243	1	4469	2	N	-0-					-0-
06	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	242	1	4230	2	N	-0-					-0-
07	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	249	1	4461	2	N	-0-					-0-
*08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	266	1	4686	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

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-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

03	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	3			Y	-0-					29
04	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	3			Y	-0-	29	1			-0-
05	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	1011	1	10267	3	Y	-0-					-0-
06	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	968	1	9893	3	Y	-0-					-0-
07	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	1000	1	10020	3	Y	-0-					-0-
*08	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	970	1	9544	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2614	-0-	-455	-0-	750	1	1864	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2860	-0-	-110	-0-	727	1	2133	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	755	1	2281	2	N	-0-					-0-
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	733	1	1959	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2570	-0-	-375	-0-	756	1	1814	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2677	-0-	-361	-0-	756	1	1921	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1664	N	1002	-0-	-662	-0-	996	3	6	9	Y	5					25
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	980	3	17	9	Y	15					40
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	889	3	8	9	Y	7					47
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	879	3	8	9	Y	7					54
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					54
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			Y	-0-	43	1			11

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	178	1	4537	3	Y	10					17
							11	9									
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	177	1	4526	3	Y	10	23	1			4
							11	9									
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	187	1	4792	3	Y	5					9
							6	9									
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	175	1	4395	3	Y	-0-					9
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	172	1	4371	3	Y	19					28
							21	9									
*08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	175	1	4457	3	Y	4	22	1			10
							4	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	3	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	66	1	1407	3	N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	434	1	6378	3	Y	64	74	1			66
							70	9									
04	8430	X	6326	-0-	-2104	-0-	431	1	5895	3	Y	-0-					66
05	8711	X	6256	-0-	-2455	-0-	421	1	5762	3	Y	66	59	1			73
							73	9									
06	6660	X	5264	-0-	-1396	-0-	235	1	5029	3	Y	-0-					73
07	6882	X	5278	-0-	-1604	-0-	227	1	5051	3	Y	-0-					73
08	6882	X	5233	-0-	-1649	-0-	219	1	4930	3	Y	76	66	1			83
							84	9									

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
03	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	66	1	1682	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	1616	-0-	-1324	-0-	60	1	1556	3	Y	-0-					-0-
05	2604	X	1264	-0-	-1340	-0-	47	1	1217	3	Y	-0-					-0-
06	2520	X	1332	-0-	-1188	-0-	48	1	1284	3	Y	-0-					-0-
07	2325	X	1150	-0-	-1175	-0-	39	1	1111	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	859	-0-	-412	-0-	27	1	832	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	3844	X	3394	-0-	-450	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3127	-0-	-407	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3291	-0-	-129	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3307	-0-	-103	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3204	-0-	-206	-0-	3204	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
03	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	3			Y	-0-					13
04	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9684	3	8	9	Y	7	20	1			-0-
05	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9824	3			Y	-0-					-0-
06	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9231	3	1	9	Y	1					1
07	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	3			Y	-0-					1
*08	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	9911	3			Y	-0-					1

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
03	2914	X	2173	-0-	-741	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2403	-0-	-627	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
*08	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	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
03	3317	X	2940	-0-	-377	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1912	-0-	-1358	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3067	-0-	-312	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3262	-0-	-8	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2979	-0-	-245	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2625	-0-	-444	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4149	3	1	9	Y	1					4
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			Y	-0-					4
05	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	3603	3			Y	-0-					4
06	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	3			Y	-0-					4
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			Y	-0-					4
*08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			Y	-0-					4

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	128	1	3281	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	126	1	3258	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	130	1	3368	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	126	1	3328	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	3503	X	3419	-0-	-84	-0-	116	1	3303	3	Y	-0-	2	1			1
*08	3503	X	2619	-0-	-884	-0-	83	1	2536	3	Y	-0-					1

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
03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	801	1	4005	3	Y	5					41
							6	9									
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	795	1	4182	3	Y	13					54
							14	9									
05	5084	X	4679	-0-	-405	-0-	785	1	3847	3	Y	43					97
							47	9									
06	4650	X	3775	-0-	-875	-0-	763	1	3012	3	Y	-0-	73	1			24
07	5084	X	3878	-0-	-1206	-0-	824	1	3047	3	Y	6					30
							7	9									
08	5084	X	3975	-0-	-1109	-0-	811	1	3151	3	Y	12					42
							13	9									

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	1240	N	88	-0-	-1152	-0-	24	1	64	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	517	-0-	-1793	-0-	122	1	395	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2016	-0-	-185	-0-	387	1	1629	2	N	-0-					-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	593	1	1812	2	N	-0-					-0-
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	593	1	1790	2	N	-0-					-0-
*08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	582	1	1735	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
03	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	1510	1	5655	3	Y	11					92
							12	9									
04	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	1462	1	5286	3	Y	7	91	1			8
							8	9									
05	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	1510	1	5496	3	Y	13					21
							14	9									
06	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	1462	1	5249	3	Y	6					27
							7	9									
07	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	1510	1	5522	3	Y	6					33
							7	9									
*08	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	1510	1	5382	3	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	2694	-0-	-726	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
05	3100	X	1586	-0-	-1514	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2795	-0-	2795	2795	2795	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1990	-0-	1990	4785	1990	3			Y	-0-					-0-
*08	6804	X	2019	-0-	-4785	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-

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
03	4154	X	3942	-0-	-212	-0-	1065	1	2877	2	N	-0-					-0-
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	933	1	3021	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3728	-0-	-302	-0-	715	1	3013	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3645	-0-	-165	-0-	899	1	2746	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3808	-0-	-284	-0-	947	1	2861	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3812	-0-	-280	-0-	958	1	2854	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	179	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	63	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	119	1	279	3	Y	-0-					-0-
*08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	420	1	1132	3	Y	1					1
							1	9									

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
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	80	1	1167	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	74	1	1086	2	N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	83	1	1142	2	N	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	86	1	1151	2	N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	92	1	1259	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	77	1	978	2	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
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	312	1	4338	2	N	-0-					-0-
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	302	1	4233	2	N	-0-					-0-
05	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	319	1	4322	2	N	-0-					-0-
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	315	1	4145	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4501	-0-	-56	-0-	324	1	4177	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4507	-0-	-50	-0-	325	1	4182	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	3844	X	3644	-0-	-200	-0-	233	1	3411	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3592	-0-	-98	-0-	229	1	3363	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3458	-0-	-355	-0-	236	1	3222	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3322	-0-	-218	-0-	230	1	3092	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3458	-0-	-262	-0-	235	1	3223	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	248	1	3169	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	224	1	4495	3	Y	270	270	1			-0-
							297	9									
04	5310	X	4500	-0-	-810	-0-	211	1	4128	3	Y	146					146
							161	9									
05	5456	X	5045	-0-	-411	-0-	234	1	4580	3	Y	210	352	1			4
							231	9									
06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	226	1	4464	3	Y	213	217	1			-0-
							234	9									
07	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	236	1	4747	3	Y	161	83	1			78
							177	9									
08	5053	X	4947	-0-	-106	-0-	226	1	4360	3	Y	328	328	1			78
							361	9									

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	6815	-0-	-3229	-0-	2263	1	4550	3	Y	2					2
							2	9									
04	9720	X	7992	-0-	-1728	-0-	2387	1	5599	3	Y	5					7
							6	9									
05	10044	X	9966	-0-	-78	-0-	2515	1	7449	3	Y	2					9
							2	9									
06	DLQ G-10		7701	-0-	7701	7701	2273	1	5426	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
07	DLQ G-10		6986	-0-	6986	14687	2090	1	4895	3	Y	1					9
							1	9									
*08	22892	X	8205	-0-	-14687	-0-	2220	1	5983	3	Y	2					11
							2	9									

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			Y	-0-					-0-
04	6660	X	5718	-0-	-942	-0-	5718	3			Y	-0-					-0-
05	6448	X	5437	-0-	-1011	-0-	5437	3			Y	-0-					-0-
06	6090	X	4707	-0-	-1383	-0-	4707	3			Y	-0-					-0-
07	6293	X	5118	-0-	-1175	-0-	5118	3			Y	-0-					-0-
08	6107	X	5300	-0-	-807	-0-	5300	3			Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	158	1	3165	3	Y	-0-	1	1			2
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	163	1	3180	3	Y	-0-					2
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	164	1	3206	3	Y	-0-					2
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	155	1	3063	3	Y	-0-					2
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	169	1	3401	3	Y	-0-					2
*08	3317	X	3149	-0-	-168	-0-	155	1	2994	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	81	1	1190	3	Y	52	105	1			43
							57	9									
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	86	1	1175	3	Y	15					58
							17	9									
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	84	1	1151	3	Y	10					68
							11	9									
06	780	N	713	-0-	-67	-0-	31	1	670	3	Y	11	75	1			4
							12	9									
07	806	N	665	-0-	-141	-0-	28	1	628	3	Y	8					12
							9	9									
08	806	N	746	-0-	-60	-0-	31	1	698	3	Y	15					27
							17	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

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-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-					66
04	3180	X	2773	-0-	-407	-0-	2773	3			Y	-0-					66
05	3441	X	2727	-0-	-714	-0-	2727	3			Y	-0-					66
06	3330	X	2833	-0-	-497	-0-	2833	3			Y	-0-					66
07	3441	X	3374	-0-	-67	-0-	3374	3			Y	-0-					66
*08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			Y	-0-					66

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					65
05	3100	N	4747	-0-	1647	1647	4747	3			Y	-0-					65
06	3000	N	4067	-0-	1067	2714	4067	3			Y	-0-					65
07	3100	N	4755	-0-	1655	4369	4755	3			Y	-0-					65
*08	9036	X	4667	-0-	-4369	-0-	4667	3			Y	-0-					65

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1080	1	466	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1057	-0-	-593	-0-	1044	1	13	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1306	-0-	-399	-0-	1080	1	226	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	1046	1	375	2	N	-0-					-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1083	1	649	2	N	-0-					-0-
*08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1082	1	528	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

03	21026	X	21026	-0-	-0-	-0-	972	1	20054	2	N	-0-					-0-
04	20588	X	20588	-0-	-0-	-0-	936	1	19652	2	N	-0-					-0-
05	20612	X	20612	-0-	-0-	-0-	978	1	19634	2	N	-0-					-0-
06	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	948	1	18479	2	N	-0-					-0-
07	20678	X	20678	-0-	-0-	-0-	978	1	19700	2	N	-0-					-0-
*08	20609	X	20609	-0-	-0-	-0-	979	1	19630	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6680	-0-	-636	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6573	-0-	-507	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6409	-0-	-690	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5818	-0-	-1052	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5835	-0-	-1140	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5625	-0-	-1164	-0-	5625	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

03	6076	X	5738	-0-	-338	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5486	-0-	-304	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5569	-0-	-290	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5356	-0-	-224	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5429	-0-	-306	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5330	-0-	-405	-0-	5330	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

03	19623	X	17645	-0-	-1978	-0-	17645	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	17566	-0-	-1424	-0-	17566	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	18362	-0-	-734	-0-	18362	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	17464	-0-	-506	-0-	17464	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	17833	-0-	-333	-0-	17833	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	17654	-0-	-698	-0-	17654	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

03	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6340	3	7	9	Y	6	66	1			38
04	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	3			Y	-0-	26	1			12
05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			Y	-0-	8	1			4
06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3			Y	-0-	1	1			3
07	6386	X	6223	-0-	-163	-0-	6222	3	1	9	Y	1	2	1			2
08	6386	X	6226	-0-	-160	-0-	6226	3			Y	-0-	2	1			-0-

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	1248	1	3366	2	N	-0-					-0-
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	1213	1	3232	2	N	-0-					-0-
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	1256	1	3344	2	N	-0-					-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	1227	1	3225	2	N	-0-					-0-
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	1263	1	3299	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4398	-0-	-35	-0-	1257	1	3141	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	273	1	5463	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	5775	-0-	-135	-0-	281	1	5494	3	Y	-0-					-0-
05	6107	X	5539	-0-	-568	-0-	269	1	5270	3	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5263	-0-	-467	-0-	254	1	5009	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	4941	-0-	-1042	-0-	234	1	4707	3	Y	-0-					-0-
08	5983	X	4009	-0-	-1974	-0-	198	1	3811	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					37
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	17	3	Y	11					48
							12	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					49
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	70	1	163	3	Y	1					50
							1	9									
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	117	1	314	3	Y	8					58
							9	9									

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	710	1	3551	3	Y	6					34
							7	9									
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	666	1	3503	3	Y	10					44
							11	9									
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	725	1	3552	3	Y	40					84
							44	9									
06	4110	X	3454	-0-	-656	-0-	698	1	2756	3	Y	-0-	67	1			17
07	4247	X	3233	-0-	-1014	-0-	687	1	2540	3	Y	5					22
							6	9									
*08	4247	X	3425	-0-	-822	-0-	699	1	2714	3	Y	11					33
							12	9									

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	158	1	3131	2	Y	-0-					-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	158	1	2982	2	Y	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	170	1	3128	2	Y	-0-					-0-
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	169	1	2948	2	Y	-0-					-0-
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	168	1	3015	2	Y	-0-					-0-
*08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	168	1	2957	2	Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

03	24669	X	24669	-0-	-0-	-0-	24669	2			N	-0-					-0-
04	23590	X	23590	-0-	-0-	-0-	23590	2			N	-0-					-0-
05	24035	X	24035	-0-	-0-	-0-	24035	2			N	-0-					-0-
06	23182	X	23182	-0-	-0-	-0-	23182	2			N	-0-					-0-
07	23540	X	23540	-0-	-0-	-0-	23540	2			N	-0-					-0-
*08	23346	X	23346	-0-	-0-	-0-	23346	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4113	3	122	9	Y	111	109	1			64
04	5790	X	4340	-0-	-1450	-0-	4218	3	122	9	Y	111	120	1			55
05	4867	X	4180	-0-	-687	-0-	4066	3	114	9	Y	104	113	1			46
06	4410	X	4032	-0-	-378	-0-	3904	3	128	9	Y	116	50	1			112
07	4557	X	3882	-0-	-675	-0-	3843	3	39	9	Y	35	60	1			87
08	4495	X	4019	-0-	-476	-0-	3898	3	121	9	Y	110	157	1			40

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
03	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	367	1	2553	2	N	-0-					-0-
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	327	1	2445	2	N	-0-					-0-
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	337	1	2492	2	N	-0-					-0-
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	331	1	2364	2	N	-0-					-0-
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	343	1	2453	2	N	-0-					-0-
*08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	348	1	2429	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1771	N	758	-0-	-1013	-0-	758	3			Y	-0-	10	1			1
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					1
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
*08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1334	3	23	9	Y	21	18	1			3

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
04	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
05	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
06	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
07	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
*08	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	2			N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	193	1	2541	3	Y	17	24	1			14
							19	9									
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	202	1	2562	3	Y	-0-					14
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	513	1	2729	3	Y	13	16	1			11
							14	9									
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	550	1	3313	3	Y	1	6	1			6
							1	9									
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	501	1	2481	3	Y	-0-					6
*08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	594	1	3698	3	Y	12	14	1			4
							13	9									

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	338	1	6336	3	Y	9					65
							10	9									
04	6480	X	6217	-0-	-263	-0-	6214	3	3	9	Y	3	43	1			25
05	6696	X	6445	-0-	-251	-0-	6445	3			Y	-0-					25
06	6480	X	6002	-0-	-478	-0-	6002	3			Y	-0-					25
07	6696	X	5971	-0-	-725	-0-	5971	3			Y	-0-					25
*08	6696	X	5882	-0-	-814	-0-	5882	3			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7847	2	25	9	Y	23	60	1			22
04	8130	X	7598	-0-	-532	-0-	7598	2			Y	-0-					22
05	8370	X	7306	-0-	-1064	-0-	7305	3	1	9	Y	1					23
06	7950	X	7065	-0-	-885	-0-	7065	3			Y	-0-					23
07	8122	X	7653	-0-	-469	-0-	7653	3			Y	-0-					23
08	7874	X	7711	-0-	-163	-0-	7711	3			Y	-0-					23

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	376	1	2828	3	Y	5					87
							6	9									
04	3840	X	2972	-0-	-868	-0-	362	1	2606	3	Y	4					91
							4	9									
05	4061	X	3264	-0-	-797	-0-	416	1	2838	3	Y	9	39	1			61
							10	9									
06	3930	X	3692	-0-	-238	-0-	450	1	3233	3	Y	8	44	1			25
							9	9									
07	4061	X	3739	-0-	-322	-0-	459	1	3280	3	Y	-0-					25
*08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	529	1	3701	3	Y	-0-					25

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

03	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	1049	1	7890	3	Y	15					44
							17	9									
04	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	1112	1	8001	3	Y	13					57
							14	9									
05	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	1224	1	8357	3	Y	7	64	1			-0-
							8	9									
06	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	1124	1	8079	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	1156	1	8258	3	Y	-0-					-0-
*08	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	1118	1	7815	3	Y	-0-					-0-

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	331	1	4353	3	Y	12	20	1			12
							13	9									
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	309	1	3921	3	Y	-0-					12
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	333	1	4221	3	Y	5	10	1			7
							6	9									
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	308	1	3901	3	Y	-0-	3	1			4
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	336	1	4096	3	Y	-0-					4
*08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	310	1	3875	3	Y	-0-	3	1			1

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
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			Y	-0-					1
04	4560	X	4503	-0-	-57	-0-	4503	3			Y	-0-					1
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			Y	-0-					1
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			Y	-0-					1
07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			Y	-0-					1
*08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			Y	-0-					1

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
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	183	1	4650	3	Y	11					16
							12	9									
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	180	1	4587	3	Y	10	23	1			3
							11	9									
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	190	1	4869	3	Y	5					8
							6	9									
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	185	1	4645	3	Y	-0-					8
07	4929	X	4839	-0-	-90	-0-	182	1	4636	3	Y	19					27
							21	9									
08	4929	X	4832	-0-	-97	-0-	182	1	4644	3	Y	5	23	1			9
							6	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

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

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

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

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	216	1	5512	3	Y	12					20
							13	9									
04	5610	X	5478	-0-	-132	-0-	206	1	5259	3	Y	12	26	1			6
							13	9									
05	5797	X	5657	-0-	-140	-0-	213	1	5438	3	Y	5					11
							6	9									
06	5610	X	5480	-0-	-130	-0-	210	1	5270	3	Y	-0-					11
07	5735	X	5659	-0-	-76	-0-	213	1	5421	3	Y	23					34
							25	9									
08	5735	X	5604	-0-	-131	-0-	211	1	5387	3	Y	5	26	1			13
							6	9									

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	1088	1	2692	2	N	-0-					-0-
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	1052	1	2618	2	N	-0-					-0-
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	1092	1	2605	2	N	-0-					-0-
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	1061	1	2583	2	N	-0-					-0-
07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	1096	1	2697	2	N	-0-					-0-
*08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	1096	1	2730	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

03	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
05	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
07	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
*08	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	1080	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

03	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
04	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
05	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
06	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
*08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	214	1	5461	3	Y	-0-	8	1			92
04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	209	1	5411	3	Y	4	11	1			85
							4	9									
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	211	1	5460	3	Y	6	6	1			85
							7	9									
06	5490	X	5112	-0-	-378	-0-	186	1	4925	3	Y	1	1	1			85
							1	9									
07	5797	X	5163	-0-	-634	-0-	176	1	4986	3	Y	1	1	1			85
							1	9									
*08	5797	X	5196	-0-	-601	-0-	164	1	4988	3	Y	40	24	1			101
							44	9									

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
03	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1332	3	6	9	Y	5					25
04	3120	X	1168	-0-	-1952	-0-	1151	3	17	9	Y	15					40
05	2573	X	956	-0-	-1617	-0-	948	3	8	9	Y	7					47
06	1350	X	877	-0-	-473	-0-	869	3	8	9	Y	7					54
07	1395	X	632	-0-	-763	-0-	632	3			Y	-0-					54
08	1333	X	604	-0-	-729	-0-	604	3			Y	-0-	43	1			11

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
03	1426	N	1094	-0-	-332	-0-	52	1	1042	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1439	-0-	-271	-0-	72	1	1367	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	57	1	1048	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	54	1	939	2	N	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	86	1	1546	2	N	-0-					-0-
*08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	113	1	1994	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	1773	1	5305	2	N	-0-					-0-
04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	1712	1	4742	2	N	-0-					-0-
05	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	1822	1	5771	2	N	-0-					-0-
06	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	1791	1	5798	2	N	-0-					-0-
07	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	1825	1	5678	2	N	-0-					-0-
*08	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	1826	1	5578	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
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	147	1	3751	3	Y	-0-					-0-
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	143	1	3704	3	Y	-0-					-0-
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	149	1	3868	3	Y	-0-					-0-
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	137	1	3632	3	Y	-0-					-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	129	1	3673	3	Y	-0-					-0-
*08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	122	1	3705	3	Y	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2095	3	1	9	Y	1					4
04	2730	X	1851	-0-	-879	-0-	1851	3			Y	-0-					4
05	2356	X	2060	-0-	-296	-0-	2060	3			Y	-0-					4
06	2280	X	1738	-0-	-542	-0-	1738	3			Y	-0-					4
07	2356	X	1661	-0-	-695	-0-	1661	3			Y	-0-					4
08	2108	X	1655	-0-	-453	-0-	1655	3			Y	-0-					4

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
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	138	1	3537	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	4110	X	3849	-0-	-261	-0-	143	1	3703	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	146	1	3773	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	135	1	3570	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	138	1	3930	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
08	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	120	1	3660	3	Y	6	5	1			4
							7	9									

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
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	225	1	4516	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4087	-0-	-713	-0-	199	1	3888	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4132	-0-	-828	-0-	201	1	3931	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	3883	-0-	-917	-0-	187	1	3696	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4097	-0-	-646	-0-	194	1	3903	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4111	-0-	-632	-0-	203	1	3908	3	Y	-0-					-0-

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
03	13268	X	12277	-0-	-991	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11880	-0-	-690	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12109	-0-	-663	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11619	-0-	-711	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	11762	-0-	-762	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	10146	-0-	-2130	-0-	10146	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
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	221	1	4380	2	N	-0-					-0-
04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	231	1	4378	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	229	1	4204	2	N	-0-					-0-
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	215	1	3758	2	N	-0-					-0-
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	217	1	3895	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	4047	-0-	-14	-0-	218	1	3829	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
03	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1131	-0-	-519	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
04	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
05	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
06	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
07	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
*08	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	1578	1	3174	3	Y	5					5
							6	9									
04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	1674	1	3927	3	Y	18					23
							20	9									
05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	1707	1	5054	3	Y	5					28
							6	9									
06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	1613	1	3852	3	Y	6	31	1			3
							7	9									
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	1653	1	3872	3	Y	1					4
							1	9									
*08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1482	1	3994	3	Y	4					8
							4	9									

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
05	217	N	97	-0-	-120	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5648	3	6	9	Y	5					25
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5754	3	17	9	Y	15					40
05	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5666	3	8	9	Y	7					47
06	5400	X	5333	-0-	-67	-0-	5325	3	8	9	Y	7					54
07	5580	X	5330	-0-	-250	-0-	5330	3			Y	-0-					54
08	5580	X	5181	-0-	-399	-0-	5181	3			Y	-0-	43	1			11

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

03	186	N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	2	N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	N	-0-					-0-
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

03	217	N	20	-0-	-197	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3203	-0-	-362	-0-	154	1	3049	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3027	-0-	-183	-0-	152	1	2875	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	157	1	2896	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2954	-0-	-256	-0-	160	1	2794	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	163	1	2921	2	N	-0-					-0-
*08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	175	1	3082	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	83	1	3336	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2370	-0-	-690	-0-	63	1	2307	2	N	-0-					-0-
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	84	1	3271	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2925	-0-	-285	-0-	73	1	2852	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	1	1	2910	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2240	-0-	-1077	-0-	17	1	2223	2	N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	520	1	3164	2	N	-0-					-0-
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	499	1	3343	2	N	-0-					-0-
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	517	1	3324	2	N	-0-					-0-
06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	510	1	3236	2	N	-0-					-0-
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	523	1	3303	2	N	-0-					-0-
*08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	525	1	3232	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	591	1	10148	2	N	-0-					-0-
04	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	599	1	9491	2	N	-0-					-0-
05	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	601	1	9775	2	N	-0-					-0-
06	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	589	1	9693	2	N	-0-					-0-
07	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	5	1	9676	2	N	-0-					-0-
*08	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	164	1	9486	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
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	1154	1	3440	3	Y	2					22
							2	9									
04	4410	X	4207	-0-	-203	-0-	1092	1	3115	3	Y	-0-					22
05	4557	X	4200	-0-	-357	-0-	1088	1	3112	3	Y	-0-					22
06	4440	X	3918	-0-	-522	-0-	1027	1	2891	3	Y	-0-					22
07	4588	X	4004	-0-	-584	-0-	1067	1	2937	3	Y	-0-					22
08	4588	X	4040	-0-	-548	-0-	1073	1	2967	3	Y	-0-					22

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
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3993	3	14	9	Y	13	18	1			7
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4027	3	2	9	Y	2					9
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			Y	-0-					9
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			Y	-0-					9
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3563	3	9	9	Y	8					17
*08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	342	1	3694	3	Y	17					142
							19	9									
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	331	1	3451	3	Y	-0-					142
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	342	1	4060	3	Y	-0-	109	1			33
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	331	1	3752	3	Y	2					35
							2	9									
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	6	1	3933	3	Y	-0-					35
08	3689	X	3681	-0-	-8	-0-	158	1	3523	3	Y	-0-					35

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
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-

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
03	3100	N	2571	-0-	-529	5312	97	1	2472	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	3000	N	2481	-0-	-519	4793	92	1	2389	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	2606	-0-	-494	4299	97	1	2505	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	3000	N	2453	-0-	-547	3752	89	1	2364	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	2537	-0-	-563	3189	86	1	2450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	3100	N	2600	-0-	-500	2689	83	1	2516	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1470	3	14	9	Y	13	18	1			7
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	3	2	9	Y	2					9
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-					9
06	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	1397	3			Y	-0-					9
07	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	1211	3	9	9	Y	8					17
08	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	1185	3			Y	-0-					17

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3375	3	56	9	Y	51	32	1			28
04	3750	X	3472	-0-	-278	-0-	3472	3			Y	-0-	20	1			8
05	3875	X	3323	-0-	-552	-0-	3264	3	59	9	Y	54					62
06	3750	X	3159	-0-	-591	-0-	3144	3	15	9	Y	14	52	1			24
07	3813	X	3022	-0-	-791	-0-	3015	3	7	9	Y	6					30
08	3596	X	2605	-0-	-991	-0-	2605	3			Y	-0-	22	1			8

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			Y	-0-					7
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	3			Y	-0-					7
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			Y	-0-					7
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			Y	-0-					7
07	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	4429	3			Y	-0-					7
*08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			Y	-0-					-0-
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			Y	-0-					-0-
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4920	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	4495	X	4277	-0-	-218	-0-	4277	3			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4178	-0-	-317	-0-	4178	3			Y	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
04	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
05	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
06	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
07	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
*08	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

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

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
03	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	14398	2			N	-0-					-0-
04	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
05	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
06	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
07	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
*08	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12613	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
03	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	97	1	1926	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	97	1	1834	2	N	-0-					-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	110	1	2031	2	N	-0-					-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	109	1	1909	2	N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	107	1	1928	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	113	1	1986	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
03	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4752	3	117	9	Y	106	109	1			64
04	4650	X	4013	-0-	-637	-0-	3929	3	84	9	Y	76	96	1			44
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4983	3	21	9	Y	19	45	1			18
06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5723	3	30	9	Y	27	14	1			31
07	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5659	3	7	9	Y	6	15	1			22
*08	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5265	3	31	9	Y	28	40	1			10

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			Y	-0-					1
04	5070	X	4671	-0-	-399	-0-	4671	3			Y	-0-					1
05	5239	X	4436	-0-	-803	-0-	4436	3			Y	-0-					1
06	5070	X	4485	-0-	-585	-0-	4485	3			Y	-0-					1
07	5022	X	4734	-0-	-288	-0-	4734	3			Y	-0-					1
*08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			Y	-0-					1

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

03	9083	X	9020	-0-	-63	-0-	342	1	8678	3	N	-0-					78
04	8790	X	8700	-0-	-90	-0-	331	1	8369	3	N	-0-					78
05	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	342	1	9057	3	N	25					103
							28	9									
06	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	331	1	8602	3	N	9	99	1			13
							10	9									
*07	9021	X	8507	-0-	-514	-0-	297	1	8210	3	N	-0-					13
08	9083	X	8405	-0-	-678	-0-	342	1	8063	3	N	-0-					13

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5042	3	1	9	Y	1					4
04	5010	X	4410	-0-	-600	-0-	4410	3			Y	-0-					4
05	4991	X	3993	-0-	-998	-0-	3993	3			Y	-0-					4
06	4890	X	4319	-0-	-571	-0-	4319	3			Y	-0-					4
07	5053	X	4311	-0-	-742	-0-	4311	3			Y	-0-					4
08	5053	X	4367	-0-	-686	-0-	4367	3			Y	-0-					4

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	194	1	3857	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	196	1	3704	2	N	-0-					-0-
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	215	1	3949	2	N	-0-					-0-
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	218	1	3817	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	223	1	3993	2	N	-0-					-0-
*08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	227	1	3993	2	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

03	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8683	3	18	9	Y	16	15	1			9
04	7320	X	6034	-0-	-1286	-0-	6001	3	33	9	Y	30	27	1			12
05	7564	X	7106	-0-	-458	-0-	7037	3	69	9	Y	63	53	1			22
06	7320	X	7073	-0-	-247	-0-	6995	3	78	9	Y	71	29	1			64
07	7564	X	7191	-0-	-373	-0-	7166	3	25	9	Y	23	36	1			51
08	7564	X	6716	-0-	-848	-0-	6570	3	146	9	Y	133	147	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

03	3100	N	2181	-0-	-919	2127	2180	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
04	3000	N	1760	-0-	-1240	887	1752	3	8	9	Y	7					7
05	2495	N	1608	-0-	-887	-0-	1607	3	1	9	Y	1	5	1			3
06	2100	N	1949	-0-	-151	-0-	1945	3	4	9	Y	4	6	1			1
07	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	1558	3			Y	-0-					1
*08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1925	3	7	9	Y	6	6	1			1

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

03	16261	X	4143	-0-	-12118	-0-	197	1	3946	3	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3899	-0-	-361	-0-	190	1	3709	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4076	-0-	-326	-0-	198	1	3878	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3794	-0-	-466	-0-	183	1	3611	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4111	-0-	-291	-0-	195	1	3916	3	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	195	1	3750	3	Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	131	1	3334	3	Y	13	15	1			5
							14	9									
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	135	1	3485	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	145	1	3768	3	Y	18	17	1			6
							20	9									
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	129	1	3423	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
07	3751	X	3633	-0-	-118	-0-	123	1	3495	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
08	3906	X	3147	-0-	-759	-0-	100	1	3047	3	Y	-0-	2	1			2

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

03	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	280	1	5607	3	Y	-0-					-0-
04	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	284	1	5540	3	Y	-0-					-0-
05	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	290	1	5682	3	Y	-0-					-0-
06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	274	1	5410	3	Y	-0-					-0-
07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	279	1	5621	3	Y	-0-					-0-
*08	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	290	1	5586	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	277	1	5550	3	Y	-0-	69	1			53
04	6000	X	5257	-0-	-743	-0-	256	1	5001	3	Y	-0-					53
05	6479	X	5401	-0-	-1078	-0-	263	1	5138	3	Y	-0-	4	1			49
06	6270	X	5268	-0-	-1002	-0-	254	1	5014	3	Y	-0-	23	1			26
07	6479	X	5667	-0-	-812	-0-	268	1	5398	3	Y	1	1	1			26
							1	9									
08	5828	X	5638	-0-	-190	-0-	278	1	5360	3	Y	-0-	2	1			24

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
03	3100	N	6238	-0-	3138	12701	6219	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	18993	X	6292	-0-	-12701	-0-	6261	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6112	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5953	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6040	3	6	9	Y	5	2	1			3
*08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6096	3	28	9	Y	25	22	1			6

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	592	1	4452	3	Y	8					22
							9	9									
04	4890	X	3909	-0-	-981	-0-	476	1	3426	3	Y	6					28
							7	9									
05	5053	X	3562	-0-	-1491	-0-	454	1	3104	3	Y	4	30	1			2
							4	9									
06	4890	X	3019	-0-	-1871	-0-	368	1	2644	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	5053	X	3004	-0-	-2049	-0-	369	1	2635	3	Y	-0-					2
08	5053	X	3657	-0-	-1396	-0-	458	1	3199	3	Y	-0-					2

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1097	N	622	-0-	-475	-0-	582	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	835	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	896	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	897	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	873	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	830	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8095	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
04	9480	X	7808	-0-	-1672	-0-	7779	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	9393	X	7967	-0-	-1426	-0-	7950	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	9090	X	7844	-0-	-1246	-0-	7823	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	9393	X	7733	-0-	-1660	-0-	7726	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*08	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8145	3	26	9	Y	24	24	1			-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7516	3	48	9	Y	44	42	1			44
04	7860	X	7353	-0-	-507	-0-	7330	3	23	9	Y	21	41	1			24
05	8122	X	7204	-0-	-918	-0-	7185	3	19	9	Y	17					41
06	7860	X	7119	-0-	-741	-0-	7105	3	14	9	Y	13	38	1			16
07	7781	X	7174	-0-	-607	-0-	7174	3			Y	-0-					16
08	7595	X	7452	-0-	-143	-0-	7445	3	7	9	Y	6	16	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	539	1	3224	2	Y	32	94	1			11
							35	9									
04	3780	X	3631	-0-	-149	-0-	517	1	3106	2	Y	7					18
							8	9									
05	3906	X	3566	-0-	-340	-0-	525	1	3041	2	Y	-0-					18
06	3750	X	3266	-0-	-484	-0-	503	1	2748	2	Y	14					32
							15	9									
07	3875	X	3337	-0-	-538	-0-	521	1	2813	2	Y	3					35
							3	9									
08	3813	X	3279	-0-	-534	-0-	521	1	2757	2	Y	1					36
							1	9									

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			Y	-0-					7
04	3600	X	2237	-0-	-1363	-0-	2237	3			Y	-0-					7
05	3193	X	1903	-0-	-1290	-0-	1903	3			Y	-0-					7
06	3510	X	2339	-0-	-1171	-0-	2339	3			Y	-0-					7
07	3627	X	2348	-0-	-1279	-0-	2348	3			Y	-0-					7
08	3627	X	2292	-0-	-1335	-0-	2292	3			Y	-0-					7

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
03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	118	1	2367	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	100	1	1953	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	102	1	1989	3	Y	-0-					-0-
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	102	1	2010	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3342	-0-	242	242	158	1	3184	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3486	-0-	386	628	172	1	3314	3	Y	-0-					-0-

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
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	179	1	4570	3	Y	247	217	1			78
							272	9									
04	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	173	1	4479	3	Y	176	202	1			52
							194	9									
05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	178	1	4600	3	Y	143	147	1			48
							157	9									
06	4530	X	4455	-0-	-75	-0-	159	1	4204	3	Y	84	93	1			39
							92	9									
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	156	1	4432	3	Y	152	150	1			41
							167	9									
*08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	147	1	4485	3	Y	143	109	1			75
							157	9									

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
03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	1510	1	4252	3	Y	11					78
							12	9									
04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	1462	1	5759	3	Y	9					87
							10	9									
05	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	1482	1	7216	3	Y	6					93
							7	9									
06	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6743	3	1	9	Y	1	92	1			2
07	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3			Y	-0-					2
*08	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6719	3	4	9	Y	4					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
04	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
06	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
07	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
*08	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	12272	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					23
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					23
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					23
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					23
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					23
*08	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			Y	-0-					23

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

03	4402	X	4218	-0-	-184	-0-	202	1	4016	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4224	-0-	-36	-0-	212	1	4012	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4035	-0-	-305	-0-	208	1	3827	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3924	-0-	-276	-0-	212	1	3712	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3952	-0-	-419	-0-	209	1	3743	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4270	-0-	-101	-0-	230	1	4040	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

03	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	457	1	1682	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	444	1	1585	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	463	1	1668	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	449	1	1554	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	462	1	1611	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	465	1	1640	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	12805	3			Y	-0-					1
04	13530	X	13047	-0-	-483	-0-	13047	3			Y	-0-					1
05	13981	X	13144	-0-	-837	-0-	13144	3			Y	-0-					1
06	12780	X	12638	-0-	-142	-0-	12638	3			Y	-0-					1
07	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	13667	3	4	9	Y	4	2	1			3
*08	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	14447	3	13	9	Y	12	12	1			3

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	359	1	4979	3	Y	4					14
							4	9									
04	5430	X	5285	-0-	-145	-0-	374	1	4907	3	Y	4	16	1			2
							4	9									
05	5456	X	5314	-0-	-142	-0-	375	1	4935	3	Y	4					6
							4	9									
06	5190	X	5148	-0-	-42	-0-	368	1	4776	3	Y	4					10
							4	9									
07	5456	X	4853	-0-	-603	-0-	2	1	4847	3	Y	4					14
							4	9									
08	5456	X	5094	-0-	-362	-0-	194	1	4896	3	Y	4					18
							4	9									

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	939	-0-	-291	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
*08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			Y	-0-					13
04	6330	X	5331	-0-	-999	-0-	5322	3	9	9	Y	8	21	1			-0-
05	6541	X	5513	-0-	-1028	-0-	5513	3			Y	-0-					-0-
06	6270	X	5047	-0-	-1223	-0-	5046	3	1	9	Y	1					1
07	6479	X	4377	-0-	-2102	-0-	4377	3			Y	-0-					1
08	5518	X	4752	-0-	-766	-0-	4750	3	2	9	Y	2					3

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

03	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
04	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7564	-0-	-713	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6963	-0-	-1047	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7430	-0-	-847	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7414	-0-	-863	-0-	7414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	540	1	3232	2	Y	42	94	1			55
							46	9									
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	527	1	3171	2	Y	7					62
							8	9									
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	554	1	3206	2	Y	-0-					62
06	3600	X	3516	-0-	-84	-0-	541	1	2960	2	Y	14					76
							15	9									
07	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	558	1	3016	2	Y	3					79
							3	9									
08	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	558	1	2952	2	Y	1					80
							1	9									

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
03	8432	X	8186	-0-	-246	-0-	28	1	8158	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	8076	-0-	-84	-0-	26	1	8050	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	8086	-0-	-315	-0-	40	1	8046	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7684	-0-	-446	-0-	50	1	7634	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	7974	-0-	-365	-0-	50	1	7924	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7866	-0-	-473	-0-	50	1	7816	2	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
03	1209	N	891	-0-	-318	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
*08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	260	1	6872	3	Y	31	31	1			12
							34	9									
04	6570	X	6434	-0-	-136	-0-	247	1	6159	3	Y	25	29	1			8
							28	9									
05	6789	X	6293	-0-	-496	-0-	243	1	6035	3	Y	14					22
							15	9									
06	6570	X	6002	-0-	-568	-0-	237	1	5737	3	Y	25	28	1			19
							28	9									
07	6789	X	6461	-0-	-328	-0-	260	1	6180	3	Y	19	31	1			7
							21	9									
*08	6789	X	6392	-0-	-397	-0-	265	1	6102	3	Y	23	30	1			-0-
							25	9									

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	380	1	3386	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3498	-0-	-312	-0-	365	1	3133	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	3755	-0-	-58	-0-	397	1	3358	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3541	-0-	-149	-0-	387	1	3154	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3715	-0-	-98	-0-	403	1	3312	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3710	-0-	-41	-0-	406	1	3304	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

03	5549	X	5112	-0-	-437	-0-	5112	2			N	-0-			-0-
04	5370	X	4551	-0-	-819	-0-	4551	2			N	-0-			-0-
05	5456	X	4939	-0-	-517	-0-	4939	2			N	-0-			-0-
06	5190	X	4443	-0-	-747	-0-	4443	2			N	-0-			-0-
07	5363	X	4724	-0-	-639	-0-	4724	2			N	-0-			-0-
08	5115	X	4490	-0-	-625	-0-	4490	2			N	-0-			-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

03	6603	X	6460	-0-	-143	-0-	310	1	6150	2	N	-0-			-0-
04	6390	X	6089	-0-	-301	-0-	306	1	5783	2	N	-0-			-0-
05	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	363	1	6672	2	N	-0-			-0-
06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	417	1	7283	2	N	-0-			-0-
07	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	399	1	7161	2	N	-0-			-0-
*08	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	402	1	7071	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

03	5208	X	5054	-0-	-154	-0-	5054	2			N	-0-			-0-
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-			-0-
05	5208	X	5203	-0-	-5	-0-	5203	2			N	-0-			-0-
06	5040	X	4874	-0-	-166	-0-	4874	2			N	-0-			-0-
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-			-0-
08	5208	X	5127	-0-	-81	-0-	5127	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

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-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

03	4371	X	3690	-0-	-681	-0-	177	1	3513	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3633	-0-	-597	-0-	182	1	3451	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	3770	-0-	-601	-0-	194	1	3576	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	3694	-0-	-176	-0-	200	1	3494	2	N	-0-			-0-
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	200	1	3579	2	N	-0-			-0-
*08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	207	1	3642	2	N	-0-			-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

03	3472	X	3279	-0-	-193	-0-	285	1	2994	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	2733	-0-	-567	-0-	137	1	2596	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	2935	-0-	-413	-0-	151	1	2784	2	N	-0-			-0-
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	177	1	3095	2	N	-0-			-0-
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	177	1	3180	2	N	-0-			-0-
*08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	179	1	3151	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	5611	X	5121	-0-	-490	-0-	17	1	5104	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4644	-0-	-726	-0-	15	1	4629	2	N	-0-					-0-
05	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	26	1	5229	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4892	-0-	-58	-0-	32	1	4860	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	5099	-0-	-16	-0-	32	1	5067	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5118	-0-	-152	-0-	33	1	5085	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

03	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	250	1	6595	3	Y	30	30	1			9
							33	9									
04	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	247	1	6166	3	Y	26	30	1			5
							29	9									
05	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	256	1	6360	3	Y	14					19
							15	9									
06	6660	X	6255	-0-	-405	-0-	247	1	5977	3	Y	28	30	1			17
							31	9									
07	6882	X	6386	-0-	-496	-0-	257	1	6108	3	Y	19	31	1			5
							21	9									
08	6882	X	6191	-0-	-691	-0-	257	1	5910	3	Y	22	27	1			-0-
							24	9									

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	1090	1	3190	2	N	-0-					-0-
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	1055	1	3532	2	N	-0-					-0-
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	1096	1	3546	2	N	-0-					-0-
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	1065	1	3179	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3974	-0-	-366	-0-	1097	1	2877	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4279	-0-	-61	-0-	1099	1	3180	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	17	1	5152	2	N	-0-					-0-
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	16	1	5070	2	N	-0-					-0-
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	24	1	4948	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3120	-0-	-1440	-0-	20	1	3100	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3960	-0-	-752	-0-	25	1	3935	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4019	-0-	-693	-0-	26	1	3993	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

03	3100	N	1953	-0-	-1147	3815	1953	3			Y	-0-					1
04	3000	N	2307	-0-	-693	3122	2307	3			Y	-0-					1
05	3100	N	2237	-0-	-863	2259	2237	3			Y	-0-					1
06	3000	N	2406	-0-	-594	1665	2406	3			Y	-0-					1
07	3100	N	2328	-0-	-772	893	2328	3			Y	-0-					1
*08	3100	N	2482	-0-	-618	275	2482	3			Y	-0-					1

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

03	7440	X	7177	-0-	-263	-0-	698	1	6479	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6942	-0-	-108	-0-	690	1	6252	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	7082	-0-	-48	-0-	718	1	6364	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6761	-0-	-199	-0-	706	1	6055	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6796	-0-	-396	-0-	711	1	6085	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6399	-0-	-793	-0-	696	1	5703	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	16520	2			N	-0-					-0-
04	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	16542	2			N	-0-					-0-
05	16649	X	16649	-0-	-0-	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
06	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	15514	2			N	-0-					-0-
07	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	15450	2			N	-0-					-0-
*08	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	15420	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	-0-					13
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

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-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

03	3100	N	2143	-0-	-957	1754	251	1	1889	3	Y	3					11
							3	9									
04	3000	N	1802	-0-	-1198	556	219	1	1580	3	Y	3					14
							3	9									
05	2306	N	1750	-0-	-556	-0-	223	1	1525	3	Y	2	15	1			1
							2	9									
06	1950	N	1836	-0-	-114	-0-	224	1	1608	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	262	1	1869	3	Y	-0-					1
08	1736	N	1438	-0-	-298	-0-	180	1	1258	3	Y	-0-					1

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		9	-0-	9	70	2	1	7	2	N	-0-					-0-
05	89	X	19	-0-	-70	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	226	1	5964	3	Y	27	27	1			16
							30	9									
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	231	1	5780	3	Y	24	28	1			12
							26	9									
05	6820	X	6304	-0-	-516	-0-	243	1	6046	3	Y	14					26
							15	9									
06	6600	X	5856	-0-	-744	-0-	231	1	5597	3	Y	25	28	1			23
							28	9									
07	6820	X	5935	-0-	-885	-0-	239	1	5677	3	Y	17	28	1			12
							19	9									
08	6293	X	5912	-0-	-381	-0-	245	1	5644	3	Y	21	29	1			4
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	3999	X	3601	-0-	-398	-0-	173	1	3428	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3475	-0-	-365	-0-	174	1	3301	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3793	-0-	-82	-0-	196	1	3597	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	3504	-0-	-246	-0-	190	1	3314	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	3673	-0-	-202	-0-	194	1	3479	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	3644	-0-	-138	-0-	196	1	3448	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

03	10385	X	9990	-0-	-395	-0-	9990	2			N	-0-			-0-
04	10020	X	9360	-0-	-660	-0-	9360	2			N	-0-			-0-
05	9920	X	9328	-0-	-592	-0-	9328	2			N	-0-			-0-
06	9660	X	8918	-0-	-742	-0-	8918	2			N	-0-			-0-
07	9982	X	9163	-0-	-819	-0-	9163	2			N	-0-			-0-
08	9982	X	8939	-0-	-1043	-0-	8939	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

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-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

03	2604	N	2535	-0-	-69	-0-	122	1	2413	2	N	-0-			-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	123	1	2323	2	N	-0-			-0-
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	131	1	2405	2	N	-0-			-0-
06	2460	N	2391	-0-	-69	-0-	129	1	2262	2	N	-0-			-0-
07	2542	N	2466	-0-	-76	-0-	130	1	2336	2	N	-0-			-0-
08	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	132	1	2318	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

03	6665	X	6482	-0-	-183	-0-	22	1	6460	2	N	-0-			-0-
04	6450	X	6193	-0-	-257	-0-	20	1	6173	2	N	-0-			-0-
05	6665	X	6158	-0-	-507	-0-	30	1	6128	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	5802	-0-	-528	-0-	38	1	5764	2	N	-0-			-0-
07	6479	X	6092	-0-	-387	-0-	39	1	6053	2	N	-0-			-0-
08	6479	X	6094	-0-	-385	-0-	39	1	6055	2	N	-0-			-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-			-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-			-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-			-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-			-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-			-0-
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-			-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

03	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			Y	-0-			-0-
04	2670	X	1362	-0-	-1308	-0-	1362	3			Y	-0-			-0-
05	2139	X	1323	-0-	-816	-0-	1323	3			Y	-0-			-0-
06	2070	X	1094	-0-	-976	-0-	1094	3			Y	-0-			-0-
07	2139	X	1435	-0-	-704	-0-	1435	3			Y	-0-			-0-
*08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4454	3	10	9	Y	9					44
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4428	3	15	9	Y	14	37	1			21
05	4588	X	4556	-0-	-32	-0-	4526	3	30	9	Y	27					48
06	4440	X	4382	-0-	-58	-0-	4382	3			Y	-0-					48
07	4588	X	4294	-0-	-294	-0-	4294	3			Y	-0-					48
08	4588	X	3726	-0-	-862	-0-	3726	3			Y	-0-	41	1			7

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	8184	-0-	-651	-0-	7981	2	203	3	N	-0-					17
04	8430	X	7965	-0-	-465	-0-	7774	2	191	3	N	-0-					17
05	8587	X	8240	-0-	-347	-0-	8040	2	200	3	N	-0-					17
06	8310	X	7672	-0-	-638	-0-	7480	2	192	3	N	-0-					17
07	8308	X	7915	-0-	-393	-0-	7914	2	1	3	N	-0-					17
08	8246	X	7758	-0-	-488	-0-	7705	2	53	3	N	-0-					17

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9164	3	18	9	Y	16	16	1			9
04	9510	X	8734	-0-	-776	-0-	8702	3	32	9	Y	29	26	1			12
05	9672	X	8902	-0-	-770	-0-	8878	3	24	9	Y	22	24	1			10
06	8880	X	8639	-0-	-241	-0-	8618	3	21	9	Y	19	9	1			20
07	9176	X	8785	-0-	-391	-0-	8778	3	7	9	Y	6	11	1			15
08	9176	X	8875	-0-	-301	-0-	8847	3	28	9	Y	25	32	1			8

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	152	1	3012	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3017	-0-	-133	-0-	151	1	2866	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3143	-0-	-50	-0-	162	1	2981	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2759	-0-	-301	-0-	149	1	2610	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2660	-0-	-502	-0-	140	1	2520	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2803	-0-	-359	-0-	151	1	2652	2	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	530	1	7365	3	Y	5					21
							6	9									
04	8340	X	7714	-0-	-626	-0-	545	1	7162	3	Y	6	24	1			3
							7	9									
05	8494	X	8025	-0-	-469	-0-	566	1	7451	3	Y	7					10
							8	9									
06	8040	X	7670	-0-	-370	-0-	549	1	7115	3	Y	5					15
							6	9									
07	8215	X	7227	-0-	-988	-0-	4	1	7215	3	Y	7					22
							8	9									
08	8029	X	7527	-0-	-502	-0-	286	1	7234	3	Y	6					28
							7	9									

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
03	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6584	3	1	9	Y	1					4
04	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6484	3	8	9	Y	7					11
05	6665	X	6509	-0-	-156	-0-	6500	3	9	9	Y	8					19
06	6450	X	6011	-0-	-439	-0-	6005	3	6	9	Y	5	24	1			-0-
07	6665	X	6243	-0-	-422	-0-	6235	3	8	9	Y	7					7
08	6665	X	6344	-0-	-321	-0-	6337	3	7	9	Y	6					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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-

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

03	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	3			Y	-0-					1
04	7560	X	7474	-0-	-86	-0-	7474	3			Y	-0-					1
05	7812	X	7555	-0-	-257	-0-	7555	3			Y	-0-					1
06	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	3			Y	-0-					1
07	7719	X	7628	-0-	-91	-0-	7628	3			Y	-0-					1
*08	7719	X	7717	-0-	-2	-0-	7717	3			Y	-0-					1

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4759	3	2	9	Y	2					4
04	5070	X	4595	-0-	-475	-0-	4588	3	7	9	Y	6					10
05	5022	X	4926	-0-	-96	-0-	4917	3	9	9	Y	8					18
06	4800	X	4676	-0-	-124	-0-	4670	3	6	9	Y	5	23	1			-0-
07	4836	X	4775	-0-	-61	-0-	4757	3	18	9	Y	16					16
08	4929	X	4855	-0-	-74	-0-	4836	3	19	9	Y	17					33

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

03	17150	X	17150	-0-	-0-	-0-	2583	1	14539	3	Y	25	72	1			100
							28	9									
04	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	2565	1	13704	3	Y	-0-					100
05	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	2598	1	14027	3	Y	88	79	1			109
							97	9									
06	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	2626	1	13880	3	Y	-0-					109
07	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	2718	1	14551	3	Y	17					126
							19	9									
*08	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	2735	1	14724	3	Y	78	167	1			37
							86	9									

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

03	388	X	388	-0-	-0-	-0-	262	1	126	3	Y	-0-	84	1			17
04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	1			Y	-0-					17
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	243	1	55	3	Y	-0-					17
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			Y	-0-					17
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	542	1	14	9	Y	13					30
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			Y	-0-					30

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

03	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	3			Y	-0-					-0-
04	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	3			Y	-0-					-0-
05	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	3			Y	-0-					-0-
06	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	3			Y	-0-					-0-
07	7440	X	6615	-0-	-825	-0-	6615	3			Y	-0-					-0-
08	7440	X	6792	-0-	-648	-0-	6792	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4098	3	18	9	Y	16	17	1			10
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4326	3	30	9	Y	27	25	1			12
05	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	4072	3	28	9	Y	25	26	1			11
06	3990	X	3559	-0-	-431	-0-	3523	3	36	9	Y	33	14	1			30
07	4495	X	3389	-0-	-1106	-0-	3376	3	13	9	Y	12	17	1			25
08	4495	X	3485	-0-	-1010	-0-	3444	3	41	9	Y	37	49	1			13

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
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4514	3	33	9	Y	30					30
04	4800	X	4023	-0-	-777	-0-	3995	3	28	9	Y	25	47	1			8
05	4960	X	4247	-0-	-713	-0-	4239	3	8	9	Y	7					15
06	4680	X	4196	-0-	-484	-0-	4185	3	11	9	Y	10					25
07	4557	X	4184	-0-	-373	-0-	4173	3	11	9	Y	10					35
08	4557	X	4314	-0-	-243	-0-	4292	3	22	9	Y	20	46	1			9

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
03	6634	X	5975	-0-	-659	-0-	372	1	5603	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6007	-0-	-413	-0-	360	1	5647	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	6260	-0-	-95	-0-	372	1	5888	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5798	-0-	-82	-0-	360	1	5438	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	6014	-0-	-186	-0-	372	1	5642	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5936	-0-	-326	-0-	372	1	5564	2	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
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	646	1	2633	2	N	-0-					-0-
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	646	1	2383	2	N	-0-					-0-
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	646	1	2559	2	N	-0-					-0-
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	651	1	2396	2	N	-0-					-0-
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	623	1	2251	2	N	-0-					-0-
*08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	641	1	2437	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	864	1	3519	2	N	-0-					-0-
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	816	1	3012	2	N	-0-					-0-
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	865	1	3426	2	N	-0-					-0-
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	811	1	2985	2	N	-0-					-0-
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	887	1	3204	2	N	-0-					-0-
*08	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	869	1	3305	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
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	372	1	3843	2	N	-0-					-0-
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	360	1	3691	2	N	-0-					-0-
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	372	1	3673	2	N	-0-					-0-
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	360	1	3443	2	N	-0-					-0-
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	372	1	3434	2	N	-0-					-0-
*08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	372	1	3474	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
03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	711	1	4942	2	N	-0-					-0-
04	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	717	1	5367	2	N	-0-					-0-
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	742	1	5493	2	N	-0-					-0-
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	713	1	5098	2	N	-0-					-0-
07	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	735	1	5252	2	N	-0-					-0-
*08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	731	1	5103	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 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
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-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

03	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	3			Y	-0-					3
04	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	3			Y	-0-	2	1			1
05	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	3			Y	-0-					1
06	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3			Y	-0-					1
07	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8271	3	23	9	Y	21					22
*08	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7842	3	36	9	Y	33	47	1			8

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	947	3	2	9	Y	2	16	1			1
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	831	3	18	9	Y	16					17
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	3	2	9	Y	2	12	1			7
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1130	3	3	9	Y	3	9	1			1
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					1
*08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1249	3	19	9	Y	17	15	1			3

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3933	-0-	-57	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3624	-0-	-36	-0-	3624	3			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3064	-0-	-997	-0-	3064	3			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3202	-0-	-859	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

03	722	X	722	-0-	-0-	-0-	702	3	20	9	Y	18	25	1			14
04	1350	N	607	-0-	-743	-0-	576	3	31	9	Y	28	29	1			13
05	1209	N	822	-0-	-387	-0-	801	3	21	9	Y	19	23	1			9
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	702	3	22	9	Y	20	9	1			20
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	3	6	9	Y	5	10	1			15
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	824	3	28	9	Y	25	32	1			8

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2847	N	2009	-0-	-838	-0-	1357	1	651	3	Y	1	41	1			5
							1	9									
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	1			Y	-0-					5
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1372	1	308	3	Y	-0-					5
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	1			Y	-0-					5
07	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	1			Y	-0-					5
08	589	N	198	-0-	-391	-0-	198	1			Y	-0-					5

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1972	3	18	9	Y	16	16	1			52
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2031	3	9	9	Y	8					60
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2062	3	14	9	Y	13	17	1			56
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	3	1	9	Y	1	57	1			-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1990	3	3	9	Y	3					3
*08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1972	3	12	9	Y	11	14	1			-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	164	1	4328	3	Y	19	20	1			10
							21	9									
04	4890	X	4166	-0-	-724	-0-	160	1	3987	3	Y	17	19	1			8
							19	9									
05	4402	X	4001	-0-	-401	-0-	154	1	3837	3	Y	9					17
							10	9									
06	4380	X	3784	-0-	-596	-0-	150	1	3616	3	Y	16	18	1			15
							18	9									
07	4526	X	4098	-0-	-428	-0-	165	1	3920	3	Y	12	20	1			7
							13	9									
08	4526	X	4096	-0-	-430	-0-	170	1	3911	3	Y	14	20	1			1
							15	9									

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	916	1	2729	3	Y	-0-					6
04	3630	X	3340	-0-	-290	-0-	867	1	2473	3	Y	-0-					6
05	3627	X	3471	-0-	-156	-0-	899	1	2572	3	Y	-0-					6
06	3540	X	3281	-0-	-259	-0-	860	1	2421	3	Y	-0-					6
07	3658	X	3226	-0-	-432	-0-	860	1	2366	3	Y	-0-					6
08	3658	X	3234	-0-	-424	-0-	859	1	2375	3	Y	-0-					6

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
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	1155	1	3441	3	Y	-0-					6
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	1164	1	3319	3	Y	-0-					6
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	1196	1	3420	3	Y	-0-					6
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	1162	1	3272	3	Y	-0-					6
07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	1208	1	3323	3	Y	-0-					6
*08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	1195	1	3306	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	311	X	311	-0-	-0-	-0-	38	1	272	3	Y	1					3
							1	9									
04	2040	X	204	-0-	-1836	-0-	25	1	178	3	Y	1					4
							1	9									
05	2108	X	135	-0-	-1973	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					4
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	4	3	1			5
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	88	1	592	3	Y	11					16
							12	9									
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	65	1	416	3	Y	8					24
							9	9									

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	930	1	6738	3	Y	37					55
							41	9									
04	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	946	1	6823	3	Y	1					56
							1	9									
05	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	987	1	7386	3	Y	8					64
							9	9									
06	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	949	1	7049	3	Y	7	8	1			63
							8	9									
07	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	1004	1	6729	3	Y	12					75
							13	9									
*08	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	1068	1	6868	3	Y	8					83
							9	9									

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3592	3	6	9	Y	5					18
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3379	3	9	9	Y	8	19	1			7
05	3813	X	3527	-0-	-286	-0-	3520	3	7	9	Y	6					13
06	3690	X	3026	-0-	-664	-0-	3023	3	3	9	Y	3	13	1			3
07	3813	X	2823	-0-	-990	-0-	2817	3	6	9	Y	5					8
08	3596	X	3002	-0-	-594	-0-	2995	3	7	9	Y	6					14

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	601	1	2168	3	Y	24					41
							26	9									
04	5760	X	2772	-0-	-2988	-0-	603	1	2135	3	Y	31					72
							34	9									
05	5952	X	3270	-0-	-2682	-0-	744	1	2480	3	Y	42					114
							46	9									
06	2730	X	2651	-0-	-79	-0-	610	1	2028	3	Y	12	100	1			26
							13	9									
07	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	610	1	2088	3	Y	24					50
							26	9									
08	3255	X	1542	-0-	-1713	-0-	352	1	1167	3	Y	21					71
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 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
03	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	1079	1	1037	2	Y	-0-					22
04	2940	X	2282	-0-	-658	-0-	1044	1	1238	2	Y	-0-					22
05	3038	X	2371	-0-	-667	-0-	1079	1	1292	2	Y	-0-					22
06	2640	X	2095	-0-	-545	-0-	1044	1	1051	2	Y	-0-					22
07	2728	X	2249	-0-	-479	-0-	1079	1	1106	2	Y	58	12	1			68
							64	9									
08	2356	X	2181	-0-	-175	-0-	1079	1	1102	2	Y	-0-					68

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	1033	1	3960	3	Y	7	7	1			17
							8	9									
04	5220	X	4532	-0-	-688	-0-	977	1	3531	3	Y	22	32	1			7
							24	9									
05	5394	X	4386	-0-	-1008	-0-	917	1	3463	3	Y	5					12
							6	9									
06	5220	X	2946	-0-	-2274	-0-	641	1	2294	3	Y	10	19	1			3
							11	9									
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	1257	1	4549	3	Y	2					5
							2	9									
*08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	1146	1	4096	3	Y	5					10
							6	9									

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
03	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5186	3	7	9	Y	6	40	1			3
04	5280	X	4771	-0-	-509	-0-	4726	3	45	9	Y	41					44
05	5394	X	4865	-0-	-529	-0-	4857	3	8	9	Y	7	33	1			18
06	5220	X	4215	-0-	-1005	-0-	4198	3	17	9	Y	15	30	1			3
07	5208	X	4901	-0-	-307	-0-	4901	3			Y	-0-					3
08	5208	X	4858	-0-	-350	-0-	4837	3	21	9	Y	19	19	1			3

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
03	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9163	3	108	9	N	98	186	1			46
04	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8124	3	74	9	N	67					113
05	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9277	3	73	9	N	66					179
06	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9002	3	51	9	N	46	185	1			40
07	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	3			N	-0-					40
*08	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	3			N	-0-					40

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
03	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	651	1	4717	3	Y	16					23
							18	9									
04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	634	1	4573	3	Y	11					34
							12	9									
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	633	1	4739	3	Y	19					53
							21	9									
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	625	1	4643	3	Y	10	23	1			40
							11	9									
07	5301	X	5137	-0-	-164	-0-	665	1	4457	3	Y	14					54
							15	9									
08	5301	X	5046	-0-	-255	-0-	677	1	4351	3	Y	16					70
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10871	3	50	9	Y	45					48
04	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7106	3	32	9	Y	29	45	1			32
05	7068	X	6369	-0-	-699	-0-	6337	3	32	9	Y	29	39	1			22
06	6840	X	6494	-0-	-346	-0-	6441	3	53	9	Y	48	39	1			31
07	7068	X	6512	-0-	-556	-0-	6489	3	23	9	Y	21	41	1			11
*08	7068	X	6790	-0-	-278	-0-	6737	3	53	9	Y	48	31	1			28

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
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3771	3	48	9	Y	44	23	1			24
04	4620	X	3872	-0-	-748	-0-	3848	3	24	9	Y	22	29	1			17
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4043	3	19	9	Y	17					34
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4133	3	13	9	Y	12	33	1			13
07	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3968	3	42	9	Y	38					51
*08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4107	3	11	9	Y	10	44	1			17

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
03	1922	N	876	-0-	-1046	-0-	106	1	768	3	Y	2					2
							2	9									
04	1410	N	723	-0-	-687	-0-	88	1	635	3	Y	-0-					2
05	1302	N	718	-0-	-584	-0-	85	1	633	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1144	-0-	1144	1144	136	1	1008	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1493	-0-	1493	2637	194	1	1299	3	Y	-0-					2
*08	1700	N	150	-0-	-1550	1087	20	1	130	3	Y	-0-					2

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
03	3100	N	2469	-0-	-631	3650	2469	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2253	-0-	-747	2903	2253	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1339	-0-	-1761	1142	1339	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2148	-0-	-852	290	2148	3			Y	-0-					-0-
07	2325	N	1723	-0-	-602	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
*08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-

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
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	342	1	4916	3	N	8					111
							9	9									
04	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	331	1	4848	3	N	14					125
							15	9									
05	4898	X	4526	-0-	-372	-0-	342	1	4172	3	N	11					136
							12	9									
06	4740	X	4475	-0-	-265	-0-	331	1	4136	3	N	7	44	1			99
							8	9									
07	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	254	1	5130	2	N	-0-					99
							254	3									
*08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	342	1	5270	3	N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	805	1	5833	3	Y	-0-					10
04	7860	X	6201	-0-	-1659	-0-	755	1	5446	3	Y	-0-					10
05	8122	X	6878	-0-	-1244	-0-	809	1	6050	3	Y	17					27
							19	9									
06	7860	X	6235	-0-	-1625	-0-	739	1	5490	3	Y	5	12	1			20
							6	9									
07	7471	X	4457	-0-	-3014	-0-	578	1	3876	3	Y	3					23
							3	9									
08	6882	X	5202	-0-	-1680	-0-	700	1	4498	3	Y	4					27
							4	9									

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
03	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	17142	2			N	-0-					-0-
04	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
05	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
06	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
07	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15667	2			N	-0-					-0-
*08	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	14677	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
03	4092	X	3959	-0-	-133	-0-	559	1	3400	2	N	-0-					-0-
04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	545	1	3644	2	N	-0-					-0-
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	562	1	3618	2	N	-0-					-0-
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	534	1	3394	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4068	-0-	-272	-0-	556	1	3512	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3962	-0-	-378	-0-	554	1	3408	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	337	1	1349	3	Y	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	321	1	1957	3	Y	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	139	1	2102	3	Y	-0-					-0-
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	121	1	2030	3	Y	-0-					-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	131	1	1937	3	Y	-0-					-0-
*08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	115	1	1603	3	Y	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	670	1	8721	3	Y	-0-					-0-
04	10770	X	9173	-0-	-1597	-0-	510	1	8663	3	Y	-0-					-0-
05	10757	X	9313	-0-	-1444	-0-	577	1	8727	3	Y	8					8
							9	9									
06	9660	X	8454	-0-	-1206	-0-	474	1	7976	3	Y	4					12
							4	9									
07	9486	X	8484	-0-	-1002	-0-	538	1	7946	3	Y	-0-	3	1			9
08	9486	X	8898	-0-	-588	-0-	597	1	8301	3	Y	-0-					9

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17151	X	7050	-0-	-10101	-0-	449	1	6601	3	Y	-0-					1
04	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	421	1	5761	3	Y	16					17
							18	9									
05	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	437	1	5980	3	Y	9					26
							10	9									
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	495	1	4753	3	Y	11	4	1			33
							12	9									
07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	533	1	5302	3	Y	8					41
							9	9									
*08	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	577	1	5865	3	Y	15					56
							17	9									

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

03	3100	N	2103	-0-	-997	3241	2103	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1985	-0-	-1015	2226	1985	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1912	-0-	-1188	1038	1912	3			Y	-0-					-0-
06	2957	N	1919	-0-	-1038	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
*08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

03	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
04	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
05	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
06	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
07	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
*08	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

03	29086	X	10950	-0-	-18136	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
04	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
05	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
06	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
07	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
*08	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

03	4402	X	4098	-0-	-304	-0-	14	1	4084	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4017	-0-	-243	-0-	13	1	4004	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3939	-0-	-463	-0-	19	1	3920	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3773	-0-	-397	-0-	25	1	3748	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3886	-0-	-268	-0-	25	1	3861	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3914	-0-	-240	-0-	25	1	3889	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	23130	X	4864	-0-	-18266	-0-	971	1	3890	3	Y	3	1	1			25
							3	9									
04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	682	1	4153	3	Y	5					30
							6	9									
05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	270	1	4087	3	Y	3					33
							3	9									
06	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	411	1	6918	3	Y	22					55
							24	9									
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	314	1	4638	3	Y	27	21	1			61
							30	9									
*08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	257	1	3570	3	Y	-0-					61

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

03	5828	X	5406	-0-	-422	-0-	1286	1	4120	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5096	-0-	-544	-0-	1247	1	3849	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5133	-0-	-478	-0-	1288	1	3845	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4882	-0-	-548	-0-	1252	1	3630	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4884	-0-	-727	-0-	1280	1	3604	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4938	-0-	-456	-0-	1286	1	3652	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

03	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	17677	2			N	-0-					-0-
04	16649	X	16649	-0-	-0-	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
05	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	17196	2			N	-0-					-0-
06	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
07	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
*08	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	16316	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

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-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	433	1	1283	2	N	-0-					-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	731	1	1153	2	N	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	366	1	1024	2	N	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	349	1	984	2	N	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	401	1	1053	2	N	-0-					-0-
*08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	373	1	1039	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

03	17798	X	17798	-0-	-0-	-0-	17798	2			N	-0-					-0-
04	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	16756	2			N	-0-					-0-
05	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	17035	2			N	-0-					-0-
06	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	16073	2			N	-0-					-0-
07	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	16608	2			N	-0-					-0-
*08	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	16001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4313	-0-	-151	-0-	378	1	3935	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4195	-0-	-95	-0-	365	1	3830	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4214	-0-	-219	-0-	383	1	3831	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4083	-0-	-117	-0-	377	1	3706	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4248	-0-	-92	-0-	389	1	3859	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4200	-0-	-140	-0-	389	1	3811	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	164	1	4339	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	162	1	4035	3	Y	16	19	1			6
							18	9									
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	176	1	4380	3	Y	10					16
							11	9									
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	173	1	4175	3	Y	19	21	1			14
							21	9									
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	148	1	3527	3	Y	12	18	1			8
							13	9									
*08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	137	1	3165	3	Y	11	16	1			3
							12	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	1510	1	3748	2	N	-0-					-0-
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	1462	1	4111	2	N	-0-					-0-
05	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	1510	1	4076	2	N	-0-					-0-
06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	1462	1	3555	2	N	-0-					-0-
07	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	1510	1	3528	2	N	-0-					-0-
*08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	1510	1	3040	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1753	-0-	-262	-0-	710	1	1043	2	N	-0-					-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	688	1	1342	2	N	-0-					-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	714	1	1423	2	N	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	693	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	716	1	1393	2	N	-0-					-0-
*08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	716	1	1394	2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	401	1	1604	3	Y	21	94	1			123
							23	9									
04	4440	X	523	-0-	-3917	-0-	71	1	430	3	Y	20					143
							22	9									
05	4588	X	166	-0-	-4422	-0-	9	1	143	3	Y	13					156
							14	9									
06	4440	X	439	-0-	-4001	-0-	20	1	341	3	Y	71					227
							78	9									
07	3317	X	638	-0-	-2679	-0-	32	1	466	3	Y	127	129	1			225
							140	9									
08	2015	X	70	-0-	-1945	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	642	1	2571	3	Y	6	2	1			40
							7	9									
04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	1340	1	8160	3	Y	7					47
							8	9									
05	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	515	1	7792	3	Y	2					49
							2	9									
06	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	436	1	7345	3	Y	16					65
							18	9									
07	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	496	1	7319	3	Y	23	23	1			65
							25	9									
*08	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	537	1	7473	3	Y	-0-					65

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

03	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5698	3	48	9	Y	44	23	1			24
04	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5837	3	24	9	Y	22	29	1			17
05	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5663	3	19	9	Y	17					34
06	5550	X	5262	-0-	-288	-0-	5249	3	13	9	Y	12	33	1			13
07	5921	X	5654	-0-	-267	-0-	5606	3	48	9	Y	44					57
*08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	5981	3	25	9	Y	23	58	1			22

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	804	1	2902	3	Y	-0-					-0-
04	4770	X	2474	-0-	-2296	-0-	545	1	1929	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	3144	-0-	-1785	-0-	725	1	2419	3	Y	-0-					-0-
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	835	1	2774	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3474	-0-	-246	-0-	786	1	2688	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3363	-0-	-357	-0-	779	1	2584	3	Y	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4376	3	8	9	Y	7					23
04	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4394	3	11	9	Y	10	25	1			8
05	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4562	3	9	9	Y	8					16
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4472	3	4	9	Y	4	19	1			1
07	4061	X	3788	-0-	-273	-0-	3780	3	8	9	Y	7					8
*08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4111	3	9	9	Y	8					16

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			Y	-0-					63
04	4050	X	3868	-0-	-182	-0-	3868	3			Y	-0-					63
05	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	3977	3			Y	-0-					63
06	4050	X	3815	-0-	-235	-0-	3815	3			Y	-0-					63
07	4185	X	3059	-0-	-1126	-0-	3059	3			Y	-0-					63
08	4185	X	3444	-0-	-741	-0-	3444	3			Y	-0-					63

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

03	3813	X	1079	-0-	-2734	-0-	1079	1			N	-0-					-0-
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	1053	1	2777	2	N	-0-					-0-
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	1092	1	2709	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3525	-0-	-75	-0-	1060	1	2465	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3440	-0-	-373	-0-	1094	1	2346	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3754	-0-	-59	-0-	1096	1	2658	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	3503	X	3287	-0-	-216	-0-	382	1	2905	2	N	-0-					-0-
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	370	1	3111	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3412	-0-	-91	-0-	387	1	3025	2	N	-0-					-0-
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	379	1	2923	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	391	1	2927	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3315	-0-	-281	-0-	391	1	2924	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
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	791	3	20	9	Y	18					18
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	509	3	3	9	Y	3	14	1			7
06	480	N	390	-0-	-90	-0-	383	3	7	9	Y	6	12	1			1
07	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	3			Y	-0-					1
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	576	3	23	9	Y	21	19	1			3

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
03	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1185	1	4276	3	Y	17					20
							19	9									
04	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	1357	1	4803	3	Y	19					39
							21	9									
05	5580	X	4872	-0-	-708	-0-	1120	1	3737	3	Y	14					53
							15	9									
06	5400	X	4593	-0-	-807	-0-	1061	1	3525	3	Y	6	59	1			-0-
							7	9									
07	5580	X	5291	-0-	-289	-0-	1193	1	4084	3	Y	13					13
							14	9									
*08	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	1458	1	4839	3	Y	11					24
							12	9									

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
03	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2687	3	3	9	Y	3	32	1			2
04	2880	X	2587	-0-	-293	-0-	2544	3	43	9	Y	39					41
05	2852	X	2506	-0-	-346	-0-	2498	3	8	9	Y	7	31	1			17
06	2610	N	2393	-0-	-217	-0-	2370	3	23	9	Y	21	34	1			4
07	2666	N	2399	-0-	-267	-0-	2399	3			Y	-0-					4
*08	2511	N	2412	-0-	-99	-0-	2380	3	32	9	Y	29	28	1			5

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
03	5859	X	5386	-0-	-473	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5163	-0-	-507	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5028	-0-	-831	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4623	-0-	-717	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5098	-0-	-420	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4814	-0-	-580	-0-	4814	2			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
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	1018	1	3016	2	N	-0-					-0-
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	2135	1	3366	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4348	-0-	1248	1248	1144	1	3204	2	N	-0-					-0-
06	5494	X	4246	-0-	-1248	-0-	1112	1	3134	2	N	-0-					-0-
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	1109	1	2914	2	N	-0-					-0-
*08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	1137	1	3164	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

03	9083	X	7916	-0-	-1167	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7346	-0-	-1414	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7363	-0-	-1069	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7183	-0-	-977	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7258	-0-	-647	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6999	-0-	-906	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

03	11625	X	10940	-0-	-685	-0-	342	1	10598	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10236	-0-	-1014	-0-	331	1	9905	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	10649	-0-	-976	-0-	342	1	10307	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	10661	-0-	-589	-0-	331	1	10330	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10715	-0-	-228	-0-	342	1	10373	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	10642	-0-	-301	-0-	342	1	10300	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

03	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	752	1	2298	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2999	-0-	-61	-0-	800	1	2199	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	14	1	2937	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2755	-0-	-275	-0-	18	1	2737	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2635	-0-	-465	-0-	17	1	2618	2	N	-0-					-0-
*08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	20	1	3093	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

03	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	1085	1	1746	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2732	-0-	-178	-0-	1049	1	1683	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2803	-0-	-204	-0-	1087	1	1716	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	1055	1	1648	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2829	-0-	-54	-0-	1090	1	1739	2	N	-0-					-0-
*08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	1090	1	1794	2	N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

03	5456	X	5276	-0-	-180	-0-	18	1	5258	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5136	-0-	-144	-0-	17	1	5119	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5074	-0-	-289	-0-	25	1	5049	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4895	-0-	-235	-0-	32	1	4863	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	5027	-0-	-274	-0-	32	1	4995	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5055	-0-	-246	-0-	32	1	5023	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	704	1	3825	2	N	-0-			-0-
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	653	1	3687	2	N	-0-			-0-
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	684	1	3566	2	N	-0-			-0-
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	671	1	3373	2	N	-0-			-0-
07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	691	1	3415	2	N	-0-			-0-
*08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	687	1	3380	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-			-0-
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-			-0-
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-			-0-
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-			-0-
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-			-0-
*08	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-			-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-			-0-
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-			-0-
05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-			-0-
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-			-0-
07	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-			-0-
*08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-			-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-			41
04	4650	X	4045	-0-	-605	-0-	4045	3			Y	-0-			41
05	4805	X	4244	-0-	-561	-0-	4244	3			Y	-0-			41
06	4650	X	3737	-0-	-913	-0-	3737	3			Y	-0-			41
07	4805	X	2640	-0-	-2165	-0-	2640	3			Y	-0-			41
08	4805	X	2547	-0-	-2258	-0-	2547	3			Y	-0-			41

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-			38
04	840	N	648	-0-	-192	-0-	648	3			Y	-0-			38
05	682	N	284	-0-	-398	-0-	284	3			Y	-0-			38
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-			38
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-			38
*08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-			38

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-			21
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-			21
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-			21
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-			21
07	620	N	431	-0-	-189	-0-	431	3			Y	-0-			21
08	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			Y	-0-			21

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

03	5704	X	5518	-0-	-186	-0-	372	1	5146	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	5259	-0-	-261	-0-	360	1	4899	2	N	-0-			-0-
05	5704	X	5543	-0-	-161	-0-	372	1	5171	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	5404	-0-	-116	-0-	360	1	5044	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	5546	-0-	-158	-0-	372	1	5174	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	5407	-0-	-142	-0-	372	1	5035	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4912	3	6	9	Y	5					18
04	5790	X	4845	-0-	-945	-0-	4839	2	6	9	Y	5					23
05	5673	X	5244	-0-	-429	-0-	5242	2	2	9	Y	2					25
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3			Y	-0-					25
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			Y	-0-					25
08	5239	X	5111	-0-	-128	-0-	5110	3	1	9	Y	1					26

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
03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	199	1	4430	3	Y	31	35	1			9
							34	9									
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	197	1	4394	3	Y	-0-					9
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	205	1	4563	3	Y	30	30	1			9
							33	9									
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	192	1	4290	3	Y	-0-					9
07	4619	X	4616	-0-	-3	-0-	197	1	4361	3	Y	53	36	1			26
							58	9									
*08	4619	X	4570	-0-	-49	-0-	198	1	4350	3	Y	20	38	1			8
							22	9									

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
03	5921	X	5670	-0-	-251	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5487	-0-	-243	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5277	-0-	-644	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4968	-0-	-762	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5397	-0-	-400	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
*08	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	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
03	11501	X	10059	-0-	-1442	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	9616	-0-	-1634	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	9846	-0-	-1779	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9442	-0-	-1808	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9677	-0-	-925	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9505	-0-	-539	-0-	9505	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
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	163	1	4154	3	Y	46	43	1			15
							51	9									
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	166	1	4290	3	Y	31	37	1			9
							34	9									
05	4619	X	4338	-0-	-281	-0-	159	1	4123	3	Y	51	45	1			15
							56	9									
06	4470	X	4099	-0-	-371	-0-	148	1	3927	3	Y	22	26	1			11
							24	9									
07	4650	X	4265	-0-	-385	-0-	144	1	4082	3	Y	35	36	1			10
							39	9									
08	4650	X	4071	-0-	-579	-0-	128	1	3901	3	Y	38	28	1			20
							42	9									

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
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	131	1	3337	3	Y	-0-					-0-
04	4860	X	1708	-0-	-3152	-0-	64	1	1644	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	1631	-0-	-3391	-0-	61	1	1570	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	4391	-0-	-19	-0-	160	1	4231	3	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4492	-0-	-65	-0-	153	1	4339	3	Y	-0-					-0-
*08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	155	1	4714	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	16	1	4764	2	N	-0-					-0-
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	15	1	4609	2	N	-0-					-0-
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	23	1	4606	2	N	-0-					-0-
06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	30	1	4559	2	N	-0-					-0-
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	30	1	4728	2	N	-0-					-0-
*08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	30	1	4651	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

03	8339	X	8041	-0-	-298	-0-	27	1	8014	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7815	-0-	-255	-0-	25	1	7790	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7722	-0-	-617	-0-	38	1	7684	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7516	-0-	-554	-0-	49	1	7467	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7655	-0-	-498	-0-	48	1	7607	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7768	-0-	-323	-0-	50	1	7718	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	226	1	1599	2	N	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	244	1	1683	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	303	1	1991	2	N	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	284	1	1797	2	N	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	296	1	1849	2	N	-0-					-0-
*08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	280	1	1694	2	N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

03	13972	X	5160	-0-	-8812	-0-	591	1	4554	2	Y	14					24
							15	9									
04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	569	1	4175	2	Y	3					27
							3	9									
05	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	792	1	5124	3	Y	3					30
							3	9									
06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	860	1	5615	3	Y	10	40	1			-0-
							11	9									
07	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	886	1	5832	3	Y	-0-					-0-
*08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	871	1	5461	3	Y	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	101	1	2654	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
04	3330	X	2541	-0-	-789	-0-	97	1	2433	3	Y	10	12	1			6
							11	9									
05	3069	X	2752	-0-	-317	-0-	106	1	2639	3	Y	6					12
							7	9									
06	2970	X	2608	-0-	-362	-0-	103	1	2493	3	Y	11	12	1			11
							12	9									
07	3069	X	2519	-0-	-550	-0-	101	1	2410	3	Y	7	12	1			6
							8	9									
08	2759	X	2194	-0-	-565	-0-	91	1	2094	3	Y	8	11	1			3
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

03	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	400	1	1933	2	N	-0-					-0-
04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	400	1	1882	2	N	-0-					-0-
05	2387 N	2279	-0-	-108	-0-	397	1	1882	2	N	-0-					-0-
06	2250 N	2164	-0-	-86	-0-	394	1	1770	2	N	-0-					-0-
07	2356 N	2212	-0-	-144	-0-	390	1	1822	2	N	-0-					-0-
08	2294 N	2212	-0-	-82	-0-	386	1	1826	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

03	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	1150	1	2313	3	Y	25					82
						28	9									
04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	1016	1	2384	3	Y	56					138
						62	9									
05	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	1062	1	3146	3	Y	18					156
						20	9									
06	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	1074	1	2564	3	Y	23	107	1			72
						25	9									
07	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	1127	1	2639	3	Y	52					124
						57	9									
*08	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	1051	1	2832	3	Y	31					155
						34	9									

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

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-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

03	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	331	1	8425	3	Y	18					32
						20	9									
04	8880 X	8253	-0-	-627	-0-	311	1	7921	3	Y	19	40	1			11
						21	9									
05	9176 X	8716	-0-	-460	-0-	328	1	8379	3	Y	8					19
						9	9									
06	8880 X	8024	-0-	-856	-0-	308	1	7716	3	Y	-0-					19
07	8773 X	8217	-0-	-556	-0-	309	1	7872	3	Y	33					52
						36	9									
08	8773 X	8191	-0-	-582	-0-	309	1	7873	3	Y	8	38	1			22
						9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
04	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
*08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

03	5983	X	5298	-0-	-685	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5300	-0-	-400	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5089	-0-	-584	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4724	-0-	-646	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5274	-0-	-213	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5117	-0-	-370	-0-	5117	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

03	3100	N	2387	-0-	-713	4632	2387	2			Y	-0-					17
04	3000	N	2292	-0-	-708	3924	2274	2	18	9	Y	16					33
05	3100	N	2338	-0-	-762	3162	2338	2			Y	-0-					33
06	3000	N	2210	-0-	-790	2372	2210	2			Y	-0-					33
07	3100	N	2337	-0-	-763	1609	2282	2	55	9	Y	50	67	1			16
*08	3100	N	2302	-0-	-798	811	2302	2			Y	-0-					16

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3743	3	48	9	Y	44	37	1			38
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4283	3	23	9	Y	21	37	1			22
05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3919	3	19	9	Y	17					39
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3485	3	14	9	Y	13	37	1			15
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					15
*08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			Y	-0-	11	1			4

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

03	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	345	1	9472	3	Y	42	43	1			48
							46	9									
04	9540	X	8666	-0-	-874	-0-	318	1	8309	3	Y	35	40	1			43
							39	9									
05	10013	X	9004	-0-	-1009	-0-	333	1	8649	3	Y	20					63
							22	9									
06	DLQ G-10		8465	-0-	8465	8465	320	1	8105	3	Y	36	40	1			59
							40	9									
07	DLQ G-10		8812	-0-	8812	17277	340	1	8443	3	Y	26	42	1			43
							29	9									
*08	26006	X	8729	-0-	-17277	-0-	346	1	8350	3	Y	30	43	1			30
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3701	3	35	9	Y	32	31	1			8
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3543	3	14	9	Y	13					21
05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3510	3	26	9	Y	24	30	1			15
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3590	3	1	9	Y	1	16	1			-0-
07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3771	3	7	9	Y	6					6
*08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4069	3	25	9	Y	23	29	1			-0-

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
03	5487	X	5442	-0-	-45	-0-	1094	1	4348	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5195	-0-	-115	-0-	1057	1	4138	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5368	-0-	-26	-0-	1100	1	4268	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5069	-0-	-211	-0-	1070	1	3999	2	N	-0-					-0-
07	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	1107	1	4485	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5207	-0-	-249	-0-	1105	1	4102	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
03	3100	N	2101	-0-	-999	2717	554	1	1518	2	Y	26	83	1			11
							29	9									
04	3000	N	1992	-0-	-1008	1709	535	1	1454	2	Y	3					14
							3	9									
05	3100	N	2000	-0-	-1100	609	546	1	1454	2	Y	-0-					14
06	2552	N	1943	-0-	-609	-0-	523	1	1403	2	Y	15					29
							17	9									
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	543	1	1499	2	Y	-0-					29
*08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	551	1	1492	2	Y	-0-					29

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
03	6386	X	5993	-0-	-393	-0-	20	1	5973	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5849	-0-	-331	-0-	19	1	5830	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5769	-0-	-617	-0-	28	1	5741	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5570	-0-	-340	-0-	36	1	5534	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5765	-0-	-342	-0-	36	1	5729	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5802	-0-	-243	-0-	37	1	5765	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3436	3	2	9	Y	2					4
04	3930	X	3489	-0-	-441	-0-	3482	3	7	9	Y	6					10
05	3782	X	3533	-0-	-249	-0-	3524	3	9	9	Y	8					18
06	3540	X	3315	-0-	-225	-0-	3309	3	6	9	Y	5	23	1			-0-
07	3658	X	3255	-0-	-403	-0-	3247	3	8	9	Y	7					7
*08	3596	X	3340	-0-	-256	-0-	3332	3	8	9	Y	7					14

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8773	X	6701	-0-	-2072	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	6121	-0-	-2009	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5926	-0-	-1142	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5555	-0-	-925	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5238	-0-	-1458	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	4856	-0-	-1840	-0-	4856	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	5563	-0-	-482	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5334	-0-	-336	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5130	-0-	-543	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5085	-0-	-375	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5103	-0-	-539	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5015	-0-	-534	-0-	5015	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	735	1	3495	3	Y	-0-					28
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	761	1	3947	3	Y	-0-					28
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	757	1	3897	3	Y	-0-					28
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	758	1	3497	3	Y	-0-					28
07	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	785	1	3607	3	Y	-0-					28
*08	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	763	1	3569	3	Y	-0-					28

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	956	1	2617	2	Y	26	83	1			57
							29	9									
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	927	1	2518	2	Y	3					60
							3	9									
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	964	1	2569	2	Y	-0-					60
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	938	1	2515	2	Y	15					75
							17	9									
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	967	1	2672	2	Y	-0-					75
*08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	959	1	2599	2	Y	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
04	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
06	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
*08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	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
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			Y	-0-					1
04	3810	X	3493	-0-	-317	-0-	3493	3			Y	-0-					1
05	3937	X	3728	-0-	-209	-0-	3728	3			Y	-0-					1
06	3810	X	3774	-0-	-36	-0-	3774	3			Y	-0-					1
07	3937	X	3783	-0-	-154	-0-	3783	3			Y	-0-					1
08	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	3712	3			Y	-0-					1

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
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	488	1	3448	2	N	-0-					-0-
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	468	1	3229	2	N	-0-					-0-
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	456	1	2998	2	N	-0-					-0-
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	448	1	2832	2	N	-0-					-0-
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	480	1	3004	2	N	-0-					-0-
*08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	476	1	2880	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
03	3100	N	3280	-0-	180	180	407	1	2873	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3110	-0-	110	290	394	1	2716	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2964	-0-	-136	154	391	1	2573	2	N	-0-					-0-
06	2968	X	2814	-0-	-154	-0-	384	1	2430	2	N	-0-					-0-
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	407	1	2545	2	N	-0-					-0-
*08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	403	1	2439	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
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
*08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	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
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	1133	1	2748	2	N	-0-					-0-
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	1076	1	2458	2	N	-0-					-0-
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	1104	1	2365	2	N	-0-					-0-
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	1066	1	2186	2	N	-0-					-0-
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	1072	1	2051	2	N	-0-					-0-
*08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	1095	1	2122	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
03	9641	X	9602	-0-	-39	-0-	342	1	9260	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	9247	-0-	-83	-0-	331	1	8916	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	9513	-0-	-407	-0-	342	1	9171	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	9089	-0-	-511	-0-	331	1	8758	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9432	-0-	-488	-0-	342	1	9090	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	9407	-0-	-203	-0-	342	1	9065	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3990	X	1945	-0-	-2045	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	554	1	4561	2	Y	-0-					-0-
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	556	1	4187	2	Y	-0-					-0-
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	574	1	4004	2	Y	-0-					-0-
*08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	539	1	3989	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
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	240	1	4812	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	235	1	4595	3	Y	-0-					-0-
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	254	1	4961	3	Y	-0-					-0-
06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	270	1	5337	3	Y	-0-					-0-
07	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	257	1	5166	3	Y	-0-					-0-
*08	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	266	1	5127	3	Y	-0-					-0-

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
*03	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-	22	1			90
*04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-	12	1			78
*05	3100	N	3359	-0-	259	259	3359	3			Y	-0-					78
*06	2449	N	2190	-0-	-259	-0-	2190	3			Y	-0-					78
*07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	-0-					78
*08	2294	X	2150	-0-	-144	-0-	2150	3			Y	-0-					78

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
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4060	3	14	9	Y	13	76	1			5
04	4440	X	4144	-0-	-296	-0-	4024	3	120	9	Y	109					114
05	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4363	3	19	9	Y	17	85	1			46
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4030	3	52	9	Y	47	84	1			9
07	4278	X	4271	-0-	-7	-0-	4271	3			Y	-0-					9
*08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4408	3	87	9	Y	79	75	1			13

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
03	8587	X	6100	-0-	-2487	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7138	-0-	-1172	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7456	-0-	-1069	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7261	-0-	-539	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7271	-0-	-107	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7295	-0-	-176	-0-	7295	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
03	8401	X	8381	-0-	-20	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	8078	-0-	-52	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8058	-0-	-343	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7676	-0-	-424	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7933	-0-	-437	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7951	-0-	-419	-0-	7951	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	1447	1	5548	3	Y	14	8	1			19
							15	9									
04	6840	X	6458	-0-	-382	-0-	1391	1	5028	3	Y	35	45	1			9
							39	9									
05	7068	X	6863	-0-	-205	-0-	1434	1	5415	3	Y	13					22
							14	9									
06	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	1597	1	5711	3	Y	59	71	1			10
							65	9									
07	7006	X	6772	-0-	-234	-0-	1465	1	5300	3	Y	6					16
							7	9									
*08	7006	X	6558	-0-	-448	-0-	1430	1	5114	3	Y	13					29
							14	9									

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

03	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	28	1	8145	2	N	-0-					-0-
04	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	26	1	7892	2	N	-0-					-0-
05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	38	1	7812	2	N	-0-					-0-
06	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	49	1	7425	2	N	-0-					-0-
07	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	49	1	7751	2	N	-0-					-0-
*08	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	50	1	7716	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

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-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

03	7254	X	6931	-0-	-323	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6672	-0-	-288	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6676	-0-	-454	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6347	-0-	-553	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6516	-0-	-552	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6534	-0-	-410	-0-	6534	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

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-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	455	1	5443	3	Y	37	29	1			52
							41	9									
04	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	468	1	5725	3	Y	5					57
							6	9									
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	482	1	5942	3	Y	7					64
							8	9									
06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	440	1	5446	3	Y	-0-					64
07	5208	X	4408	-0-	-800	-0-	13	1	4395	3	Y	-0-					64
08	5208	X	4897	-0-	-311	-0-	105	1	4792	3	Y	-0-					64

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

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-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4596	3	20	9	Y	18					68
04	4710	X	4461	-0-	-249	-0-	4450	3	11	9	Y	10	50	1			28
05	4867	X	4506	-0-	-361	-0-	4499	3	7	9	Y	6					34
06	4620	X	4387	-0-	-233	-0-	4387	3			Y	-0-					34
07	4619	X	4355	-0-	-264	-0-	4347	3	8	9	Y	7					41
08	4619	X	4188	-0-	-431	-0-	4188	3			Y	-0-	35	1			6

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

03	2505	N	1122	-0-	-1383	-0-	1122	3			Y	-0-					1
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	3			Y	-0-					-0-

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

03	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	372	1	2114	2	N	-0-					-0-
04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	360	1	2121	2	N	-0-					-0-
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	372	1	2248	2	N	-0-					-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	360	1	1995	2	N	-0-					-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	372	1	2075	2	N	-0-					-0-
*08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	372	1	1979	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

03	6138	X	5817	-0-	-321	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5135	-0-	-805	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5459	-0-	-679	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5038	-0-	-752	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5231	-0-	-690	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5147	-0-	-681	-0-	5147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	5394	X	4312	-0-	-1082	-0-	207	1	4105	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4948	-0-	-272	-0-	248	1	4700	2	N	-0-					-0-
05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	314	1	5777	2	N	-0-					-0-
06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	309	1	5404	2	N	-0-					-0-
07	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	300	1	5385	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5496	-0-	-518	-0-	295	1	5201	2	N	-0-					-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

03	4557	X	4439	-0-	-118	-0-	15	1	4424	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4265	-0-	-145	-0-	14	1	4251	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4204	-0-	-353	-0-	21	1	4183	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4026	-0-	-354	-0-	26	1	4000	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4143	-0-	-321	-0-	26	1	4117	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4034	-0-	-399	-0-	26	1	4008	2	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

03	2635	X	2371	-0-	-264	-0-	1083	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2215	-0-	-95	-0-	1048	1	1167	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1900	-0-	-487	-0-	1083	1	817	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	1796	-0-	-484	-0-	1049	1	747	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	1777	-0-	-517	-0-	1083	1	694	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1666	-0-	-225	-0-	1083	1	583	2	N	-0-					-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

03	6045	X	5595	-0-	-450	-0-	371	1	5224	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5618	-0-	-232	-0-	225	1	5393	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5672	-0-	-373	-0-	246	1	5426	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5079	-0-	-651	-0-	238	1	4841	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5439	-0-	-358	-0-	251	1	5188	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5516	-0-	-281	-0-	251	1	5265	2	N	-0-					-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

03	4433	X	4391	-0-	-42	-0-	275	1	4116	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4094	-0-	-196	-0-	158	1	3936	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3899	-0-	-503	-0-	163	1	3736	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3776	-0-	-484	-0-	170	1	3606	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3826	-0-	-576	-0-	170	1	3656	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3933	-0-	-469	-0-	172	1	3761	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	631	1	4429	2	N	-0-					-0-
04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	613	1	4351	2	N	-0-					-0-
05	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	654	1	4288	2	N	-0-					-0-
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	637	1	4102	2	N	-0-					-0-
07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	673	1	4321	2	N	-0-					-0-
*08	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	656	1	4364	2	N	-0-					-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

03	5642	X	5304	-0-	-338	-0-	18	1	5286	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5177	-0-	-253	-0-	17	1	5160	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5198	-0-	-413	-0-	25	1	5173	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5017	-0-	-413	-0-	33	1	4984	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5083	-0-	-280	-0-	32	1	5051	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	5102	-0-	-261	-0-	33	1	5069	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	1085	1	1844	2	N	-0-					-0-
04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	1049	1	1620	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2647	-0-	-329	-0-	13	1	2634	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2495	-0-	-385	-0-	16	1	2479	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2382	-0-	-594	-0-	15	1	2367	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2473	-0-	-441	-0-	16	1	2457	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
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	24	1	6986	2	N	-0-					-0-
04	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	22	1	6689	2	N	-0-					-0-
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	33	1	6766	2	N	-0-					-0-
06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	41	1	6272	2	N	-0-					-0-
07	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	41	1	6397	2	N	-0-					-0-
*08	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	44	1	6759	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
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4140	3	10	9	Y	9	75	1			34
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			Y	-0-					34
05	4154	X	3759	-0-	-395	-0-	3759	3			Y	-0-					34
06	4020	X	3634	-0-	-386	-0-	3634	3			Y	-0-					34
07	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	3876	3			Y	-0-					34
08	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	3945	3			Y	-0-					34

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
03	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	342	1	7696	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7590	-0-	-300	-0-	331	1	7259	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	7557	-0-	-596	-0-	342	1	7215	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7135	-0-	-755	-0-	331	1	6804	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7633	-0-	-520	-0-	342	1	7291	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7776	-0-	-253	-0-	342	1	7434	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
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	879	1	297	2	N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	1			N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	1			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-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
03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1081	1	694	2	N	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1046	1	669	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	1083	1	787	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1534	-0-	-176	-0-	1047	1	487	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	1082	1	562	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1083	1	588	2	N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	1767	-0-	-62	-0-	1081	1	686	2	N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1046	1	573	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	1082	1	561	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	1048	1	610	2	N	-0-					-0-
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	1088	1	1401	2	N	-0-					-0-
*08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	1086	1	1157	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	165	1	3978	2	N	-0-					-0-
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	160	1	3883	2	N	-0-					-0-
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	170	1	3804	2	N	-0-					-0-
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	167	1	3534	2	N	-0-					-0-
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	167	1	3577	2	N	-0-					-0-
*08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	160	1	3543	2	N	-0-					-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	3630	-0-	-1950	-0-	344	1	3286	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	451	1	5099	2	N	-0-					-0-
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	473	1	4738	2	N	-0-					-0-
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	455	1	4267	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	3967	-0-	-1768	-0-	401	1	3566	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5102	-0-	-633	-0-	478	1	4624	2	N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	770	1	7352	2	N	-0-					-0-
04	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	632	1	7141	2	N	-0-					-0-
05	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	662	1	6629	2	N	-0-					-0-
06	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	657	1	6167	2	N	-0-					-0-
07	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	742	1	6599	2	N	-0-					-0-
*08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	673	1	6509	2	N	-0-					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	310	1	3515	2	N	-0-					-0-
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	299	1	3279	2	N	-0-					-0-
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	313	1	3163	2	N	-0-					-0-
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	309	1	3146	2	N	-0-					-0-
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	318	1	3140	2	N	-0-					-0-
*08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	317	1	3076	2	N	-0-					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	3640	2	1259	3	Y	6	62	1			21
							7	9									
04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	3583	2	1323	3	Y	-0-					21
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	3994	2	1407	3	Y	20	34	1			7
							22	9									
06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	3315	2	1149	3	Y	4					11
							4	9									
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3687	2	6	3	Y	3					14
							3	9									
*08	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	3916	2	359	3	Y	4					18
							4	9									

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
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
*08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	9796	X	8910	-0-	-886	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8460	-0-	-1020	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8548	-0-	-1248	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7820	-0-	-1300	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8489	-0-	-935	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7625	-0-	-1272	-0-	7625	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
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	840	N	686	-0-	-154	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	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
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
*08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7	63	1			21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	20	34	1			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					14
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6 4	2 9	1	3	Y	4					18

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
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	792 37	1 9	3038	3	Y	34	31	1			102
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	786 55	1 9	2841	3	Y	50	101	1			51
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	809 20	1 9	3056	3	Y	18					69
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	842 66	1 9	3010	3	Y	60	86	1			43
07	3379	X	3320	-0-	-59	-0-	716 12	1 9	2592	3	Y	11					54
08	3379	X	3326	-0-	-53	-0-	708 87	1 9	2531	3	Y	79					133

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
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	822	1	3150	3	Y	-0-	1	1			3
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	830	1	2999	3	Y	-0-	2	1			1
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	864	1	3263	3	Y	-0-					1
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	814	1	2913	3	Y	-0-					1
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	753	1	2724	3	Y	-0-					1
*08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	746	1	2669	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

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

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	386	1	1481	3	Y	-0-					1
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	327	1	1182	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	411	1	1551	3	Y	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	394	1	1409	3	Y	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	207	1	749	3	Y	-0-					-0-
*08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	267	1	956	3	Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

03	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10025	3	41	9	Y	37					77
04	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9625	3	160	9	Y	145	177	1			45
05	9765	X	9111	-0-	-654	-0-	9043	3	68	9	Y	62	62	1			45
06	9450	X	8817	-0-	-633	-0-	8765	3	52	9	Y	47	26	1			66
07	9765	X	9044	-0-	-721	-0-	9014	3	30	9	Y	27	77	1			16
08	9765	X	9303	-0-	-462	-0-	9249	3	54	9	Y	49	20	1			45

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	479	1	3940	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3959	-0-	-151	-0-	464	1	3495	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3769	-0-	-478	-0-	472	1	3297	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	4233	-0-	-14	-0-	504	1	3729	2	Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6268	3	9	9	Y	8					18
04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6712	3	53	9	Y	48	53	1			13
05	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7403	3	31	9	Y	28	24	1			17
06	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6938	3	22	9	Y	20	10	1			27
07	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6970	3	13	9	Y	12	32	1			7
08	6944	X	6608	-0-	-336	-0-	6584	3	24	9	Y	22	9	1			20

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

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-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

03	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	4249	-0-	-1061	-0-	4249	3			Y	-0-					-0-
05	5177	X	3783	-0-	-1394	-0-	3783	3			Y	-0-					-0-
06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			Y	-0-					-0-
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3			Y	-0-					-0-
*08	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-			-0-
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-			-0-
05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	477	1	3923	2	Y	-0-			-0-
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	441	1	3318	2	Y	-0-			-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	465	1	3243	2	Y	-0-			-0-
*08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	467	1	3458	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

03	4712	X	4041	-0-	-671	-0-	1221	1	2820	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	3838	-0-	-722	-0-	1184	1	2654	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	3873	-0-	-498	-0-	1223	1	2650	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3261	-0-	-639	-0-	1164	1	2097	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	3453	-0-	-577	-0-	1204	1	2249	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3503	-0-	-527	-0-	1209	1	2294	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	132	1	745	3	Y	-0-			-0-
04	3720	X	988	-0-	-2732	-0-	156	1	832	3	Y	-0-			-0-
05	1240	X	807	-0-	-433	-0-	126	1	681	3	Y	-0-			-0-
06	1050	X	924	-0-	-126	-0-	147	1	777	3	Y	-0-			-0-
07	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	175	1	935	3	Y	-0-			-0-
*08	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	180	1	967	3	Y	-0-			-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-	26	1			19
04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			Y	-0-					19
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2845	3	4	9	Y	4					23
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3158	3	3	9	Y	3					26
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3273	3	47	9	Y	43					69
*08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3483	3	31	9	Y	28	75	1			22

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
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	51	1	194	3	Y	-0-	1	1			2
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	75	1	270	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	95	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	97	1	347	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	133	1	480	3	Y	1					2
							1	9									
*08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	234	1	836	3	Y	-0-					2

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
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	111	1	2196	2	N	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	111	1	2099	2	N	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	117	1	2150	2	N	-0-					-0-
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	119	1	2075	2	N	-0-					-0-
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	120	1	2155	2	N	-0-					-0-
*08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	123	1	2170	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
03	6045	X	5443	-0-	-602	-0-	372	1	5071	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5631	-0-	-9	-0-	360	1	5271	2	N	-0-					-0-
05	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	372	1	5467	2	N	-0-					-0-
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	360	1	5388	2	N	-0-					-0-
07	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	372	1	5534	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5606	-0-	-222	-0-	372	1	5234	2	N	-0-					-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6492	-0-	-421	-0-	298	1	6194	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6229	-0-	-311	-0-	288	1	5941	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6246	-0-	-388	-0-	298	1	5948	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6266	-0-	-94	-0-	288	1	5978	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6397	-0-	-82	-0-	298	1	6099	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6324	-0-	-155	-0-	298	1	6026	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

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-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

03	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	583	1	3274	2	N	-0-					-0-
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	562	1	2709	2	N	-0-					-0-
05	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	586	1	2734	2	N	-0-					-0-
06	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	538	1	2448	2	N	-0-					-0-
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	534	1	2278	2	N	-0-					-0-
*08	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	566	1	2431	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

03	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
04	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
05	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
06	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
07	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
*08	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
06	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
07	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
*08	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

03	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			Y	-0-					1
04	3210 X	2928	-0-	-282	-0-	2921	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3301	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			Y	-0-					1
07	3038 X	2239	-0-	-799	-0-	2239	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	3317 X	2361	-0-	-956	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	6541	X	6104	-0-	-437	-0-	342	1	5747	3	N	14					81
							15	9									
04	6270	X	5737	-0-	-533	-0-	331	1	5404	3	N	2					83
							2	9									
05	6386	X	5899	-0-	-487	-0-	342	1	5557	3	N	-0-	61	1			22
06	5970	X	5669	-0-	-301	-0-	331	1	5338	3	N	-0-					22
07	6107	X	5672	-0-	-435	-0-	130	1	5542	3	N	-0-					22
08	6107	X	5681	-0-	-426	-0-	192	1	5482	3	N	6					28
							7	9									

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
03	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	342	1	8703	2	N	-0-					-0-
04	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	331	1	8285	2	N	-0-					-0-
05	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	342	1	8516	2	N	-0-					-0-
06	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	331	1	7968	2	N	-0-					-0-
07	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	342	1	8130	2	N	-0-					-0-
*08	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	342	1	8119	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
03	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
04	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12534	-0-	-486	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11991	-0-	-609	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12415	-0-	-605	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12332	-0-	-688	-0-	12332	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
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-

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
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	197	1	95	3	Y	-0-	43	1			5
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			Y	-0-					5
05	434	N	236	-0-	-198	-0-	191	1	43	3	Y	2					7
							2	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			Y	-0-					7
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			Y	-0-					7
*08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	752	1	39	9	Y	35					42

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
03	6014	X	5518	-0-	-496	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4543	-0-	-347	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4787	-0-	-328	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4744	-0-	-596	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5467	-0-	-51	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5480	-0-	-38	-0-	5480	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
04	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
05	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	14748	2			N	-0-					-0-
06	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
07	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
*08	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	14408	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

03	16833	X	15776	-0-	-1057	-0-	15776	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	15063	-0-	-777	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	15268	-0-	-945	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	14138	-0-	-1552	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	15002	-0-	-963	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
*08	18917	X	18917	-0-	-0-	-0-	3777	1	15140	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

03	9052	X	8727	-0-	-325	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8132	-0-	-388	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8217	-0-	-587	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7644	-0-	-876	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7983	-0-	-759	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7652	-0-	-1090	-0-	7652	2			N	-0-					-0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	4048	-0-	-92	-0-	4048	3			Y	-0-					-0-
05	4278	X	4110	-0-	-168	-0-	4110	3			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3832	-0-	-278	-0-	3832	3			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3886	-0-	-299	-0-	3885	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4186	3	3	9	Y	3	1	1			2

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4594	-0-	-266	-0-	4594	3			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4232	-0-	-1038	-0-	4217	3	15	9	Y	14	8	1			6
06	5100	X	4093	-0-	-1007	-0-	4081	3	12	9	Y	11	5	1			12
07	5270	X	4340	-0-	-930	-0-	4330	3	10	9	Y	9	17	1			4
08	5270	X	4775	-0-	-495	-0-	4763	3	12	9	Y	11	5	1			10

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

03	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
04	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
05	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
07	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
*08	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

03	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10618	3	3	9	Y	3					9
04	12570	X	9704	-0-	-2866	-0-	9692	3	12	9	Y	11	16	1			4
05	12989	X	10260	-0-	-2729	-0-	10253	3	7	9	Y	6	6	1			4
06	11400	X	10086	-0-	-1314	-0-	10082	3	4	9	Y	4	2	1			6
07	11780	X	10490	-0-	-1290	-0-	10489	3	1	9	Y	1	6	1			1
08	10633	X	10285	-0-	-348	-0-	10279	3	6	9	Y	5	2	1			4

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4896	3	3	9	Y	3					7
04	5070	X	4444	-0-	-626	-0-	4434	3	10	9	Y	9	13	1			3
05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5065	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	4740	X	4698	-0-	-42	-0-	4697	3	1	9	Y	1	1	1			2
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			Y	-0-	2	1			-0-
*08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			Y	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

03	7533	X	6610	-0-	-923	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6495	-0-	-945	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6716	-0-	-972	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6158	-0-	-1282	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6234	-0-	-1237	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6614	-0-	-113	-0-	6614	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

03	10447	X	9297	-0-	-1150	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9195	-0-	-915	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8930	-0-	-711	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8445	-0-	-885	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8498	-0-	-1143	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8965	-0-	-552	-0-	8965	2			N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

03	372	N	347	-0-	-25	-0-	36	1	308	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	36	1	336	3	Y	-0-					5
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	44	1	425	3	Y	-0-					5
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					5
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	30	1	291	3	Y	-0-					5
08	465	N	302	-0-	-163	-0-	27	1	275	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3851	3	4	9	Y	4					9
04	4230	X	4141	-0-	-89	-0-	4113	3	28	9	Y	25	27	1			7
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4122	3	42	9	Y	38	26	1			19
06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4025	3	33	9	Y	30	14	1			35
07	4278	X	4037	-0-	-241	-0-	4011	3	26	9	Y	24	49	1			10
08	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	3875	3	52	9	Y	47	18	1			39

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 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
03	5673	X	5407	-0-	-266	-0-	372	1	5035	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5233	-0-	-317	-0-	360	1	4873	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5201	-0-	-534	-0-	372	1	4829	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4892	-0-	-658	-0-	360	1	4532	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4898	-0-	-496	-0-	372	1	4526	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4935	-0-	-459	-0-	372	1	4563	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

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

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		135	-0-	135	228	135	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	228					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		14	-0-	14	242	14	3			Y	-0-					-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3556	-0-	-14	-0-	3554	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3477	-0-	-33	-0-	3477	3			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3447	-0-	-242	-0-	3447	3			Y	-0-					-0-

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
03	12307	X	10217	-0-	-2090	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	8711	-0-	-3019	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	9512	-0-	-2082	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9222	-0-	-1518	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9295	-0-	-935	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9146	-0-	-1084	-0-	9146	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	997	3	2	9	Y	2					5
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	822	3	8	9	Y	7					12
05	992	N	432	-0-	-560	-0-	431	3	1	9	Y	1					13
06	960	N	437	-0-	-523	-0-	437	3			Y	-0-					13
07	868	N	317	-0-	-551	-0-	317	3			Y	-0-					13
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8245	3	13	9	Y	12					19
04	9690	X	9146	-0-	-544	-0-	9129	3	17	9	Y	15					34
05	10013	X	9422	-0-	-591	-0-	9391	3	31	9	Y	28	47	1			15
06	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9979	3	11	9	Y	10					25
07	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9584	3	18	9	Y	16					41
*08	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9815	3	15	9	Y	14					55

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	605	-0-	-387	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	677	-0-	-284	-0-	677	3			Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			Y	-0-	21	1			-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			Y	-0-					-0-
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			Y	-0-					-0-
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
*08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357

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

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
03	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5526	3	2	9	Y	2					7
04	5580	X	5369	-0-	-211	-0-	5368	3	1	9	Y	1					8
05	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5934	3	2	9	Y	2					10
06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3			Y	-0-					10
07	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6438	3	1	9	Y	1					11
*08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	3			Y	-0-					11

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
03	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6313	3	48	9	Y	44	58	1			60
04	5970	X	5483	-0-	-487	-0-	5460	3	23	9	Y	21	51	1			30
05	6169	X	5685	-0-	-484	-0-	5666	3	19	9	Y	17					47
06	5970	X	5107	-0-	-863	-0-	5094	3	13	9	Y	12	42	1			17
07	6169	X	5203	-0-	-966	-0-	5169	3	34	9	Y	31					48
*08	6169	X	5119	-0-	-1050	-0-	5106	3	13	9	Y	12	43	1			17

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
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	471	1	2645	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2696	-0-	-154	-0-	463	1	2233	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2736	-0-	-209	-0-	483	1	2253	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2663	-0-	-187	-0-	480	1	2183	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2468	-0-	-477	-0-	469	1	1999	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2604	-0-	-341	-0-	492	1	2112	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	456	1	2560	2	N	-0-			-0-
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	436	1	2101	2	N	-0-			-0-
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	441	1	2055	2	N	-0-			-0-
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	444	1	2022	2	N	-0-			-0-
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	507	1	2164	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	453	1	1945	2	N	-0-			-0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

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-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

03	2449	X	1821	-0-	-628	-0-	303	1	1518	2	N	-0-			-0-
04	2340	X	2192	-0-	-148	-0-	294	1	1898	2	N	-0-			-0-
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	12	1	2365	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	14	1	2176	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	1869	-0-	-394	-0-	12	1	1857	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	1781	-0-	-606	-0-	11	1	1770	2	N	-0-			-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

03	7316	X	7048	-0-	-268	-0-	7048	2			N	-0-			-0-
04	7050	X	6474	-0-	-576	-0-	6474	2			N	-0-			-0-
05	7285	X	6922	-0-	-363	-0-	6922	2			N	-0-			-0-
06	7050	X	6657	-0-	-393	-0-	6657	2			N	-0-			-0-
07	7130	X	7063	-0-	-67	-0-	7063	2			N	-0-			-0-
08	7037	X	7010	-0-	-27	-0-	7010	2			N	-0-			-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	699	1	3432	2	N	-0-			-0-
04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	560	1	3466	2	N	-0-			-0-
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	611	1	3311	2	N	-0-			-0-
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	564	1	3165	2	N	-0-			-0-
07	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	606	1	3222	2	N	-0-			-0-
*08	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	1265	1	2760	2	N	-0-			-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1082	1	825	2	N	-0-			-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1047	1	794	2	N	-0-			-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1082	1	674	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1048	1	654	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	1083	1	584	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1559	-0-	-208	-0-	1082	1	477	2	N	-0-			-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

03	2914	X	2798	-0-	-116	-0-	380	1	2418	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	2737	-0-	-83	-0-	368	1	2369	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	384	1	2387	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2678	-0-	-22	-0-	375	1	2303	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	386	1	2216	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	2265	-0-	-556	-0-	15	1	2250	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5119	3	15	9	Y	14					60
04	5460	X	4607	-0-	-853	-0-	4607	3			Y	-0-					60
05	5642	X	5076	-0-	-566	-0-	5075	3	1	9	Y	1	41	1			20
06	5460	X	5006	-0-	-454	-0-	4996	3	10	9	Y	9					29
07	5456	X	4679	-0-	-777	-0-	4679	3			Y	-0-					29
08	5146	X	4919	-0-	-227	-0-	4919	3			Y	-0-					29

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

03	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3075	-0-	75	75	3075	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4118	-0-	1018	1093	4118	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	6824	-0-	3724	4817	6824	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

03	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
04	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
05	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
06	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
07	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
*08	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	10670	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

03	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
04	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
05	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
06	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
*08	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

03	5363	X	3975	-0-	-1388	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3643	-0-	-1277	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3869	-0-	-688	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
*08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
*08	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

03	4991	X	4478	-0-	-513	-0-	342	1	4136	2	N	-0-					-0-
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	331	1	4519	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4816	-0-	-175	-0-	342	1	4474	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4740	-0-	-90	-0-	331	1	4409	2	N	-0-					-0-
07	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	330	1	5093	2	N	-0-					-0-
*08	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	337	1	5077	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998																	
03	10106	X	10068	-0-	-38	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9755	-0-	-25	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9772	-0-	-365	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8687	-0-	-1123	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8946	-0-	-1191	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9009	-0-	-1066	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660																	
03	5301	X	3427	-0-	-1874	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3307	-0-	-1403	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3592	-0-	-159	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
*08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200																	
03	10075	X	8751	-0-	-1324	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8448	-0-	-1302	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8387	-0-	-1037	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8178	-0-	-702	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8362	-0-	-814	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8257	-0-	-485	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108																	
03	16678	X	14999	-0-	-1679	-0-	14999	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	13318	-0-	-2822	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	14367	-0-	-2311	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	14014	-0-	-1886	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	14550	-0-	-1725	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	13982	-0-	-1022	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285																	
03	15190	X	15008	-0-	-182	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	14248	-0-	-782	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	14338	-0-	-1193	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	13777	-0-	-1253	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	14228	-0-	-776	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	14169	-0-	-835	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541																	
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	580	3	13	9	Y	12					19
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	415	3	17	9	Y	15					34
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	553	3	32	9	Y	29	63	1			-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	413	3	10	9	Y	9					9
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	408	3	19	9	Y	17					26
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	486	3	15	9	Y	14					40
BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099																	
03	12927	X	12386	-0-	-541	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	11703	-0-	-807	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	11963	-0-	-871	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11512	-0-	-758	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11642	-0-	-1037	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	11577	-0-	-823	-0-	11577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	2			N	-0-					-0-
04	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
05	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
06	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
07	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
*08	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	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
03	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
04	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
05	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
06	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
07	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
*08	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			Y	-0-					-0-
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			Y	-0-					-0-
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			Y	-0-					-0-
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			Y	-0-					-0-
*08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			Y	-0-					-0-

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
03	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
*08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	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
03	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	16390	2			N	-0-					-0-
04	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
05	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
06	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	15551	2			N	-0-					-0-
07	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
*08	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	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
03	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	16838	2			N	-0-					-0-
04	16921	X	16921	-0-	-0-	-0-	16921	2			N	-0-					-0-
05	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
06	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	15548	2			N	-0-					-0-
07	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
*08	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	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
03	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4442	-0-	-88	-0-	4442	3			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4392	-0-	-289	-0-	4392	3			Y	-0-					-0-
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			Y	-0-					-0-
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			Y	-0-					-0-
*08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	17949	X	17514	-0-	-435	-0-	17514	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	16693	-0-	-677	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	16739	-0-	-1179	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	16016	-0-	-934	-0-	16016	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	16392	-0-	-1123	-0-	16392	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	16041	-0-	-1474	-0-	16041	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12493	X	11626	-0-	-867	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11031	-0-	-909	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10615	-0-	-1568	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	9777	-0-	-1833	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	9936	-0-	-1999	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	9818	-0-	-1807	-0-	9818	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14508	X	13762	-0-	-746	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	13271	-0-	-49	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	13603	-0-	-161	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	12620	-0-	-700	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12949	-0-	-815	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	13353	-0-	-411	-0-	13353	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
03	11501	X	10693	-0-	-808	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10038	-0-	-1032	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	9100	-0-	-2122	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	9137	-0-	-1723	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9409	-0-	-1813	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	8526	-0-	-2169	-0-	8526	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
03	10664	X	10047	-0-	-617	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9708	-0-	-612	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9987	-0-	-677	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	10090	-0-	-230	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
07	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
*08	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	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
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
04	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6347	-0-	-193	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
07	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
*08	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

03	8742	X	7764	-0-	-978	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7729	-0-	-161	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7744	-0-	-161	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7398	-0-	-252	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
07	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
*08	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

03	9616	X	5663	-0-	-3953	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
04	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
*08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

03	17422	X	15900	-0-	-1522	-0-	15900	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	15446	-0-	-904	-0-	15446	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	15695	-0-	-549	-0-	15695	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	15281	-0-	-439	-0-	15281	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	15766	-0-	-354	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	15549	-0-	-416	-0-	15549	2			N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

03	3100	N	1621	-0-	-1479	1206	413	1	1204	2	Y	4					11
							4	9									
04	3000	N	1927	-0-	-1073	133	490	1	1417	2	Y	18					29
							20	9									
05	2401	N	2268	-0-	-133	-0-	603	1	1665	2	Y	-0-					29
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	628	1	1784	2	Y	16					45
							18	9									
07	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	760	1	2278	2	Y	6	28	1			23
							7	9									
*08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	772	1	2153	2	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	1097	1	3194	2	Y	-0-					59
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	972	1	2813	2	Y	16					75
							18	9									
05	3441	X	3415	-0-	-26	-0-	908	1	2507	2	Y	-0-					75
06	3330	X	3227	-0-	-103	-0-	834	1	2369	2	Y	22					97
							24	9									
07	3441	X	3008	-0-	-433	-0-	751	1	2251	2	Y	5	28	1			74
							6	9									
08	3441	X	2795	-0-	-646	-0-	738	1	2057	2	Y	-0-					74

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

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-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

03	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	3			Y	-0-					8
04	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11041	3	13	9	Y	12					20
05	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11974	3	11	9	Y	10					30
06	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	3			Y	-0-					30
07	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11466	3	6	9	Y	5					35
*08	10850	X	10537	-0-	-313	-0-	10534	3	3	9	Y	3					38

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

03	T. A.		-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

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	3845	2	1330	3	Y	6	62	1			21
							7	9									
04	5490	X	4384	-0-	-1106	-0-	3202	2	1182	3	Y	-0-					21
05	5673	X	4558	-0-	-1115	-0-	3354	2	1182	3	Y	20	34	1			7
							22	9									
06	5490	X	5272	-0-	-218	-0-	3912	2	1356	3	Y	4					11
							4	9									
07	5673	X	3898	-0-	-1775	-0-	3889	2	6	3	Y	3					14
							3	9									
08	5177	X	3753	-0-	-1424	-0-	3434	2	315	3	Y	4					18
							4	9									

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

03	8463	X	7951	-0-	-512	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7630	-0-	-560	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7616	-0-	-847	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6474	-0-	-1476	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6326	-0-	-1827	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7227	-0-	-709	-0-	7227	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25154	X	25154	-0-	-0-	-0-	25154	2			N	-0-					-0-
04	24519	X	24519	-0-	-0-	-0-	24519	2			N	-0-					-0-
05	25435	X	25435	-0-	-0-	-0-	25435	2			N	-0-					-0-
06	24591	X	24591	-0-	-0-	-0-	24591	2			N	-0-					-0-
07	24764	X	24764	-0-	-0-	-0-	24764	2			N	-0-					-0-
*08	24572	X	24572	-0-	-0-	-0-	24572	2			N	-0-					-0-

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	6334	-0-	-21	-0-	613	1	5721	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	6041	-0-	-109	-0-	378	1	5663	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5976	-0-	-379	-0-	399	1	5577	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5632	-0-	-488	-0-	394	1	5238	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6153	-0-	-171	-0-	409	1	5744	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6182	-0-	-142	-0-	409	1	5773	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

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

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4101	-0-	-518	-0-	298	1	3803	2	N	-0-					-0-
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	288	1	4429	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4095	-0-	-245	-0-	298	1	3797	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3943	-0-	-257	-0-	288	1	3655	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3928	-0-	-753	-0-	298	1	3630	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4020	-0-	-661	-0-	298	1	3722	2	N	-0-					-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2349	-0-	-1154	-0-	398	1	1951	2	N	-0-					-0-
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	506	1	3131	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	497	1	2697	2	N	-0-					-0-
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	520	1	2916	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3222	-0-	-529	-0-	510	1	2712	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	2940	-0-	-811	-0-	924	1	2016	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
04	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
06	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
07	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
*08	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11163	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14291	X	13149	-0-	-1142	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	12501	-0-	-1299	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	12764	-0-	-1062	-0-	12764	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	12479	-0-	-511	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12769	-0-	-654	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12773	-0-	-371	-0-	12773	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
*08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15841	X	14922	-0-	-919	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	14133	-0-	-1077	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	14628	-0-	-903	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	13911	-0-	-1119	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14242	-0-	-917	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	14103	-0-	-808	-0-	14103	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
03	4340	X	4103	-0-	-237	-0-	342	1	3748	3	N	12	143	1			38
							13	9									
04	4200	X	3927	-0-	-273	-0-	331	1	3596	3	N	-0-					38
05	4340	X	3945	-0-	-395	-0-	342	1	3596	3	N	6					44
							7	9									
06	4020	X	3849	-0-	-171	-0-	331	1	3514	3	N	4					48
							4	9									
07	4154	X	3642	-0-	-512	-0-	3633	3	9	9	N	8					56
08	4092	X	3602	-0-	-490	-0-	3599	3	3	9	N	3					59

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
03	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
04	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
06	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
07	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
*08	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	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
03	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
05	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
07	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
*08	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	18178	2			N	-0-					-0-
04	16850	X	16850	-0-	-0-	-0-	16850	2			N	-0-					-0-
05	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	17214	2			N	-0-					-0-
06	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
07	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	17381	2			N	-0-					-0-
*08	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	17157	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

03	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	308	1	6866	3	Y	39	58	1			26
							43	9									
04	7590	X	6699	-0-	-891	-0-	285	1	6374	3	Y	36	46	1			16
							40	9									
05	7843	X	6662	-0-	-1181	-0-	285	1	6353	3	Y	22	12	1			26
							24	9									
06	7590	X	6441	-0-	-1149	-0-	276	1	6150	3	Y	14					40
							15	9									
07	7316	X	6596	-0-	-720	-0-	284	1	6291	3	Y	19	38	1			21
							21	9									
08	7223	X	6761	-0-	-462	-0-	293	1	6435	3	Y	30	18	1			33
							33	9									

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	202	1	4502	3	Y	72	99	1			45
							79	9									
04	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	189	1	4226	3	Y	49	70	1			24
							54	9									
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	219	1	4874	3	Y	19	13	1			30
							21	9									
06	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	215	1	4802	3	Y	8					38
							9	9									
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	221	1	4894	3	Y	-0-	24	1			14
*08	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	222	1	4882	3	Y	-0-	5	1			9

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

03	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	274	1	6118	3	Y	41	50	1			23
							45	9									
04	6780	X	6272	-0-	-508	-0-	267	1	5964	3	Y	37	45	1			15
							41	9									
05	6696	X	5925	-0-	-771	-0-	254	1	5654	3	Y	15	9	1			21
							17	9									
06	6420	X	5617	-0-	-803	-0-	241	1	5366	3	Y	9					30
							10	9									
07	6634	X	5849	-0-	-785	-0-	252	1	5590	3	Y	6	23	1			13
							7	9									
08	6479	X	5841	-0-	-638	-0-	254	1	5583	3	Y	4	6	1			11
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	5645	-0-	2545	2545	5645	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
03	3100	N	2389	-0-	-711	3343	2389	3			Y	-0-					4
04	3000	N	2179	-0-	-821	2522	2175	3	4	9	Y	4					8
05	3100	N	2391	-0-	-709	1813	2391	3			Y	-0-					8
06	3000	N	2360	-0-	-640	1173	2349	3	11	9	Y	10					18
07	3100	N	2689	-0-	-411	762	2687	3	2	9	Y	2					20
*08	3100	N	2873	-0-	-227	535	2873	3			Y	-0-					20

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
03	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
04	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
05	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6674	-0-	-76	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6511	-0-	-464	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
*08	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	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
03	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	2			N	-0-					-0-
04	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
05	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
06	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
07	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
*08	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13645	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	342	1	6184	2	N	-0-					-0-
04	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	331	1	7551	2	N	-0-					-0-
05	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	342	1	7650	2	N	-0-					-0-
06	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	331	1	7533	2	N	-0-					-0-
07	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	335	1	7626	2	N	-0-					-0-
*08	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	2183	1	7107	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
03	10044	X	8910	-0-	-1134	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8308	-0-	-1412	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8738	-0-	-655	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7824	-0-	-966	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7881	-0-	-1202	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7517	-0-	-1380	-0-	1501	1	6016	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1916	3	1	9	Y	1					3
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1592	3	7	9	Y	6					9
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1744	3	9	9	Y	8					17
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					17
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1483	3	7	9	Y	6					23
*08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	3	2	9	Y	2					25

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
03	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6132	3	13	9	Y	12					53
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4843	3	17	9	Y	15					68
05	4929	X	4801	-0-	-128	-0-	4770	3	31	9	Y	28	72	1			24
06	4770	X	3327	-0-	-1443	-0-	3317	3	10	9	Y	9					33
07	4929	X	2788	-0-	-2141	-0-	2770	3	18	9	Y	16					49
08	4929	X	3154	-0-	-1775	-0-	3139	3	15	9	Y	14					63

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
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	192	1	4627	2	N	-0-					-0-
04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	184	1	4474	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4626	-0-	-86	-0-	198	1	4428	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4450	-0-	-110	-0-	201	1	4249	2	N	-0-					-0-
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	212	1	4534	2	N	-0-					-0-
*08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	223	1	4939	2	N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	408	1	4174	3	Y	62	114	1			28
							68	9									
04	4440	X	4199	-0-	-241	-0-	333	1	3848	3	Y	16					44
							18	9									
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	338	1	4104	3	Y	154	124	1			74
							169	9									
06	4440	X	4123	-0-	-317	-0-	315	1	3799	3	Y	8	54	1			28
							9	9									
07	4588	X	4278	-0-	-310	-0-	313	1	3635	2	Y	15					43
							313	3	17	9							
08	4588	X	3960	-0-	-628	-0-	310	1	14	2	Y	14					57
							3621	3	15	9							

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
04	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
05	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
06	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
07	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
*08	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	8229	-0-	-1443	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	7023	-0-	-2337	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	6844	-0-	-2487	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	6637	-0-	-2303	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7293	-0-	-1480	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7411	-0-	-804	-0-	7411	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12896	X	11987	-0-	-909	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11314	-0-	-1166	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11538	-0-	-1079	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11028	-0-	-1122	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	11365	-0-	-725	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10965	-0-	-1032	-0-	10965	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
04	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
05	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
06	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
07	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
*08	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25527	X	25527	-0-	-0-	-0-	25527	2			N	-0-					-0-
04	24101	X	24101	-0-	-0-	-0-	24101	2			N	-0-					-0-
05	24906	X	24906	-0-	-0-	-0-	24906	2			N	-0-					-0-
06	23698	X	23698	-0-	-0-	-0-	23698	2			N	-0-					-0-
07	24323	X	24323	-0-	-0-	-0-	24323	2			N	-0-					-0-
*08	23383	X	23383	-0-	-0-	-0-	23383	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
04	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
05	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
06	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
07	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
*08	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	106	1	2196	2	N	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	108	1	2261	2	N	-0-					-0-
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	101	1	2020	2	N	-0-					-0-
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	96	1	1880	2	N	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	101	1	2025	2	N	-0-					-0-
*08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	100	1	2001	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	568	-0-	-1137	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1178	-0-	-465	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	8775	-0-	-2974	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	8752	-0-	-2138	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	8765	-0-	-2085	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8772	-0-	-1008	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8824	-0-	-786	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7947	-0-	-1105	-0-	7947	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	234	-0-	-479	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	420	N	146	-0-	-274	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

03	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	2			N	-0-					-0-
04	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
05	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
06	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
07	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	13220	2			N	-0-					-0-
*08	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

03	16554	X	14632	-0-	-1922	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	14118	-0-	-1512	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	14208	-0-	-1695	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13787	-0-	-1213	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13962	-0-	-1290	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	13732	-0-	-900	-0-	13732	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

03	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6953	3	3	9	Y	3					35
04	6540	X	6446	-0-	-94	-0-	6442	3	4	9	Y	4	1	1			38
05	6820	X	6422	-0-	-398	-0-	6422	3			Y	-0-					38
06	6720	X	6111	-0-	-609	-0-	6111	3			Y	-0-	1	1			37
07	6944	X	6302	-0-	-642	-0-	6302	3			Y	-0-					37
08	6944	X	6336	-0-	-608	-0-	6336	3			Y	-0-					37

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4952	3	47	9	Y	43	41	1			14
04	6150	X	4961	-0-	-1189	-0-	4942	3	19	9	Y	17					31
05	5425	X	4834	-0-	-591	-0-	4798	3	36	9	Y	33	41	1			23
06	4830	X	4650	-0-	-180	-0-	4648	3	2	9	Y	2	25	1			-0-
07	5115	X	4924	-0-	-191	-0-	4915	3	9	9	Y	8					8
*08	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5188	3	32	9	Y	29	37	1			-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3710	3	53	9	Y	48	57	1			11
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3540	3	12	9	Y	11					22
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3653	3	37	9	Y	34					56
06	3540	X	3449	-0-	-91	-0-	3415	3	34	9	Y	31	74	1			13
07	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	3568	3			Y	-0-					13
08	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	3520	3			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	4836	X	4677	-0-	-159	-0-	342	1	4335	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4540	-0-	-140	-0-	330	1	4210	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4456	-0-	-256	-0-	348	1	4108	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4370	-0-	-190	-0-	343	1	4027	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4592	-0-	-89	-0-	354	1	4238	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4490	-0-	-191	-0-	354	1	4136	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
03	11284	X	10905	-0-	-379	-0-	523	1	10382	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	10278	-0-	-522	-0-	516	1	9762	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	10484	-0-	-397	-0-	541	1	9943	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	9942	-0-	-618	-0-	538	1	9404	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	9979	-0-	-933	-0-	527	1	9452	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	10195	-0-	-717	-0-	548	1	9647	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
03	8432	X	8100	-0-	-332	-0-	27	1	8073	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7798	-0-	-362	-0-	25	1	7773	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7725	-0-	-583	-0-	38	1	7687	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7527	-0-	-453	-0-	49	1	7478	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7849	-0-	-304	-0-	50	1	7799	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7746	-0-	-345	-0-	50	1	7696	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
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	392	1	5818	2	N	-0-					-0-
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	369	1	2780	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	385	1	2645	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	377	1	2539	2	N	-0-					-0-
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	390	1	2892	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2648	-0-	-452	-0-	387	1	2261	2	N	-0-					-0-

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
03	671	N	625	-0-	-46	-0-	625	3			Y	-0-					62
04	870	N	740	-0-	-130	-0-	733	3	7	9	Y	6					68
05	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	3			Y	-0-					68
06	600	N	496	-0-	-104	-0-	496	3			Y	-0-					68
07	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			Y	-0-					68
08	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			Y	-0-					68

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
03	5921	X	5667	-0-	-254	-0-	572	1	5095	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5382	-0-	-318	-0-	561	1	4821	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5551	-0-	-215	-0-	587	1	4964	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5308	-0-	-212	-0-	580	1	4728	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5488	-0-	-216	-0-	595	1	4893	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5489	-0-	-184	-0-	600	1	4889	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
03	24569	X	24569	-0-	-0-	-0-	24569	2			N	-0-					-0-
04	24529	X	24529	-0-	-0-	-0-	24529	2			N	-0-					-0-
05	24736	X	24736	-0-	-0-	-0-	24736	2			N	-0-					-0-
06	22826	X	22826	-0-	-0-	-0-	22826	2			N	-0-					-0-
07	22364	X	22364	-0-	-0-	-0-	22364	2			N	-0-					-0-
*08	21976	X	21976	-0-	-0-	-0-	21976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6547	3	1	9	Y	1	90	1			3
04	7440	X	5480	-0-	-1960	-0-	5480	3			Y	-0-					3
05	7688	X	5224	-0-	-2464	-0-	5220	3	4	9	Y	4					7
06	7440	X	4845	-0-	-2595	-0-	4842	3	3	9	Y	3					10
07	7688	X	4808	-0-	-2880	-0-	4800	3	8	9	Y	7					17
08	6541	X	4548	-0-	-1993	-0-	4454	3	94	9	Y	85	96	1			6

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
03	3100	N	2021	-0-	-1079	3038	2021	3			Y	-0-					1
04	3000	N	1987	-0-	-1013	2025	1979	3	8	9	Y	7					8
05	3100	N	1925	-0-	-1175	850	1925	3			Y	-0-					8
06	2454	N	1604	-0-	-850	-0-	1604	3			Y	-0-					8
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					8
*08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			Y	-0-					8

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
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	106	1	2099	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1748	-0-	-262	-0-	88	1	1660	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	99	1	1825	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1980	-0-	-150	-0-	107	1	1873	2	N	-0-					-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	107	1	1914	2	N	-0-					-0-
*08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	109	1	1914	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	589	N	213	-0-	-376	-0-	213	2			N	-0-					-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3109	-0-	-146	-0-	149	1	2960	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2947	-0-	-203	-0-	148	1	2799	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	157	1	2885	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2952	-0-	-108	-0-	160	1	2792	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3074	-0-	-88	-0-	162	1	2912	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3019	-0-	-81	-0-	162	1	2857	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	15105	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6271	-0-	-1289	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
05	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
06	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	19944	2			N	-0-					-0-
07	20616	X	20616	-0-	-0-	-0-	20616	2			N	-0-					-0-
*08	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	20257	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25357	X	25357	-0-	-0-	-0-	25357	2			N	-0-					-0-
04	25323	X	25323	-0-	-0-	-0-	25323	2			N	-0-					-0-
05	25371	X	25371	-0-	-0-	-0-	25371	2			N	-0-					-0-
06	23217	X	23217	-0-	-0-	-0-	23217	2			N	-0-					-0-
07	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
*08	24282	X	24282	-0-	-0-	-0-	24282	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	1171	1	1824	2	N	-0-			-0-
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	1124	1	1519	2	N	-0-			-0-
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	1174	1	1742	2	N	-0-			-0-
06	2700	N	2627	-0-	-73	-0-	1130	1	1497	2	N	-0-			-0-
07	2728	N	2341	-0-	-387	-0-	1145	1	1196	2	N	-0-			-0-
08	2790	N	2586	-0-	-204	-0-	1160	1	1426	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

03	4898	X	4093	-0-	-805	-0-	14	1	4079	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	4117	-0-	-623	-0-	13	1	4104	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	4275	-0-	-623	-0-	21	1	4254	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4153	-0-	-407	-0-	27	1	4126	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	4285	-0-	-148	-0-	27	1	4258	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	4249	-0-	-29	-0-	27	1	4222	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

03	5022	X	4859	-0-	-163	-0-	16	1	4843	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	4730	-0-	-130	-0-	15	1	4715	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4650	-0-	-372	-0-	23	1	4627	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	4422	-0-	-288	-0-	29	1	4393	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4602	-0-	-296	-0-	29	1	4573	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	4536	-0-	-362	-0-	29	1	4507	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	431	1	4028	2	N	-0-			-0-
04	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	483	1	4837	2	N	-0-			-0-
05	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	523	1	4851	2	N	-0-			-0-
06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	534	1	4889	2	N	-0-			-0-
07	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	569	1	5456	2	N	-0-			-0-
*08	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	536	1	5150	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

03	7347	X	7070	-0-	-277	-0-	683	1	6387	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	6573	-0-	-537	-0-	596	1	5977	2	N	-0-			-0-
05	7347	X	6238	-0-	-1109	-0-	607	1	5631	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	5846	-0-	-1264	-0-	576	1	5270	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	6141	-0-	-1206	-0-	580	1	5561	2	N	-0-			-0-
08	7068	X	6506	-0-	-562	-0-	614	1	5892	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

03	2976	X	2541	-0-	-435	-0-	395	1	2146	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	410	1	2316	2	N	-0-			-0-
05	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	424	1	2210	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	2461	-0-	-119	-0-	408	1	2053	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2508	-0-	-313	-0-	422	1	2086	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	2533	-0-	-288	-0-	428	1	2105	2	N	-0-			-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	19	1	5535	2	N	-0-			-0-
04	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	18	1	5412	2	N	-0-			-0-
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	27	1	5409	2	N	-0-			-0-
06	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	33	1	5112	2	N	-0-			-0-
07	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	33	1	5256	2	N	-0-			-0-
*08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	33	1	5180	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	14322	X	13186	-0-	-1136	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12443	-0-	-1057	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	12468	-0-	-769	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	12154	-0-	-596	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	12497	-0-	-678	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12384	-0-	-791	-0-	12384	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
03	16322	X	16322	-0-	-0-	-0-	1500	1	14814	3	Y	7					46
							8	9									
04	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	1452	1	14318	3	Y	11					57
							12	9									
05	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	1484	1	14847	3	Y	17	48	1			26
							19	9									
06	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	1436	1	14701	3	Y	-0-					26
07	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	1510	1	14909	3	Y	3					29
							3	9									
*08	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	1510	1	14850	3	Y	-0-					29

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
03	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
04	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
05	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
06	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	14750	2			N	-0-					-0-
07	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
*08	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	2			N	-0-					-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	564	1	3816	2	N	-0-					-0-
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	565	1	3889	2	N	-0-					-0-
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	583	1	3882	2	N	-0-					-0-
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	571	1	3693	2	N	-0-					-0-
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	578	1	3696	2	N	-0-					-0-
*08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	572	1	3523	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
03	8463	X	8368	-0-	-95	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	8153	-0-	-37	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8166	-0-	-297	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7808	-0-	-322	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8046	-0-	-386	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7939	-0-	-493	-0-	7939	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
03	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
05	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
06	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
07	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
*08	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	8184	X	7959	-0-	-225	-0-	382	1	7577	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7624	-0-	-296	-0-	383	1	7241	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7882	-0-	-147	-0-	406	1	7476	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7550	-0-	-190	-0-	408	1	7142	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7822	-0-	-176	-0-	413	1	7409	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7855	-0-	-112	-0-	422	1	7433	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
03	23138	X	23138	-0-	-0-	-0-	23138	2			N	-0-					-0-
04	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	17681	2			N	-0-					-0-
05	20629	X	20629	-0-	-0-	-0-	20629	2			N	-0-					-0-
06	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	17307	2			N	-0-					-0-
07	20133	X	20133	-0-	-0-	-0-	20133	2			N	-0-					-0-
*08	21261	X	21261	-0-	-0-	-0-	21261	2			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
03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
04	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
05	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
*08	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	17943	2			N	-0-					-0-
04	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	16087	2			N	-0-					-0-
05	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
06	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
07	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13879	2			N	-0-					-0-
*08	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			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
03	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
04	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6073	-0-	-1637	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	6221	-0-	-2831	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	5738	-0-	-3624	-0-	5738	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
03	11408	X	10395	-0-	-1013	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	10164	-0-	-276	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10252	-0-	-443	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9651	-0-	-399	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9925	-0-	-584	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9561	-0-	-948	-0-	9561	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	10230	X	9362	-0-	-868	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8877	-0-	-843	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	8056	-0-	-1988	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	8487	-0-	-1233	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	8426	-0-	-1277	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8613	-0-	-749	-0-	8613	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

03	7564	X	6396	-0-	-1168	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	5898	-0-	-1422	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6529	-0-	-1035	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5708	-0-	-592	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5612	-0-	-898	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5461	-0-	-1080	-0-	5461	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

03	10044	X	7765	-0-	-2279	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7302	-0-	-2418	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	6911	-0-	-1397	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	5174	-0-	-2386	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5708	-0-	-2042	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	5792	-0-	-1958	-0-	5792	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

03	9145	X	8647	-0-	-498	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8050	-0-	-980	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8490	-0-	-841	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8358	-0-	-672	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
07	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8597	-0-	-52	-0-	8597	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

03	17050	X	14894	-0-	-2156	-0-	14894	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	14371	-0-	-2129	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	15143	-0-	-822	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	14365	-0-	-1085	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	14744	-0-	-1221	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	14569	-0-	-559	-0-	14569	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

03	24202	X	24202	-0-	-0-	-0-	24202	2			N	-0-					-0-
04	23351	X	23351	-0-	-0-	-0-	23351	2			N	-0-					-0-
05	23467	X	23467	-0-	-0-	-0-	23467	2			N	-0-					-0-
06	22440	X	22440	-0-	-0-	-0-	22440	2			N	-0-					-0-
07	23207	X	23207	-0-	-0-	-0-	23207	2			N	-0-					-0-
*08	22204	X	22204	-0-	-0-	-0-	22204	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	19499	X	14093	-0-	-5406	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	16218	-0-	-2652	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
05	19499	X	17995	-0-	-1504	-0-	17995	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	12285	-0-	-6585	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
07	17858	X	17858	-0-	-0-	-0-	17858	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	15438	-0-	-2542	-0-	15438	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
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
*08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			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
03	17360	X	16032	-0-	-1328	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	15133	-0-	-1277	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	15415	-0-	-1542	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	14939	-0-	-781	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	15026	-0-	-1218	-0-	15026	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	14665	-0-	-1362	-0-	14665	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
03	13206	X	13071	-0-	-135	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
04	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12493	-0-	-837	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12469	-0-	-431	-0-	12469	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	12439	-0-	-1046	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12081	-0-	-1404	-0-	12081	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	11903	-0-	-1458	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	10776	-0-	-1224	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11800	-0-	-600	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11265	-0-	-585	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11383	-0-	-862	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10798	-0-	-1106	-0-	10798	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
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	Y	7					46
							8	9									
04	300	N	113	-0-	-187	-0-	9	1	92	3	Y	11					57
							12	9									
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	Y	17	48	1			26
							19	9									
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	3	Y	-0-					26
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	3					29
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	14459	3			Y	-0-					24
04	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	14995	3	7	9	Y	6					30
05	15221	X	15017	-0-	-204	-0-	15017	3			Y	-0-					30
06	14730	X	14534	-0-	-196	-0-	14534	3			Y	-0-					30
07	15221	X	14925	-0-	-296	-0-	14925	3			Y	-0-					30
08	15221	X	14932	-0-	-289	-0-	14932	3			Y	-0-					30

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-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
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	474	1	3326	2	N	-0-					-0-
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	456	1	3239	2	N	-0-					-0-
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	459	1	3009	2	N	-0-					-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	449	1	2889	2	N	-0-					-0-
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	452	1	2900	2	N	-0-					-0-
*08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	471	1	3132	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
03	6262	X	5989	-0-	-273	-0-	20	1	5969	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5674	-0-	-356	-0-	18	1	5656	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5637	-0-	-408	-0-	28	1	5609	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5395	-0-	-395	-0-	35	1	5360	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5636	-0-	-347	-0-	36	1	5600	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5561	-0-	-422	-0-	36	1	5525	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5264	-0-	-316	-0-	18	1	5246	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5161	-0-	-239	-0-	17	1	5144	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5055	-0-	-463	-0-	25	1	5030	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4842	-0-	-258	-0-	31	1	4811	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4706	-0-	-626	-0-	30	1	4676	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4878	-0-	-454	-0-	31	1	4847	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
03	11873	X	9788	-0-	-2085	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	10635	-0-	-855	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10635	-0-	-680	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10048	-0-	-782	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9984	-0-	-1021	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9806	-0-	-1199	-0-	9806	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
03	4867	X	4606	-0-	-261	-0-	16	1	4590	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4566	-0-	-144	-0-	15	1	4551	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4569	-0-	-298	-0-	22	1	4547	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4305	-0-	-255	-0-	28	1	4277	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4363	-0-	-349	-0-	28	1	4335	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4504	-0-	-208	-0-	29	1	4475	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	63643	X	24390	-0-	-39253	-0-	24390	2			N	-0-					-0-
04	61590	X	21620	-0-	-39970	-0-	21620	2			N	-0-					-0-
05	27652	X	21268	-0-	-6384	-0-	21268	2			N	-0-					-0-
06	26760	X	19663	-0-	-7097	-0-	19663	2			N	-0-					-0-
07	26257	X	19367	-0-	-6890	-0-	19367	2			N	-0-					-0-
08	24397	X	18285	-0-	-6112	-0-	18285	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

03	9610	X	7915	-0-	-1695	-0-	799	1	7116	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	7524	-0-	-1776	-0-	784	1	6740	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	7618	-0-	-1713	-0-	806	1	6812	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	7361	-0-	-1249	-0-	804	1	6557	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	7436	-0-	-1461	-0-	806	1	6630	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7518	-0-	-387	-0-	822	1	6696	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

03	7471	X	7059	-0-	-412	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6973	-0-	-17	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6902	-0-	-321	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6107	-0-	-793	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6728	-0-	-464	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	7093	-0-	-99	-0-	7093	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

03	18743	X	18743	-0-	-0-	-0-	18743	2			N	-0-					-0-
04	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	18512	2			N	-0-					-0-
05	19050	X	19050	-0-	-0-	-0-	19050	2			N	-0-					-0-
06	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	18179	2			N	-0-					-0-
07	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	18673	2			N	-0-					-0-
*08	18358	X	18358	-0-	-0-	-0-	18358	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

03	20460	X	17964	-0-	-2496	-0-	17964	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	17711	-0-	-1429	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	18000	-0-	-1220	-0-	18000	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	16746	-0-	-1854	-0-	16746	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	16908	-0-	-1692	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	16893	-0-	-1397	-0-	16893	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

03	14849	X	12729	-0-	-2120	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	12383	-0-	-997	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	12823	-0-	-445	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
06	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
07	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14678	2			N	-0-					-0-
*08	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	434	N	179	-0-	-255	-0-	179	2		N	-0-			-0-
04	390	N	160	-0-	-230	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*08	3100	N	6709	-0-	3609	3609	6709	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

03	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2		N	-0-			-0-
04	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2		N	-0-			-0-
05	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2		N	-0-			-0-
06	9360	X	8599	-0-	-761	-0-	8599	2		N	-0-			-0-
07	9672	X	8916	-0-	-756	-0-	8916	2		N	-0-			-0-
08	9672	X	8753	-0-	-919	-0-	8753	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

03	22444	X	21723	-0-	-721	-0-	21723	2		N	-0-			-0-
04	21720	X	20312	-0-	-1408	-0-	20312	2		N	-0-			-0-
05	22413	X	20161	-0-	-2252	-0-	20161	2		N	-0-			-0-
06	21180	X	18918	-0-	-2262	-0-	18918	2		N	-0-			-0-
07	21731	X	20787	-0-	-944	-0-	20787	2		N	-0-			-0-
*08	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	22914	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

03	6386	X	5202	-0-	-1184	-0-	5202	2		N	-0-			-0-
04	6180	X	5966	-0-	-214	-0-	5966	2		N	-0-			-0-
05	5766	X	4399	-0-	-1367	-0-	4399	2		N	-0-			-0-
06	5580	X	3473	-0-	-2107	-0-	3473	2		N	-0-			-0-
07	6169	X	2148	-0-	-4021	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
08	6169	X	3838	-0-	-2331	-0-	3838	2		N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

03	16585	X	14887	-0-	-1698	-0-	14887	2		N	-0-			-0-
04	15660	X	13877	-0-	-1783	-0-	13877	2		N	-0-			-0-
05	16182	X	14116	-0-	-2066	-0-	14116	2		N	-0-			-0-
06	15030	X	13309	-0-	-1721	-0-	13309	2		N	-0-			-0-
07	15469	X	13478	-0-	-1991	-0-	13478	2		N	-0-			-0-
08	14880	X	13683	-0-	-1197	-0-	13683	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

03	29202	X	28671	-0-	-531	-0-	28671	2		N	-0-			-0-
04	27210	X	26387	-0-	-823	-0-	26387	2		N	-0-			-0-
05	29388	X	26210	-0-	-3178	-0-	26210	2		N	-0-			-0-
06	28440	X	25520	-0-	-2920	-0-	25520	2		N	-0-			-0-
07	29388	X	25871	-0-	-3517	-0-	25871	2		N	-0-			-0-
08	28675	X	25576	-0-	-3099	-0-	25576	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

03	12090	X	10680	-0-	-1410	-0-	10680	2		N	-0-			-0-
04	11250	X	9876	-0-	-1374	-0-	9876	2		N	-0-			-0-
05	11036	X	10236	-0-	-800	-0-	10236	2		N	-0-			-0-
06	10680	X	10016	-0-	-664	-0-	10016	2		N	-0-			-0-
07	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	2		N	-0-			-0-
*08	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	2790	X	2498	-0-	-292	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2317	-0-	-173	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
06	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2380	-0-	-131	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2531	-0-	-42	-0-	2531	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
03	6355	X	5031	-0-	-1324	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5229	-0-	-921	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	3940	-0-	-2415	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	1254	-0-	-3666	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	2198	-0-	-3196	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
*08	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	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
03	12772	X	11516	-0-	-1256	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	10741	-0-	-899	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	10434	-0-	-1346	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10209	-0-	-921	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10172	-0-	-1329	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9907	-0-	-1594	-0-	9907	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
03	10354	X	8797	-0-	-1557	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8942	-0-	-838	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9014	-0-	-1092	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8672	-0-	-838	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9015	-0-	-440	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9140	-0-	-98	-0-	9140	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12307	X	10799	-0-	-1508	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10359	-0-	-1251	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10284	-0-	-938	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9886	-0-	-824	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10303	-0-	-764	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10757	-0-	-31	-0-	10757	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
03	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
04	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
06	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
07	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
*08	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	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
03	527	N	310	-0-	-217	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	10168	X	8562	-0-	-1606	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8432	-0-	-1408	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	7210	-0-	-2958	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7469	-0-	-1621	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7694	-0-	-1699	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	6843	-0-	-1868	-0-	6843	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
03	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
04	16190	X	16190	-0-	-0-	-0-	16190	2			N	-0-					-0-
05	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	15747	2			N	-0-					-0-
06	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
07	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	15619	2			N	-0-					-0-
*08	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	14488	2			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
03	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	988	1	8804	2	N	-0-					-0-
04	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	968	1	8318	2	N	-0-					-0-
05	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	1005	1	8497	2	N	-0-					-0-
06	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	968	1	7892	2	N	-0-					-0-
07	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	987	1	8118	2	N	-0-					-0-
*08	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	982	1	7999	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
03	33450	X	33450	-0-	-0-	-0-	33450	2			N	-0-					-0-
04	30121	X	30121	-0-	-0-	-0-	30121	2			N	-0-					-0-
05	32227	X	32227	-0-	-0-	-0-	32227	2			N	-0-					-0-
06	31078	X	31078	-0-	-0-	-0-	31078	2			N	-0-					-0-
07	32915	X	32915	-0-	-0-	-0-	32915	2			N	-0-					-0-
*08	33668	X	33668	-0-	-0-	-0-	33668	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	8644	-0-	-1679	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8340	-0-	-240	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	9099	-0-	-77	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8397	-0-	-483	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7825	-0-	-1351	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	7150	-0-	-1964	-0-	7150	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
03	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	372	1	8476	3	N	15	81	1			76
							17	9									
04	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	360	1	8095	3	N	21					97
							23	9									
05	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	372	1	8385	3	N	27					124
							30	9									
06	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	360	1	7789	3	N	14	63	1			75
							15	9									
07	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	372	1	7404	3	N	11					86
							12	9									
*08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	372	1	7362	3	N	16					102
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22211	X	22211	-0-	-0-	-0-	22211	2	N	-0-			-0-
04	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	21131	2	N	-0-			-0-
05	20866	X	20866	-0-	-0-	-0-	20866	2	N	-0-			-0-
06	19725	X	19725	-0-	-0-	-0-	19725	2	N	-0-			-0-
07	19851	X	19851	-0-	-0-	-0-	19851	2	N	-0-			-0-
*08	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	20576	2	N	-0-			-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	458	1	4684	3	Y	6	3	1	5
							7	9							
04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	434	1	5012	3	Y	1			6
							1	9							
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	442	1	5363	2	Y	38	26	1	18
							442	3	42	9					
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	436	1	5267	3	Y	4	13	1	9
							4	9							
07	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	499	1	5797	2	Y	13			22
							499	3	14	9					
*08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	487	1	5686	3	Y	10			32
							11	9							

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

03	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-			-0-
04	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-			-0-
05	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-			-0-
06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-			-0-
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-			-0-
*08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

03	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-			-0-
04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-			-0-
05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-			-0-
06	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			N	-0-			-0-
07	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-			-0-
*08	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

03	4619	X	2153	-0-	-2466	-0-	2153	2			N	-0-			-0-
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-			-0-
05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-			-0-
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-			-0-
07	4092	X	3947	-0-	-145	-0-	3947	2			N	-0-			-0-
08	4154	X	3692	-0-	-462	-0-	3692	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	15003	2			N	-0-					-0-
04	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
05	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	14327	2			N	-0-					-0-
06	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	17257	2			N	-0-					-0-
07	18702	X	18702	-0-	-0-	-0-	18702	2			N	-0-					-0-
*08	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	18080	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
03	54777	X	50778	-0-	-3999	-0-	50778	2			N	-0-					-0-
04	53010	X	49295	-0-	-3715	-0-	49295	2			N	-0-					-0-
05	54777	X	50170	-0-	-4607	-0-	50170	2			N	-0-					-0-
06	51570	X	47484	-0-	-4086	-0-	47484	2			N	-0-					-0-
07	50933	X	48524	-0-	-2409	-0-	48524	2			N	-0-					-0-
08	50933	X	49268	-0-	-1665	-0-	49268	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
03	22197	X	22197	-0-	-0-	-0-	22197	2			N	-0-					-0-
04	19854	X	19854	-0-	-0-	-0-	19854	2			N	-0-					-0-
05	21224	X	21224	-0-	-0-	-0-	21224	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	18810	-0-	-0-	-0-	18810	2			N	-0-					-0-
07	18921	X	18921	-0-	-0-	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
*08	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	19547	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
03	3999	X	1781	-0-	-2218	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	1312	-0-	-2558	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2473	-0-	-689	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
06	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
07	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
*08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			Y	-0-					1
04	4500	X	4231	-0-	-269	-0-	4231	3			Y	-0-					1
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			Y	-0-					-0-
07	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4642	-0-	-39	-0-	4642	3			Y	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14272	3			Y	-0-	6	1			1
04	14820	X	13738	-0-	-1082	-0-	13738	3			Y	-0-					1
05	15314	X	13911	-0-	-1403	-0-	13911	3			Y	-0-					1
06	14580	X	13041	-0-	-1539	-0-	13037	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	14570	X	12742	-0-	-1828	-0-	12742	3			Y	-0-					2
08	14260	X	12856	-0-	-1404	-0-	12856	3			Y	-0-	1	1			1

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
03	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	3			Y	-0-					2
04	11190	X	10934	-0-	-256	-0-	10934	3			Y	-0-					2
05	11563	X	11166	-0-	-397	-0-	11165	3	1	9	Y	1					3
06	11190	X	10949	-0-	-241	-0-	10939	3	10	9	Y	9	6	1			6
07	11470	X	11394	-0-	-76	-0-	11394	3			Y	-0-					6
*08	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	3			Y	-0-	2	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	3100	N	1981	-0-	-1119	2354	1981	3			Y	-0-					18
04	3000	N	2375	-0-	-625	1729	2375	3			Y	-0-					18
05	3100	N	1630	-0-	-1470	259	1630	3			Y	-0-	12	1			6
06	2069	N	1810	-0-	-259	-0-	1810	3			Y	-0-					6
07	2449	N	1909	-0-	-540	-0-	1909	3			Y	-0-					6
*08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					6

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
03	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7927	3	28	9	Y	25					46
04	8100	X	7556	-0-	-544	-0-	7534	3	22	9	Y	20					66
05	8184	X	7786	-0-	-398	-0-	7749	3	37	9	Y	34	90	1			10
06	7860	X	7447	-0-	-413	-0-	7441	3	6	9	Y	5					15
07	8091	X	7712	-0-	-379	-0-	7709	3	3	9	Y	3	18	1			-0-
08	7967	X	7632	-0-	-335	-0-	7632	3			Y	-0-					-0-

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
03	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
04	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
05	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	3412	-0-	-7118	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
08	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22475	X	20563	-0-	-1912	-0-	20563	3			N	-0-					19
04	21420	X	19814	-0-	-1606	-0-	19814	3			N	-0-					19
05	21700	X	20015	-0-	-1685	-0-	20015	3			N	-0-					19
06	20730	X	19153	-0-	-1577	-0-	19153	3			N	-0-					19
07	21018	X	19531	-0-	-1487	-0-	19531	3			N	-0-					19
08	20553	X	19470	-0-	-1083	-0-	19470	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
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			Y	-0-					-0-
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			Y	-0-					-0-
*08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			Y	-0-					-0-

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	13032	3			Y	-0-					1
04	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12671	3	8	9	Y	7					8
05	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	3			Y	-0-					8
06	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	3			Y	-0-					8
07	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12319	3			Y	-0-					8
*08	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	3			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
04	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
05	22681	X	22681	-0-	-0-	-0-	22681	2			N	-0-					-0-
06	21326	X	21326	-0-	-0-	-0-	21326	2			N	-0-					-0-
07	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
*08	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2			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
03	20615	X	20431	-0-	-184	-0-	20431	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	19492	-0-	-998	-0-	19492	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	19684	-0-	-1489	-0-	19684	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	16716	-0-	-3774	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	16549	-0-	-3880	-0-	16549	2			N	-0-					-0-
08	20429	X	16267	-0-	-4162	-0-	16267	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	775	N	479	-0-	-296	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	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
03	10726	X	10072	-0-	-654	-0-	483	1	9589	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	9456	-0-	-924	-0-	475	1	8981	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	10153	-0-	-387	-0-	524	1	9629	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9384	-0-	-366	-0-	508	1	8876	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9351	-0-	-724	-0-	494	1	8857	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	9453	-0-	-715	-0-	508	1	8945	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
03	24044	X	24044	-0-	-0-	-0-	24044	3			Y	-0-					22
04	22553	X	22553	-0-	-0-	-0-	22553	3			Y	-0-					22
05	22795	X	22795	-0-	-0-	-0-	22795	3			Y	-0-					22
06	21477	X	21477	-0-	-0-	-0-	21477	3			Y	-0-					22
07	21717	X	21717	-0-	-0-	-0-	21717	3			Y	-0-					22
*08	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	20428	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
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-

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
03	3100	N	1756	-0-	-1344	452	1756	3			Y	-0-					-0-
04	2199	N	1747	-0-	-452	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
*08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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
03	41868	X	41868	-0-	-0-	-0-	41868	2			N	-0-					-0-
04	40626	X	40626	-0-	-0-	-0-	40626	2			N	-0-					-0-
05	39730	X	39730	-0-	-0-	-0-	39730	2			N	-0-					-0-
06	36333	X	36333	-0-	-0-	-0-	36333	2			N	-0-					-0-
07	40003	X	40003	-0-	-0-	-0-	40003	2			N	-0-					-0-
*08	40215	X	40215	-0-	-0-	-0-	40215	2			N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
05	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*08	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	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
03	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
04	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
05	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	16922	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
07	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
*08	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	15029	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
03	89838	X	71970	-0-	-17868	-0-	71970	2			N	-0-					-0-
04	86940	X	66912	-0-	-20028	-0-	66912	2			N	-0-					-0-
05	83080	X	67200	-0-	-15880	-0-	67200	2			N	-0-					-0-
06	76140	X	62528	-0-	-13612	-0-	62528	2			N	-0-					-0-
07	75330	X	63502	-0-	-11828	-0-	63502	2			N	-0-					-0-
08	71982	X	60625	-0-	-11357	-0-	60625	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
03	1116	N	898	-0-	-218	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	726	-0-	-354	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	748	-0-	-275	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	19945	X	19945	-0-	-0-	-0-	19945	2			N	-0-					-0-
04	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	18787	2			N	-0-					-0-
05	19214	X	19214	-0-	-0-	-0-	19214	2			N	-0-					-0-
06	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
07	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
*08	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	18400	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
03	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	18681	2			N	-0-					-0-
04	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	18005	2			N	-0-					-0-
05	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
07	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
*08	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	17851	2			N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	362	1	7178	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6819	-0-	-321	-0-	342	1	6477	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	7089	-0-	-196	-0-	366	1	6723	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	7077	-0-	-213	-0-	383	1	6694	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7262	-0-	-271	-0-	383	1	6879	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6898	-0-	-635	-0-	371	1	6527	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
03	16554	X	14996	-0-	-1558	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	13995	-0-	-1305	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	13858	-0-	-1952	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	13121	-0-	-1639	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13424	-0-	-1828	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	13800	-0-	-1204	-0-	13800	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
03	10912	X	9423	-0-	-1489	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	8997	-0-	-1563	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8858	-0-	-1465	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8386	-0-	-1514	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	7984	-0-	-2215	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	9075	-0-	-349	-0-	9075	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
03	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8460	3	94	9	Y	85	36	1			87
04	9300	X	8799	-0-	-501	-0-	8705	3	94	9	Y	85	127	1			45
05	9610	X	9110	-0-	-500	-0-	9037	3	73	9	Y	66	50	1			61
06	9300	X	8931	-0-	-369	-0-	8861	3	70	9	Y	64	93	1			32
07	9424	X	9100	-0-	-324	-0-	9042	3	58	9	Y	53	83	1			2
*08	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9011	3	106	9	Y	96	96	1			2

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
03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2491	-0-	-144	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
*08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
04	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
05	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	14798	2			N	-0-					-0-
06	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
07	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
*08	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14602	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
03	30390	X	30390	-0-	-0-	-0-	30390	2			N	-0-					-0-
04	28907	X	28907	-0-	-0-	-0-	28907	2			N	-0-					-0-
05	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	30144	2			N	-0-					-0-
06	28509	X	28509	-0-	-0-	-0-	28509	2			N	-0-					-0-
07	28261	X	28261	-0-	-0-	-0-	28261	2			N	-0-					-0-
*08	27773	X	27773	-0-	-0-	-0-	27773	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
04	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
05	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
06	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
07	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
*08	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	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
03	155	X	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	150	X	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	61	-0-	-329	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	403	X	59	-0-	-344	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	124	X	23	-0-	-101	-0-	23	2			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
03	1922	X	1441	-0-	-481	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1358	-0-	-502	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1717	-0-	-353	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1706	-0-	-433	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	1640	-0-	-1026	-0-	1640	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
03	930	N	610	-0-	-320	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	744	N	583	-0-	-161	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			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
03	29295	X	26007	-0-	-3288	-0-	26007	2			N	-0-					-0-
04	28350	X	25259	-0-	-3091	-0-	25259	2			N	-0-					-0-
05	29295	X	25674	-0-	-3621	-0-	25674	2			N	-0-					-0-
06	27660	X	24260	-0-	-3400	-0-	24260	2			N	-0-					-0-
07	26753	X	24891	-0-	-1862	-0-	24891	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	23183	-0-	-2919	-0-	23183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
05	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	13601	2			N	-0-					-0-
06	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
*08	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	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
03	14942	X	13773	-0-	-1169	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	13836	-0-	-624	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13551	-0-	-1391	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	12214	-0-	-2066	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	13337	-0-	-1419	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	12405	-0-	-1886	-0-	12405	2			N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15748	X	14662	-0-	-1086	-0-	14662	3			N	-0-					25
04	15240	X	14615	-0-	-625	-0-	14615	3			N	-0-					25
05	15314	X	14990	-0-	-324	-0-	14987	3	3	9	N	3					28
06	14820	X	14385	-0-	-435	-0-	14385	3			N	-0-					28
07	15314	X	14783	-0-	-531	-0-	14783	3			N	-0-					28
08	15097	X	14662	-0-	-435	-0-	14662	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
03	15345	X	14339	-0-	-1006	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13580	-0-	-940	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	13797	-0-	-1207	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	13097	-0-	-1063	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13742	-0-	-797	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	13624	-0-	-729	-0-	13624	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	11129	X	10403	-0-	-726	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9704	-0-	-1066	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10324	-0-	-743	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9939	-0-	-471	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9993	-0-	-671	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9641	-0-	-775	-0-	9641	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
03	26025	X	26025	-0-	-0-	-0-	26025	2			N	-0-					-0-
04	24428	X	24428	-0-	-0-	-0-	24428	2			N	-0-					-0-
05	24196	X	24196	-0-	-0-	-0-	24196	2			N	-0-					-0-
06	23659	X	23659	-0-	-0-	-0-	23659	2			N	-0-					-0-
07	24241	X	24241	-0-	-0-	-0-	24241	2			N	-0-					-0-
*08	24642	X	24642	-0-	-0-	-0-	24642	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	14229	X	13491	-0-	-738	-0-	13491	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	12915	-0-	-645	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	13291	-0-	-504	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	12581	-0-	-739	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12931	-0-	-833	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12853	-0-	-632	-0-	12853	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
03	11842	X	10252	-0-	-1590	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9800	-0-	-1090	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	9780	-0-	-1380	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8230	-0-	-1730	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8171	-0-	-2090	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	7128	-0-	-3133	-0-	7128	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	10369	-0-	-1473	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9793	-0-	-917	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9794	-0-	-1242	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9299	-0-	-961	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9473	-0-	-1129	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9378	-0-	-976	-0-	9378	2			N	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18477	X	18477	-0-	-0-	-0-	494	1	17953	3	Y	27	40	1			11
							30	9									
04	20490	X	17724	-0-	-2766	-0-	469	1	17225	3	Y	27					38
							30	9									
05	21173	X	17328	-0-	-3845	-0-	478	1	16814	3	Y	33	47	1			24
							36	9									
06	18750	X	11397	-0-	-7353	-0-	335	1	11049	3	Y	12					36
							13	9									
07	18755	X	16798	-0-	-1957	-0-	461	1	16325	3	Y	11	42	1			5
							12	9									
08	18476	X	15639	-0-	-2837	-0-	428	1	15211	3	Y	-0-					5

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	1474	1	12615	3	Y	20	41	1			37
							22	9									
04	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	1426	1	13440	3	Y	8					45
							9	9									
05	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	1332	1	13000	3	Y	7					52
							8	9									
06	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	1110	1	11455	3	Y	24					76
							26	9									
07	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	1190	1	11665	3	Y	10					86
							11	9									
*08	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	998	1	10291	3	Y	12					98
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

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

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	14519	2			N	-0-					-0-
04	26582	X	26582	-0-	-0-	-0-	26582	2			N	-0-					-0-
05	27892	X	27892	-0-	-0-	-0-	27892	2			N	-0-					-0-
06	21050	X	21050	-0-	-0-	-0-	21050	2			N	-0-					-0-
07	23954	X	23954	-0-	-0-	-0-	23954	2			N	-0-					-0-
*08	24258	X	24258	-0-	-0-	-0-	24258	2			N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	11840	-0-	-963	-0-	1256	1	10584	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	11770	-0-	-500	-0-	591	1	11179	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	12067	-0-	-333	-0-	622	1	11445	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	11642	-0-	-178	-0-	630	1	11012	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	11741	-0-	-411	-0-	620	1	11121	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	11852	-0-	-300	-0-	637	1	11215	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	7132	-0-	-1486	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7582	-0-	-758	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
05	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5734	-0-	-1166	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	5382	-0-	-2461	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	5846	-0-	-1997	-0-	5846	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
03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3710	3	4	9	Y	4	6	1			4
04	5070	X	3540	-0-	-1530	-0-	3530	3	10	9	Y	9	6	1			7
05	4433	X	3654	-0-	-779	-0-	3646	3	8	9	Y	7					14
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3820	3	3	9	Y	3	7	1			10
07	3720	X	3662	-0-	-58	-0-	3659	3	3	9	Y	3	9	1			4
*08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5101	3	7	9	Y	6	6	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
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-

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
03	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
04	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
05	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
07	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
*08	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	4	13	1			11
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	3					14
05	5301	X	1458	-0-	-3843	-0-	135	1	1319	3	Y	4					18
							4	9									
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	325	1	3355	3	Y	12					30
							13	9									
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	291	1	2854	3	Y	7					37
							8	9									
*08	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	486	1	5012	3	Y	2					39
							2	9									

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

03	1730	N	689	-0-	-1041	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
*08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

03	8990	X	8165	-0-	-825	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	6926	-0-	-1774	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	6993	-0-	-1997	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	6894	-0-	-1746	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	6525	-0-	-2062	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6796	-0-	-1357	-0-	6796	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

03	25482	X	23831	-0-	-1651	-0-	23831	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	22343	-0-	-2137	-0-	22343	2			N	-0-					-0-
05	25017	X	22951	-0-	-2066	-0-	22951	2			N	-0-					-0-
06	23760	X	22289	-0-	-1471	-0-	22289	2			N	-0-					-0-
07	24118	X	22538	-0-	-1580	-0-	22538	2			N	-0-					-0-
08	23839	X	20768	-0-	-3071	-0-	20768	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

03	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	19079	2			N	-0-					-0-
04	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	18016	2			N	-0-					-0-
05	19064	X	19064	-0-	-0-	-0-	19064	2			N	-0-					-0-
06	18260	X	18260	-0-	-0-	-0-	18260	2			N	-0-					-0-
07	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
*08	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

03	28613	X	28613	-0-	-0-	-0-	28613	2			N	-0-					-0-
04	26792	X	26792	-0-	-0-	-0-	26792	2			N	-0-					-0-
05	25293	X	25293	-0-	-0-	-0-	25293	2			N	-0-					-0-
06	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	16244	2			N	-0-					-0-
*08	21788	X	21788	-0-	-0-	-0-	21788	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					10
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					10
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					10
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					10
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					10
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10

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
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	3					17
							3	9									
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	9	1	178	3	Y	22	33	1			6
							24	9									
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	Y	17					23
							19	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	Y	11					34
							12	9									
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	9					43
							10	9									
*08	248	N	199	-0-	-49	-0-	10	1	179	3	Y	9	45	1			7
							10	9									

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
03	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6064	3	1	9	Y	1					3
04	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6299	3	9	9	Y	8					11
05	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6555	3	1	9	Y	1					12
06	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6513	3	10	9	Y	9					21
07	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	3			Y	-0-					21
*08	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	3			Y	-0-					21

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
03	19964	X	19964	-0-	-0-	-0-	1801	1	18163	3	Y	-0-	53	1			5
04	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-	1774	1	18239	3	Y	-0-					5
05	20243	X	20243	-0-	-0-	-0-	1788	1	18455	3	Y	-0-					5
06	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	1719	1	16976	3	Y	51	48	1			8
							56	9									
07	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	1787	1	17499	3	Y	-0-					8
*08	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	1844	1	17633	3	Y	34					42
							37	9									

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
03	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	191	1	6184	3	Y	140	168	1			117
							154	9									
04	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	200	1	6374	3	Y	194	175	1			136
							213	9									
05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	200	1	6314	3	Y	201	314	1			23
							221	9									
06	6420	X	5869	-0-	-551	-0-	326	1	5416	3	Y	115	94	1			44
							127	9									
07	7006	X	6309	-0-	-697	-0-	337	1	5795	3	Y	161	177	1			28
							177	9									
*08	7006	X	6907	-0-	-99	-0-	360	1	6358	3	Y	172	143	1			57
							189	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
04	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
05	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
06	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
07	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
*08	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	14167	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
03	8773	X	8053	-0-	-720	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7827	-0-	-663	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7943	-0-	-830	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7472	-0-	-598	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7584	-0-	-569	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7327	-0-	-764	-0-	7327	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
03	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
04	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
06	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
07	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
*08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	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
03	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
04	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
05	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	14394	2			N	-0-					-0-
06	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
07	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
*08	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	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
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-

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
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	38	1	465	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	38	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	458	3	Y	-0-					-0-
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	36	1	424	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
04	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
05	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
07	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
*08	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					42
04	210	N	21	-0-	-189	-0-	21	3			Y	-0-					42
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			Y	-0-					42
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	13	1			29
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					29
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	18	1			11

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

03	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7486	3	11	9	Y	10					33
04	8430	X	7834	-0-	-596	-0-	7801	3	33	9	Y	30	31	1			32
05	8556	X	7415	-0-	-1141	-0-	7400	3	15	9	Y	14					46
06	7950	X	7609	-0-	-341	-0-	7606	3	3	9	Y	3					49
07	8215	X	7693	-0-	-522	-0-	7683	3	10	9	Y	9	33	1			25
08	8091	X	7686	-0-	-405	-0-	7674	3	12	9	Y	11					36

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5872	3	55	9	Y	50	48	1			13
04	6570	X	5587	-0-	-983	-0-	5565	3	22	9	Y	20					33
05	6324	X	5784	-0-	-540	-0-	5741	3	43	9	Y	39	49	1			23
06	6120	X	5594	-0-	-526	-0-	5591	3	3	9	Y	3	26	1			-0-
07	5921	X	5753	-0-	-168	-0-	5743	3	10	9	Y	9					9
08	5921	X	5843	-0-	-78	-0-	5808	3	35	9	Y	32	41	1			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

03	10416	X	9412	-0-	-1004	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8765	-0-	-535	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8960	-0-	-526	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8401	-0-	-779	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8413	-0-	-1011	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8367	-0-	-1057	-0-	8367	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

03	19840	X	17592	-0-	-2248	-0-	17592	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	17102	-0-	-1378	-0-	17102	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	17066	-0-	-1720	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
06	17820	X	16614	-0-	-1206	-0-	16614	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	16716	-0-	-954	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	16766	-0-	-904	-0-	16766	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1246	-0-	-224	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2597	-0-	-348	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2471	-0-	-529	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2248	-0-	-852	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2029	-0-	-1071	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10745	3	13	9	Y	12					47
04	11190	X	10340	-0-	-850	-0-	10308	3	32	9	Y	29	38	1			38
05	11439	X	10491	-0-	-948	-0-	10478	3	13	9	Y	12					50
06	11010	X	9921	-0-	-1089	-0-	9914	3	7	9	Y	6					56
07	11036	X	10326	-0-	-710	-0-	10313	3	13	9	Y	12	39	1			29
*08	10757	X	10487	-0-	-270	-0-	10475	3	12	9	Y	11					40

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5234	3	48	9	Y	44	43	1			32
04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5181	3	21	9	Y	19					51
05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5226	3	39	9	Y	35	44	1			42
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5089	3	2	9	Y	2	44	1			-0-
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5159	3	9	9	Y	8					8
*08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5308	3	33	9	Y	30	38	1			-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

03	20851	X	20851	-0-	-0-	-0-	20851	2			N	-0-					-0-
04	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	16263	2			N	-0-					-0-
05	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
*08	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	16047	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

03	12772	X	10571	-0-	-2201	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	10286	-0-	-1204	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10630	-0-	-809	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10109	-0-	-961	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10171	-0-	-865	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9954	-0-	-679	-0-	9954	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

03	22227	X	21582	-0-	-645	-0-	21582	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	20372	-0-	-1378	-0-	20372	2			N	-0-					-0-
05	22475	X	20416	-0-	-2059	-0-	20416	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	19898	-0-	-1852	-0-	19898	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	20420	-0-	-1776	-0-	20420	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	20244	-0-	-1332	-0-	20244	2			N	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	613	1	6270	3	Y	5	14	1			9
							6	9									
04	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	661	1	7626	2	Y	2					11
							661	3	2	9							
05	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	691	1	8385	3	Y	54	38	1			27
							59	9									
06	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	672	1	8118	3	Y	6	20	1			13
							7	9									
07	8463	X	8323	-0-	-140	-0-	658	1	7644	3	Y	19					32
							21	9									
*08	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	677	1	7916	3	Y	15					47
							17	9									

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

03	14508	X	12999	-0-	-1509	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	12369	-0-	-1671	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	12420	-0-	-2088	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	11729	-0-	-931	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	11888	-0-	-1194	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	11073	-0-	-1916	-0-	11073	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

03	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
*08	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

03	26846	X	23879	-0-	-2967	-0-	23879	2			N	-0-					-0-
04	25020	X	22507	-0-	-2513	-0-	22507	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	22619	-0-	-1313	-0-	22619	2			N	-0-					-0-
06	23160	X	21651	-0-	-1509	-0-	21651	2			N	-0-					-0-
07	23870	X	22308	-0-	-1562	-0-	22308	2			N	-0-					-0-
08	23870	X	22273	-0-	-1597	-0-	22273	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

03	18848	X	17917	-0-	-931	-0-	17917	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	16554	-0-	-1686	-0-	16554	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	16627	-0-	-2190	-0-	16627	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	15760	-0-	-1910	-0-	15760	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	16166	-0-	-1752	-0-	16166	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	15749	-0-	-2169	-0-	15749	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	28799	X	28129	-0-	-670	-0-	28129	2			N	-0-					-0-
04	27870	X	27240	-0-	-630	-0-	27240	2			N	-0-					-0-
05	28799	X	27617	-0-	-1182	-0-	27617	2			N	-0-					-0-
06	27870	X	25344	-0-	-2526	-0-	25344	2			N	-0-					-0-
07	28799	X	26134	-0-	-2665	-0-	26134	2			N	-0-					-0-
08	28148	X	24752	-0-	-3396	-0-	24752	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
03	10478	X	9314	-0-	-1164	-0-	1596	1	7718	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	8798	-0-	-1072	-0-	1544	1	7254	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	9398	-0-	-460	-0-	1637	1	7761	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8628	-0-	-372	-0-	1572	1	7056	2	N	-0-					-0-
07	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	1652	1	7720	2	N	-0-					-0-
*08	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	1679	1	7937	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
03	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	1079	1	12247	2	N	-0-					-0-
04	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	1044	1	12638	2	N	-0-					-0-
05	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	1079	1	12830	2	N	-0-					-0-
06	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	1044	1	12296	2	N	-0-					-0-
07	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	1078	1	11780	2	N	-0-					-0-
*08	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	1078	1	10886	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
03	30087	X	30087	-0-	-0-	-0-	30087	2			N	-0-					-0-
04	28709	X	28709	-0-	-0-	-0-	28709	2			N	-0-					-0-
05	29756	X	29756	-0-	-0-	-0-	29756	2			N	-0-					-0-
06	29061	X	29061	-0-	-0-	-0-	29061	2			N	-0-					-0-
07	29813	X	29813	-0-	-0-	-0-	29813	2			N	-0-					-0-
*08	29618	X	29618	-0-	-0-	-0-	29618	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
03	19189	X	16457	-0-	-2732	-0-	16457	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	15872	-0-	-1678	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	16217	-0-	-864	-0-	16217	2			N	-0-					-0-
06	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	16057	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	16282	-0-	-179	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
*08	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	16827	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
03	34255	X	31671	-0-	-2584	-0-	31671	2			N	-0-					-0-
04	32940	X	30511	-0-	-2429	-0-	30511	2			N	-0-					-0-
05	33883	X	30722	-0-	-3161	-0-	30722	2			N	-0-					-0-
06	31920	X	28660	-0-	-3260	-0-	28660	2			N	-0-					-0-
07	32488	X	29330	-0-	-3158	-0-	29330	2			N	-0-					-0-
08	31682	X	28698	-0-	-2984	-0-	28698	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
03	16058	X	14340	-0-	-1718	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	14646	-0-	-594	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	14227	-0-	-1521	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	13366	-0-	-794	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	14093	-0-	-1035	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	7375	-0-	-7753	-0-	7375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	28081	X	28081	-0-	-0-	-0-	1428	1	26653	2	N	-0-			-0-
04	24313	X	24313	-0-	-0-	-0-	1399	1	22914	2	N	-0-			-0-
05	23203	X	23203	-0-	-0-	-0-	1494	1	21709	2	N	-0-			-0-
06	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	1462	1	19870	2	N	-0-			-0-
07	21489	X	21489	-0-	-0-	-0-	2476	1	19013	2	N	-0-			-0-
*08	21933	X	21933	-0-	-0-	-0-	2166	1	19767	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

03	20708	X	19053	-0-	-1655	-0-	19053	2			N	-0-			-0-
04	19710	X	18069	-0-	-1641	-0-	18069	2			N	-0-			-0-
05	19995	X	18287	-0-	-1708	-0-	18287	2			N	-0-			-0-
06	18990	X	17380	-0-	-1610	-0-	17380	2			N	-0-			-0-
07	19313	X	17886	-0-	-1427	-0-	17886	2			N	-0-			-0-
08	19065	X	17992	-0-	-1073	-0-	17992	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-			-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-			-0-
06	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
07	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
08	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	1460	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

03	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	15204	2			N	-0-			-0-
04	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	13555	2			N	-0-			-0-
05	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	14070	2			N	-0-			-0-
06	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			N	-0-			-0-
07	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	13984	2			N	-0-			-0-
*08	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	13654	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

03	23281	X	21853	-0-	-1428	-0-	21853	2			N	-0-			-0-
04	21780	X	20951	-0-	-829	-0-	20951	2			N	-0-			-0-
05	22444	X	21540	-0-	-904	-0-	21540	2			N	-0-			-0-
06	21720	X	20522	-0-	-1198	-0-	20522	2			N	-0-			-0-
07	22010	X	20888	-0-	-1122	-0-	20888	2			N	-0-			-0-
08	21855	X	20804	-0-	-1051	-0-	20804	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

03	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	15967	2			N	-0-			-0-
04	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	15787	2			N	-0-			-0-
05	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	15926	2			N	-0-			-0-
06	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14782	2			N	-0-			-0-
07	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	2			N	-0-			-0-
*08	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	13636	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

03	5177	X	4939	-0-	-238	-0-	4939	2			N	-0-			-0-
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-			-0-
05	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-			-0-
06	4830	X	4500	-0-	-330	-0-	4500	2			N	-0-			-0-
07	5208	X	3162	-0-	-2046	-0-	3162	2			N	-0-			-0-
08	5208	X	3944	-0-	-1264	-0-	3944	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	1017	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
03	8277	X	7965	-0-	-312	-0-	7934	3	31	9	N	28					85
04	7770	X	7626	-0-	-144	-0-	7602	3	24	9	N	22					107
05	8370	X	7919	-0-	-451	-0-	7864	3	55	9	N	50	91	1			66
06	8100	X	7487	-0-	-613	-0-	7470	3	17	9	N	15					81
07	8370	X	7789	-0-	-581	-0-	7772	3	17	9	N	15	71	1			25
08	7967	X	7726	-0-	-241	-0-	7726	3			N	-0-					25

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
03	25172	X	21961	-0-	-3211	-0-	21961	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	22289	-0-	-1141	-0-	22289	2			N	-0-					-0-
05	23715	X	22644	-0-	-1071	-0-	22644	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	21541	-0-	-1169	-0-	21541	2			N	-0-					-0-
07	23033	X	22248	-0-	-785	-0-	22248	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	21919	-0-	-1114	-0-	21919	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
03	1153	N	696	-0-	-457	-0-	693	3	3	9	Y	3					4
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	3	2	9	Y	2	4	1			2
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	676	3	2	9	Y	2					4
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1	9	Y	1	3	1			2
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	653	3	1	9	Y	1					3
08	496	N	276	-0-	-220	-0-	275	3	1	9	Y	1	1	1			3

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
03	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	14604	3	75	9	Y	68					89
04	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	14215	3	28	9	Y	25	76	1			38
05	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	14212	3	50	9	Y	45					83
06	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	13995	3	35	9	Y	32	69	1			46
07	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	14378	3	37	9	Y	34					80
*08	14090	X	14090	-0-	-0-	-0-	14042	3	48	9	Y	44	66	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
03	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
04	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
05	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5476	-0-	-74	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5055	-0-	-680	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4346	-0-	-1389	-0-	4346	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
03	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2124	3	11	9	Y	10					17
04	2670	X	2089	-0-	-581	-0-	2086	3	3	9	Y	3	11	1			9
05	3224	X	1970	-0-	-1254	-0-	1962	3	8	9	Y	7					16
06	3120	X	1685	-0-	-1435	-0-	1682	3	3	9	Y	3	8	1			11
07	3224	X	1883	-0-	-1341	-0-	1877	3	6	9	Y	5					16
*08	2170	X	1482	-0-	-688	-0-	1478	3	4	9	Y	4	7	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	5208	X	4277	-0-	-931	-0-	372	1	3881	3	N	22					108
							24	9									
04	5040	X	4219	-0-	-821	-0-	360	1	3822	3	N	34					142
							37	9									
05	5208	X	4456	-0-	-752	-0-	372	1	4069	3	N	14					156
							15	9									
06	4530	X	4521	-0-	-9	-0-	360	1	4157	3	N	4	78	1			82
							4	9									
07	4495	X	4339	-0-	-156	-0-	6	1	4314	3	N	17					99
							19	9									
08	4464	X	4310	-0-	-154	-0-	98	1	4197	3	N	14					113
							15	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

03	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
04	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
05	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
06	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
07	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
*08	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12046	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
*08	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

03	9734	X	8806	-0-	-928	-0-	8806	3			N	-0-					103
04	9420	X	9175	-0-	-245	-0-	9174	3	1	9	N	1	76	1			28
05	9734	X	9356	-0-	-378	-0-	9347	3	9	9	N	8					36
06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9064	3	3	9	N	3					39
07	9486	X	8111	-0-	-1375	-0-	8108	3	3	9	N	3					42
08	9486	X	8302	-0-	-1184	-0-	8302	3			N	-0-					42

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

03	31434	X	29688	-0-	-1746	-0-	29688	2			N	-0-					-0-
04	30360	X	28288	-0-	-2072	-0-	28288	2			N	-0-					-0-
05	30876	X	28757	-0-	-2119	-0-	28757	2			N	-0-					-0-
06	29070	X	26953	-0-	-2117	-0-	26953	2			N	-0-					-0-
07	29884	X	26894	-0-	-2990	-0-	26894	2			N	-0-					-0-
08	29698	X	25715	-0-	-3983	-0-	25715	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
07	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
*08	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	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
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4591	3	53	9	Y	48	41	1			8
04	5130	X	4511	-0-	-619	-0-	4499	3	12	9	Y	11					19
05	5301	X	4609	-0-	-692	-0-	4609	3			Y	-0-					19
06	4680	X	4426	-0-	-254	-0-	4391	3	35	9	Y	32	43	1			8
07	4650	X	4532	-0-	-118	-0-	4532	3			Y	-0-					8
08	4650	X	4565	-0-	-85	-0-	4565	3			Y	-0-					8

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
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					19
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					19
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					19
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					19
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					19
*08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					19

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	62	1			22
04	9450	X	8925	-0-	-525	-0-	8925	3			Y	-0-					22
05	9765	X	8999	-0-	-766	-0-	8998	3	1	9	Y	1					23
06	9240	X	8766	-0-	-474	-0-	8766	3			Y	-0-					23
07	9548	X	9096	-0-	-452	-0-	9096	3			Y	-0-					23
08	9238	X	9171	-0-	-67	-0-	9171	3			Y	-0-					23

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
03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
04	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8079	-0-	-725	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7721	-0-	-799	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7954	-0-	-850	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8067	-0-	-644	-0-	8067	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
03	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			Y	-0-					2
04	5640	X	4415	-0-	-1225	-0-	4415	3			Y	-0-					2
05	5766	X	4279	-0-	-1487	-0-	4279	3			Y	-0-					2
06	5580	X	4230	-0-	-1350	-0-	4230	3			Y	-0-					2
07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			Y	-0-					2
*08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			Y	-0-					2

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
03	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	457	-0-	-907	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	3			Y	-0-					-0-
04	5220	X	5035	-0-	-185	-0-	5035	3			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	5178	3			Y	-0-					-0-
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			Y	-0-					-0-
07	5580	X	4982	-0-	-598	-0-	4982	3			Y	-0-					-0-
08	5549	X	5320	-0-	-229	-0-	5320	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

03	24242	X	22457	-0-	-1785	-0-	22457	2			N	-0-					-0-
04	23250	X	21948	-0-	-1302	-0-	21948	2			N	-0-					-0-
05	23839	X	22078	-0-	-1761	-0-	22078	2			N	-0-					-0-
06	22320	X	21407	-0-	-913	-0-	21407	2			N	-0-					-0-
07	23064	X	21689	-0-	-1375	-0-	21689	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	21448	-0-	-1244	-0-	21448	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

03	16492	X	15204	-0-	-1288	-0-	15204	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	14754	-0-	-246	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	14808	-0-	-165	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	14095	-0-	-605	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14378	-0-	-874	-0-	14378	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	14022	-0-	-1230	-0-	14022	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

03	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2426	3	15	9	Y	14	16	1			10
04	3570	X	2719	-0-	-851	-0-	2710	3	9	9	Y	8	9	1			9
05	3689	X	2877	-0-	-812	-0-	2874	3	3	9	Y	3					12
06	3570	X	2679	-0-	-891	-0-	2675	3	4	9	Y	4	6	1			10
07	3441	X	2442	-0-	-999	-0-	2442	3			Y	-0-	7	1			3
*08	2883	X	2350	-0-	-533	-0-	2348	3	2	9	Y	2	3	1			2

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5430	3	61	9	Y	55	59	1			34
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5454	3	41	9	Y	37	35	1			36
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5047	3	54	9	Y	49					85
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5111	3	89	9	Y	81	66	1			100
07	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5555	3	52	9	Y	47	99	1			48
*08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5550	3	37	9	Y	34	47	1			35

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

03	10447	X	10144	-0-	-303	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	10076	-0-	-184	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	10196	-0-	-406	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9724	-0-	-536	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9817	-0-	-599	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9924	-0-	-492	-0-	9924	2			N	-0-					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3242	3	17	9	Y	15					30
04	4050	X	2906	-0-	-1144	-0-	2893	3	13	9	Y	12	42	1			-0-
05	4309	X	2954	-0-	-1355	-0-	2917	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	4170	X	2840	-0-	-1330	-0-	2837	3	3	9	Y	3					3
07	4309	X	3225	-0-	-1084	-0-	3192	3	33	9	Y	30					33
*08	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	3166	3			Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5319	3	17	9	Y	15					15
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5005	3	13	9	Y	12	27	1			-0-
05	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5092	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4935	3	3	9	Y	3					3
07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			Y	-0-					3
*08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			Y	-0-					3

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	62	1			22
04	8850	X	8842	-0-	-8	-0-	8842	3			Y	-0-					22
05	9145	X	9118	-0-	-27	-0-	9117	3	1	9	Y	1					23
06	8790	X	8777	-0-	-13	-0-	8777	3			Y	-0-					23
07	9145	X	9072	-0-	-73	-0-	9072	3			Y	-0-					23
08	9145	X	9088	-0-	-57	-0-	9088	3			Y	-0-					23

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	352	1	12801	3	Y	26	40	1			11
							29	9									
04	14190	X	12983	-0-	-1207	-0-	343	1	12608	3	Y	29					40
							32	9									
05	14663	X	13174	-0-	-1489	-0-	363	1	12772	3	Y	35	49	1			26
							39	9									
06	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	395	1	13009	3	Y	21					47
							23	9									
07	13423	X	11901	-0-	-1522	-0-	326	1	11561	3	Y	13	53	1			7
							14	9									
08	13423	X	11673	-0-	-1750	-0-	320	1	11353	3	Y	-0-					7

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	188	1	6840	3	Y	1	9	1			3
							1	9									
04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	182	1	6684	3	Y	8					11
							9	9									
05	7068	X	5901	-0-	-1167	-0-	163	1	5734	3	Y	4	10	1			5
							4	9									
06	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	234	1	7724	3	Y	4					9
							4	9									
07	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	242	1	8567	3	Y	5	12	1			2
							6	9									
*08	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	289	1	10275	3	Y	-0-					2

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	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-

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	9675	2	1024	3	Y	-0-					41
04	10860	X	10345	-0-	-515	-0-	9355	2	990	3	Y	-0-					41
05	11098	X	10805	-0-	-293	-0-	9783	2	1022	3	Y	-0-					41
06	10740	X	10298	-0-	-442	-0-	9303	2	995	3	Y	-0-					41
07	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	9801	2	1049	3	Y	-0-					41
08	10819	X	10407	-0-	-412	-0-	9366	2	1041	3	Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	14942	X	14351	-0-	-591	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
04	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13412	-0-	-1189	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13494	-0-	-636	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	14026	-0-	-575	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	14266	-0-	-273	-0-	14266	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

03	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	18343	2			N	-0-					-0-
04	17546	X	17546	-0-	-0-	-0-	17546	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	17451	-0-	-467	-0-	17451	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	16444	-0-	-896	-0-	16444	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	16644	-0-	-1274	-0-	16644	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	16605	-0-	-1313	-0-	16605	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

03	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	11407	3			Y	-0-	7	1			4
04	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	3			Y	-0-	2	1			2
05	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	3			Y	-0-					2
06	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	3			Y	-0-	1	1			1
07	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	11031	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	10168	X	10112	-0-	-56	-0-	10112	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

03	10075	X	9275	-0-	-800	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8841	-0-	-609	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8889	-0-	-628	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8535	-0-	-675	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8725	-0-	-792	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8537	-0-	-732	-0-	8537	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

03	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10293	3	34	9	Y	31	87	1			3
04	10530	X	9745	-0-	-785	-0-	9739	3	6	9	Y	5					8
05	10912	X	9994	-0-	-918	-0-	9988	3	6	9	Y	5					13
06	10560	X	9464	-0-	-1096	-0-	9463	3	1	9	Y	1					14
07	10912	X	9900	-0-	-1012	-0-	9870	3	30	9	Y	27					41
08	10323	X	10050	-0-	-273	-0-	10050	3			Y	-0-					41

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

03	24521	X	22212	-0-	-2309	-0-	22212	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	20786	-0-	-2704	-0-	20786	2			N	-0-					-0-
05	24087	X	21964	-0-	-2123	-0-	21964	2			N	-0-					-0-
06	22740	X	18875	-0-	-3865	-0-	18875	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	19791	-0-	-2560	-0-	19791	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	19870	-0-	-2357	-0-	19870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	490	1	9179	3	Y	3					53
							3	9									
04	11370	X	9703	-0-	-1667	-0-	476	1	9206	3	Y	19	60	1			12
							21	9									
05	10261	X	10025	-0-	-236	-0-	487	1	9521	3	Y	15					27
							17	9									
06	9750	X	9590	-0-	-160	-0-	472	1	9108	3	Y	9					36
							10	9									
07	10075	X	9802	-0-	-273	-0-	490	1	9291	3	Y	19					55
							21	9									
08	10013	X	8958	-0-	-1055	-0-	463	1	8476	3	Y	17	62	1			10
							19	9									

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

03	11408	X	10586	-0-	-822	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10067	-0-	-733	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10371	-0-	-665	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9849	-0-	-651	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9886	-0-	-871	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9854	-0-	-717	-0-	9854	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

03	8990	X	8784	-0-	-206	-0-	421	1	8363	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	7892	-0-	-808	-0-	396	1	7496	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	8063	-0-	-493	-0-	416	1	7647	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7803	-0-	-687	-0-	422	1	7381	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8060	-0-	-713	-0-	426	1	7634	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	8079	-0-	-694	-0-	434	1	7645	2	N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

03	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6214	3	54	9	Y	49	85	1			17
04	6150	X	5990	-0-	-160	-0-	5978	3	12	9	Y	11					28
05	6355	X	6269	-0-	-86	-0-	6269	3			Y	-0-					28
06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6174	3	35	9	Y	32	51	1			9
07	6355	X	6273	-0-	-82	-0-	6273	3			Y	-0-					9
*08	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			Y	-0-					9

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

03	19592	X	18717	-0-	-875	-0-	18717	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	17935	-0-	-785	-0-	17935	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	18386	-0-	-617	-0-	18386	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	17711	-0-	-559	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	18096	-0-	-752	-0-	18096	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	17727	-0-	-997	-0-	17727	2			N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

03	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	3			N	-0-					69
04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			N	-0-					69
05	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	3			N	-0-					69
06	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	3			N	-0-					69
07	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			N	-0-					69
*08	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	3			N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	7936	X	6791	-0-	-1145	-0-	6622	2	169	3	N	-0-					17
04	7410	X	7026	-0-	-384	-0-	6857	2	169	3	N	-0-					17
05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	6928	2	172	3	N	-0-					17
06	6810	X	6730	-0-	-80	-0-	6562	2	168	3	N	-0-					17
07	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7265	2	1	3	N	-0-					17
08	7254	X	7017	-0-	-237	-0-	6969	2	48	3	N	-0-					17

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
03	14291	X	12950	-0-	-1341	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	12771	-0-	-759	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	12756	-0-	-946	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	11969	-0-	-931	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12344	-0-	-893	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	12240	-0-	-966	-0-	12240	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
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					5
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	-0-	4	1			1
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	Y	-0-					1
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	Y	-0-					1
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	Y	-0-					1
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
03	21928	X	21928	-0-	-0-	-0-	21928	2			N	-0-					-0-
04	21272	X	21272	-0-	-0-	-0-	21272	2			N	-0-					-0-
05	21699	X	21699	-0-	-0-	-0-	21699	2			N	-0-					-0-
06	20803	X	20803	-0-	-0-	-0-	20803	2			N	-0-					-0-
07	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	20817	2			N	-0-					-0-
*08	20476	X	20476	-0-	-0-	-0-	20476	2			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
03	13671	X	11242	-0-	-2429	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	10623	-0-	-1947	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	10760	-0-	-1609	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10230	-0-	-1350	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10457	-0-	-1230	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10288	-0-	-965	-0-	10288	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
03	12896	X	12143	-0-	-753	-0-	12143	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11512	-0-	-788	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11325	-0-	-1261	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10781	-0-	-1249	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	10954	-0-	-1477	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11470	-0-	-682	-0-	11470	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23033	X	22875	-0-	-158	-0-	22875	2			N	-0-					-0-
04	21870	X	21789	-0-	-81	-0-	21789	2			N	-0-					-0-
05	23002	X	22292	-0-	-710	-0-	22292	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	21595	-0-	-665	-0-	21595	2			N	-0-					-0-
07	23002	X	22044	-0-	-958	-0-	22044	2			N	-0-					-0-
08	22878	X	21543	-0-	-1335	-0-	21543	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24335	X	23605	-0-	-730	-0-	23605	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	22481	-0-	-979	-0-	22481	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	22858	-0-	-1198	-0-	22858	2			N	-0-					-0-
06	22950	X	21477	-0-	-1473	-0-	21477	2			N	-0-					-0-
07	23653	X	21888	-0-	-1765	-0-	21888	2			N	-0-					-0-
08	23591	X	21685	-0-	-1906	-0-	21685	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21421	X	19767	-0-	-1654	-0-	19767	2			N	-0-					-0-
04	20730	X	18772	-0-	-1958	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	19255	-0-	-2011	-0-	19255	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	18331	-0-	-1499	-0-	18331	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	18460	-0-	-1318	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	17717	-0-	-2061	-0-	17717	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20305	X	18961	-0-	-1344	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	18349	-0-	-1061	-0-	18349	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	18366	-0-	-1226	-0-	18366	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	17813	-0-	-1147	-0-	17813	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	18311	-0-	-1281	-0-	18311	2			N	-0-					-0-
08	18972	X	18044	-0-	-928	-0-	18044	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3			Y	-0-					-0-
04	6630	X	6473	-0-	-157	-0-	6473	3			Y	-0-					-0-
05	6851	X	6700	-0-	-151	-0-	6700	3			Y	-0-					-0-
06	6630	X	6356	-0-	-274	-0-	6356	3			Y	-0-					-0-
07	6851	X	6510	-0-	-341	-0-	6510	3			Y	-0-					-0-
08	6758	X	6623	-0-	-135	-0-	6623	3			Y	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5149	3	48	9	Y	44	190	1			32
04	6270	X	5258	-0-	-1012	-0-	5112	3	146	9	Y	133					165
05	6479	X	5285	-0-	-1194	-0-	5211	3	74	9	Y	67	179	1			53
06	6270	X	4629	-0-	-1641	-0-	4629	3			Y	-0-					53
07	5673	X	5016	-0-	-657	-0-	4826	3	190	9	Y	173	186	1			40
*08	5425	X	5236	-0-	-189	-0-	5175	3	61	9	Y	55					95

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
03	23498	X	22141	-0-	-1357	-0-	22141	2			N	-0-					-0-
04	22320	X	21306	-0-	-1014	-0-	21306	2			N	-0-					-0-
05	23064	X	22068	-0-	-996	-0-	22068	2			N	-0-					-0-
06	21540	X	21272	-0-	-268	-0-	21272	2			N	-0-					-0-
07	22258	X	21797	-0-	-461	-0-	21797	2			N	-0-					-0-
*08	22147	X	22147	-0-	-0-	-0-	22147	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
03	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	3			Y	-0-					-0-
04	7230	X	6544	-0-	-686	-0-	6544	3			Y	-0-					-0-
05	7471	X	6772	-0-	-699	-0-	6772	3			Y	-0-					-0-
06	6600	X	6375	-0-	-225	-0-	6375	3			Y	-0-					-0-
07	6820	X	6379	-0-	-441	-0-	6379	3			Y	-0-					-0-
08	6758	X	6558	-0-	-200	-0-	6558	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	19851	X	19851	-0-	-0-	-0-	1005	1	18842	3	Y	4					58
							4	9									
04	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	966	1	18671	3	Y	27	71	1			14
							30	9									
05	20479	X	20479	-0-	-0-	-0-	996	1	19463	3	Y	18					32
							20	9									
06	19495	X	19495	-0-	-0-	-0-	961	1	18525	3	Y	8					40
							9	9									
07	19906	X	19906	-0-	-0-	-0-	997	1	18894	3	Y	14					54
							15	9									
*08	19871	X	19567	-0-	-304	-0-	1013	1	18537	3	Y	15	60	1			9
							17	9									

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5666	3	6	9	Y	5	7	1			15
04	6450	X	5643	-0-	-807	-0-	5631	3	12	9	Y	11	9	1			17
05	6262	X	5869	-0-	-393	-0-	5866	3	3	9	Y	3	8	1			12
06	6060	X	5529	-0-	-531	-0-	5528	3	1	9	Y	1					13
07	5828	X	5796	-0-	-32	-0-	5796	3			Y	-0-					13
08	5859	X	5166	-0-	-693	-0-	5164	3	2	9	Y	2	5	1			10

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

03	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10803	3	14	9	Y	13	23	1			38
04	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10263	3	35	9	Y	32	29	1			41
05	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10038	3	14	9	Y	13	29	1			25
06	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10224	3	7	9	Y	6					31
07	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	3			Y	-0-					31
*08	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10758	3	11	9	Y	10	19	1			22

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

03	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9506	3	9	9	Y	8	20	1			36
04	9930	X	9569	-0-	-361	-0-	9548	3	21	9	Y	19	21	1			34
05	10261	X	9794	-0-	-467	-0-	9785	3	9	9	Y	8	20	1			22
06	9930	X	9528	-0-	-402	-0-	9525	3	3	9	Y	3					25
07	9920	X	9724	-0-	-196	-0-	9724	3			Y	-0-					25
*08	9889	X	9503	-0-	-386	-0-	9497	3	6	9	Y	5	11	1			19

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

03	7471	X	6951	-0-	-520	-0-	6942	3	9	9	N	8	174	1			40
04	7170	X	6726	-0-	-444	-0-	6726	3			N	-0-					40
05	7285	X	6919	-0-	-366	-0-	6901	3	18	9	N	16					56
06	6870	X	6632	-0-	-238	-0-	6632	3			N	-0-					56
07	7099	X	6856	-0-	-243	-0-	6844	3	12	9	N	11					67
08	6944	X	6871	-0-	-73	-0-	6871	3			N	-0-					67

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

03	19747	X	18419	-0-	-1328	-0-	18419	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	17673	-0-	-1197	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	18348	-0-	-1027	-0-	18348	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	17643	-0-	-867	-0-	17643	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	18231	-0-	-307	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	18143	-0-	-271	-0-	18143	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	3100	N	2511	-0-	-589	1850	2511	3			Y	-0-					18
04	3000	N	2319	-0-	-681	1169	2319	3			Y	-0-					18
05	3100	N	2267	-0-	-833	336	2267	3			Y	-0-					18
06	2430	N	2071	-0-	-359	-0-	2071	3			Y	-0-					18
07	2387	N	1638	-0-	-749	-0-	1638	3			Y	-0-					18
08	2263	N	1700	-0-	-563	-0-	1700	3			Y	-0-					18

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
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					18
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					18
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					18
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					18
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					18
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					18

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
03	30535	X	29940	-0-	-595	-0-	29940	2			N	-0-					-0-
04	29130	X	28451	-0-	-679	-0-	28451	2			N	-0-					-0-
05	30101	X	28995	-0-	-1106	-0-	28995	2			N	-0-					-0-
06	28980	X	27575	-0-	-1405	-0-	27575	2			N	-0-					-0-
07	29946	X	27955	-0-	-1991	-0-	27955	2			N	-0-					-0-
08	29946	X	27232	-0-	-2714	-0-	27232	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
03	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	3			Y	-0-					18
04	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	3			Y	-0-					18
05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	3			Y	-0-					18
06	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	3			Y	-0-					18
07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			Y	-0-					18
*08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			Y	-0-					18

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
03	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	3			Y	-0-					-0-
04	9930	X	8516	-0-	-1414	-0-	8516	3			Y	-0-					-0-
05	9920	X	8557	-0-	-1363	-0-	8557	3			Y	-0-					-0-
06	9780	X	8617	-0-	-1163	-0-	8617	3			Y	-0-					-0-
07	10106	X	8879	-0-	-1227	-0-	8879	3			Y	-0-					-0-
08	10106	X	9297	-0-	-809	-0-	9297	3			Y	-0-					-0-

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
03	14880	X	14168	-0-	-712	-0-	14168	3			N	-0-					6
04	14400	X	13016	-0-	-1384	-0-	13016	3			N	-0-					6
05	14632	X	13231	-0-	-1401	-0-	13231	3			N	-0-					6
06	13860	X	12630	-0-	-1230	-0-	12630	3			N	-0-					6
07	14167	X	13074	-0-	-1093	-0-	13074	3			N	-0-					6
08	14167	X	12884	-0-	-1283	-0-	12884	3			N	-0-					6

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
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
*08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	27249	X	25274	-0-	-1975	-0-	25274	2			N	-0-					-0-
04	25830	X	24478	-0-	-1352	-0-	24478	2			N	-0-					-0-
05	26660	X	23952	-0-	-2708	-0-	23952	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	22394	-0-	-3406	-0-	22394	2			N	-0-					-0-
07	26133	X	23859	-0-	-2274	-0-	23859	2			N	-0-					-0-
08	25296	X	22575	-0-	-2721	-0-	22575	2			N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 8700

03	16771	X	15090	-0-	-1681	-0-	15021	3	69	9	N	63	166	1			15
04	15960	X	14883	-0-	-1077	-0-	14825	3	58	9	N	53					68
05	16244	X	15136	-0-	-1108	-0-	15000	3	136	9	N	124	69	1			123
06	15720	X	14706	-0-	-1014	-0-	14676	3	30	9	N	27	96	1			54
07	15717	X	15261	-0-	-456	-0-	15246	3	15	9	N	14					68
08	15376	X	15229	-0-	-147	-0-	15161	3	68	9	N	62	88	1			42

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

03	5549	X	5079	-0-	-470	-0-	136	1	4932	3	N	10	17	1			5
							11	9									
04	5370	X	5111	-0-	-259	-0-	135	1	4962	3	N	13					18
							14	9									
05	5549	X	5152	-0-	-397	-0-	142	1	4996	3	N	13	20	1			11
							14	9									
06	5190	X	4512	-0-	-678	-0-	133	1	4377	3	N	2					13
							2	9									
07	5363	X	4966	-0-	-397	-0-	136	1	4824	3	N	5	16	1			2
							6	9									
08	5270	X	4892	-0-	-378	-0-	134	1	4758	3	N	-0-					2

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

03	6448	X	5778	-0-	-670	-0-	154	1	5580	3	N	40	72	1			20
							44	9									
04	6240	X	5705	-0-	-535	-0-	150	1	5518	3	N	34					54
							37	9									
05	6448	X	6024	-0-	-424	-0-	166	1	5827	3	N	28	54	1			28
							31	9									
06	5850	X	5615	-0-	-235	-0-	165	1	5427	3	N	21					49
							23	9									
07	6045	X	5665	-0-	-380	-0-	155	1	5490	3	N	18	59	1			8
							20	9									
08	6014	X	5702	-0-	-312	-0-	156	1	5546	3	N	-0-					8

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

03	7688	X	6954	-0-	-734	-0-	186	1	6768	3	N	-0-					-0-
04	7350	X	6849	-0-	-501	-0-	182	1	6667	3	N	-0-					-0-
05	7378	X	7142	-0-	-236	-0-	197	1	6945	3	N	-0-					-0-
06	7050	X	6781	-0-	-269	-0-	200	1	6581	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	6939	-0-	-191	-0-	190	1	6749	3	N	-0-					-0-
08	7130	X	6669	-0-	-461	-0-	183	1	6486	3	N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	21762	X	20874	-0-	-888	-0-	20874	2		N	-0-			-0-
04	21060	X	19563	-0-	-1497	-0-	19563	2		N	-0-			-0-
05	20987	X	19405	-0-	-1582	-0-	19405	2		N	-0-			-0-
06	20190	X	17971	-0-	-2219	-0-	17971	2		N	-0-			-0-
07	20863	X	18618	-0-	-2245	-0-	18618	2		N	-0-			-0-
08	20863	X	17673	-0-	-3190	-0-	17673	2		N	-0-			-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

03	21235	X	19444	-0-	-1791	-0-	19444	2		N	-0-			-0-
04	20190	X	18575	-0-	-1615	-0-	18575	2		N	-0-			-0-
05	20584	X	19158	-0-	-1426	-0-	19158	2		N	-0-			-0-
06	19770	X	18188	-0-	-1582	-0-	18188	2		N	-0-			-0-
07	19716	X	18507	-0-	-1209	-0-	18507	2		N	-0-			-0-
08	19437	X	16450	-0-	-2987	-0-	16450	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

03	29605	X	27670	-0-	-1935	-0-	27670	2		N	-0-			-0-
04	28470	X	26324	-0-	-2146	-0-	26324	2		N	-0-			-0-
05	29016	X	26655	-0-	-2361	-0-	26655	2		N	-0-			-0-
06	27270	X	25289	-0-	-1981	-0-	25289	2		N	-0-			-0-
07	27683	X	26180	-0-	-1503	-0-	26180	2		N	-0-			-0-
08	27683	X	25486	-0-	-2197	-0-	25486	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

03	26536	X	24541	-0-	-1995	-0-	24541	2		N	-0-			-0-
04	25020	X	23582	-0-	-1438	-0-	23582	2		N	-0-			-0-
05	25575	X	24208	-0-	-1367	-0-	24208	2		N	-0-			-0-
06	24360	X	23077	-0-	-1283	-0-	23077	2		N	-0-			-0-
07	24924	X	23534	-0-	-1390	-0-	23534	2		N	-0-			-0-
08	24552	X	21619	-0-	-2933	-0-	21619	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

03	22351	X	20746	-0-	-1605	-0-	20746	2		N	-0-			-0-
04	21240	X	19839	-0-	-1401	-0-	19839	2		N	-0-			-0-
05	21948	X	20326	-0-	-1622	-0-	20326	2		N	-0-			-0-
06	20760	X	19135	-0-	-1625	-0-	19135	2		N	-0-			-0-
07	21297	X	19515	-0-	-1782	-0-	19515	2		N	-0-			-0-
08	20739	X	17965	-0-	-2774	-0-	17965	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

03	23746	X	21011	-0-	-2735	-0-	21011	2		N	-0-			-0-
04	22560	X	19893	-0-	-2667	-0-	19893	2		N	-0-			-0-
05	21855	X	21368	-0-	-487	-0-	21368	2		N	-0-			-0-
06	21150	X	19499	-0-	-1651	-0-	19499	2		N	-0-			-0-
07	21762	X	19580	-0-	-2182	-0-	19580	2		N	-0-			-0-
08	21359	X	19164	-0-	-2195	-0-	19164	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	22165	X	19754	-0-	-2411	-0-	19754	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	18864	-0-	-2496	-0-	18864	2			N	-0-					-0-
05	21390	X	18477	-0-	-2913	-0-	18477	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	17441	-0-	-2809	-0-	17441	2			N	-0-					-0-
07	20553	X	18264	-0-	-2289	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	17673	-0-	-2074	-0-	17673	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

03	27156	X	24861	-0-	-2295	-0-	24861	2			N	-0-					-0-
04	25590	X	24016	-0-	-1574	-0-	24016	2			N	-0-					-0-
05	26443	X	24531	-0-	-1912	-0-	24531	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	23266	-0-	-1904	-0-	23266	2			N	-0-					-0-
07	25048	X	23528	-0-	-1520	-0-	23528	2			N	-0-					-0-
08	24862	X	22989	-0-	-1873	-0-	22989	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

03	23560	X	17710	-0-	-5850	-0-	17710	2			N	-0-					-0-
04	22620	X	18601	-0-	-4019	-0-	18601	2			N	-0-					-0-
05	23374	X	18347	-0-	-5027	-0-	18347	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	17137	-0-	-5483	-0-	17137	2			N	-0-					-0-
07	21948	X	17581	-0-	-4367	-0-	17581	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	17411	-0-	-1809	-0-	17411	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

03	26164	X	23358	-0-	-2806	-0-	23358	2			N	-0-					-0-
04	24390	X	23228	-0-	-1162	-0-	23228	2			N	-0-					-0-
05	24676	X	22720	-0-	-1956	-0-	22720	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	21143	-0-	-2257	-0-	21143	2			N	-0-					-0-
07	23994	X	21403	-0-	-2591	-0-	21403	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	20979	-0-	-3015	-0-	20979	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

03	22351	X	20740	-0-	-1611	-0-	20740	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	19626	-0-	-1674	-0-	19626	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	19926	-0-	-1681	-0-	19926	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	18979	-0-	-1541	-0-	18979	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	19193	-0-	-1701	-0-	19193	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	18977	-0-	-1762	-0-	18977	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

03	24180	X	21958	-0-	-2222	-0-	21958	2			N	-0-					-0-
04	22650	X	20541	-0-	-2109	-0-	20541	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	20853	-0-	-1436	-0-	20853	2			N	-0-					-0-
06	21240	X	19532	-0-	-1708	-0-	19532	2			N	-0-					-0-
07	21948	X	19732	-0-	-2216	-0-	19732	2			N	-0-					-0-
08	21948	X	19839	-0-	-2109	-0-	19839	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

03	37541	X	35139	-0-	-2402	-0-	35139	2			N	-0-					-0-
04	36030	X	34090	-0-	-1940	-0-	34090	2			N	-0-					-0-
05	37076	X	34402	-0-	-2674	-0-	34402	2			N	-0-					-0-
06	35040	X	32877	-0-	-2163	-0-	32877	2			N	-0-					-0-
07	35495	X	33389	-0-	-2106	-0-	33389	2			N	-0-					-0-
08	35216	X	32690	-0-	-2526	-0-	32690	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	35960	X	32791	-0-	-3169	-0-	32791	2			N	-0-					-0-
04	34620	X	32147	-0-	-2473	-0-	32147	2			N	-0-					-0-
05	34906	X	32969	-0-	-1937	-0-	32969	2			N	-0-					-0-
06	33600	X	31147	-0-	-2453	-0-	31147	2			N	-0-					-0-
07	34379	X	31582	-0-	-2797	-0-	31582	2			N	-0-					-0-
08	33232	X	31232	-0-	-2000	-0-	31232	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

03	28923	X	26733	-0-	-2190	-0-	26733	2			N	-0-					-0-
04	27660	X	25555	-0-	-2105	-0-	25555	2			N	-0-					-0-
05	27838	X	26052	-0-	-1786	-0-	26052	2			N	-0-					-0-
06	26070	X	24672	-0-	-1398	-0-	24672	2			N	-0-					-0-
07	26877	X	24847	-0-	-2030	-0-	24847	2			N	-0-					-0-
08	26722	X	24806	-0-	-1916	-0-	24806	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

03	43524	X	34515	-0-	-9009	-0-	34515	2			N	-0-					-0-
04	39210	X	33432	-0-	-5778	-0-	33432	2			N	-0-					-0-
05	36456	X	34766	-0-	-1690	-0-	34766	2			N	-0-					-0-
06	33390	X	32777	-0-	-613	-0-	32777	2			N	-0-					-0-
07	34534	X	33896	-0-	-638	-0-	33896	2			N	-0-					-0-
08	34751	X	32469	-0-	-2282	-0-	32469	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

03	39370	X	35370	-0-	-4000	-0-	35370	2			N	-0-					-0-
04	37050	X	34788	-0-	-2262	-0-	34788	2			N	-0-					-0-
05	37665	X	36397	-0-	-1268	-0-	36397	2			N	-0-					-0-
06	35100	X	33681	-0-	-1419	-0-	33681	2			N	-0-					-0-
07	36115	X	34294	-0-	-1821	-0-	34294	2			N	-0-					-0-
08	36394	X	33662	-0-	-2732	-0-	33662	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

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-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

03	31310	X	29456	-0-	-1854	-0-	29456	2			N	-0-					-0-
04	30000	X	27625	-0-	-2375	-0-	27625	2			N	-0-					-0-
05	30969	X	27328	-0-	-3641	-0-	27328	2			N	-0-					-0-
06	29640	X	26072	-0-	-3568	-0-	26072	2			N	-0-					-0-
07	30194	X	27478	-0-	-2716	-0-	27478	2			N	-0-					-0-
08	29450	X	26658	-0-	-2792	-0-	26658	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

03	26629	X	23658	-0-	-2971	-0-	23658	2			N	-0-					-0-
04	25770	X	22471	-0-	-3299	-0-	22471	2			N	-0-					-0-
05	26071	X	22690	-0-	-3381	-0-	22690	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	21198	-0-	-3162	-0-	21198	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	22136	-0-	-2695	-0-	22136	2			N	-0-					-0-
08	23653	X	21304	-0-	-2349	-0-	21304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
03	34999	X	29579	-0-	-5420	-0-	29579	2			N	-0-					-0-
04	32880	X	27921	-0-	-4959	-0-	27921	2			N	-0-					-0-
05	32271	X	28162	-0-	-4109	-0-	28162	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	26982	-0-	-3588	-0-	26982	2			N	-0-					-0-
07	30969	X	27899	-0-	-3070	-0-	27899	2			N	-0-					-0-
08	29574	X	27473	-0-	-2101	-0-	27473	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
03	36890	X	32672	-0-	-4218	-0-	32672	2			N	-0-					-0-
04	34800	X	32166	-0-	-2634	-0-	32166	2			N	-0-					-0-
05	35216	X	32593	-0-	-2623	-0-	32593	2			N	-0-					-0-
06	33270	X	31032	-0-	-2238	-0-	31032	2			N	-0-					-0-
07	33914	X	31362	-0-	-2552	-0-	31362	2			N	-0-					-0-
08	33232	X	30603	-0-	-2629	-0-	30603	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
03	67580	X	53829	-0-	-13751	-0-	53829	2			N	-0-					-0-
04	61140	X	49965	-0-	-11175	-0-	49965	2			N	-0-					-0-
05	61039	X	49799	-0-	-11240	-0-	49799	2			N	-0-					-0-
06	57120	X	47343	-0-	-9777	-0-	47343	2			N	-0-					-0-
07	55304	X	45527	-0-	-9777	-0-	45527	2			N	-0-					-0-
08	53816	X	42615	-0-	-11201	-0-	42615	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33387	X	30093	-0-	-3294	-0-	30093	2			N	-0-					-0-
04	31800	X	28547	-0-	-3253	-0-	28547	2			N	-0-					-0-
05	32271	X	28248	-0-	-4023	-0-	28248	2			N	-0-					-0-
06	30600	X	26505	-0-	-4095	-0-	26505	2			N	-0-					-0-
07	31310	X	27284	-0-	-4026	-0-	27284	2			N	-0-					-0-
08	30101	X	26935	-0-	-3166	-0-	26935	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
03	34534	X	31303	-0-	-3231	-0-	31303	2			N	-0-					-0-
04	32700	X	29926	-0-	-2774	-0-	29926	2			N	-0-					-0-
05	32922	X	30306	-0-	-2616	-0-	30306	2			N	-0-					-0-
06	31350	X	28787	-0-	-2563	-0-	28787	2			N	-0-					-0-
07	32116	X	28684	-0-	-3432	-0-	28684	2			N	-0-					-0-
08	31310	X	27485	-0-	-3825	-0-	27485	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
03	59768	X	46696	-0-	-13072	-0-	46696	2			N	-0-					-0-
04	53910	X	42920	-0-	-10990	-0-	42920	2			N	-0-					-0-
05	53196	X	42046	-0-	-11150	-0-	42046	2			N	-0-					-0-
06	49530	X	39817	-0-	-9713	-0-	39817	2			N	-0-					-0-
07	48701	X	41347	-0-	-7354	-0-	41347	2			N	-0-					-0-
08	46686	X	40573	-0-	-6113	-0-	40573	2			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
03	54777	X	40803	-0-	-13974	-0-	40803	2			N	-0-					-0-
04	48900	X	40365	-0-	-8535	-0-	40365	2			N	-0-					-0-
05	47523	X	41256	-0-	-6267	-0-	41256	2			N	-0-					-0-
06	43350	X	38395	-0-	-4955	-0-	38395	2			N	-0-					-0-
07	42067	X	37587	-0-	-4480	-0-	37587	2			N	-0-					-0-
08	41726	X	36308	-0-	-5418	-0-	36308	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
03	33480	X	29882	-0-	-3598	-0-	29882	2			N	-0-					-0-
04	30870	X	29050	-0-	-1820	-0-	29050	2			N	-0-					-0-
05	31465	X	31259	-0-	-206	-0-	31259	2			N	-0-					-0-
06	30450	X	26051	-0-	-4399	-0-	26051	2			N	-0-					-0-
07	30504	X	26648	-0-	-3856	-0-	26648	2			N	-0-					-0-
08	31248	X	25738	-0-	-5510	-0-	25738	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
03	56389	X	43159	-0-	-13230	-0-	43159	2			N	-0-					-0-
04	50700	X	37575	-0-	-13125	-0-	37575	2			N	-0-					-0-
05	50065	X	31097	-0-	-18968	-0-	31097	2			N	-0-					-0-
06	46346	X	46346	-0-	-0-	-0-	46346	2			N	-0-					-0-
07	45468	X	45468	-0-	-0-	-0-	45468	2			N	-0-					-0-
*08	44312	X	44312	-0-	-0-	-0-	44312	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
03	63705	X	50564	-0-	-13141	-0-	50564	2			N	-0-					-0-
04	57390	X	47765	-0-	-9625	-0-	47765	2			N	-0-					-0-
05	56823	X	49259	-0-	-7564	-0-	49259	2			N	-0-					-0-
06	53700	X	43686	-0-	-10014	-0-	43686	2			N	-0-					-0-
07	52359	X	42968	-0-	-9391	-0-	42968	2			N	-0-					-0-
08	50561	X	40952	-0-	-9609	-0-	40952	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7647 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134323	X	98923	-0-	-35400	-0-	98923	2			N	-0-					-0-
04	119280	X	90848	-0-	-28432	-0-	90848	2			N	-0-					-0-
05	113770	X	91134	-0-	-22636	-0-	91134	2			N	-0-					-0-
06	106260	X	84492	-0-	-21768	-0-	84492	2			N	-0-					-0-
07	100316	X	80319	-0-	-19997	-0-	80319	2			N	-0-					-0-
08	98921	X	78708	-0-	-20213	-0-	78708	2			N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRG LONE STAR LTD. 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
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2234	-0-	-46	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
*08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	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
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	750	N	940	-0-	190	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			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
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2383	-0-	73	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2382	-0-	-67	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
*08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			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
03	3844	X	3614	-0-	-230	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3468	-0-	-102	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3405	-0-	-67	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3320	-0-	-190	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2994	-0-	-633	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3483	-0-	-144	-0-	3483	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2662	-0-	112	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2502	-0-	-48	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
*08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
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		106	-0-	106	106	106	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		102	-0-	102	208	102	3			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		102	-0-	102	310	102	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

03	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2596	-0-	226	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2755	-0-	-4	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2511	-0-	-186	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2400	-0-	-359	-0-	2400	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

03	2945	N	2739	-0-	-206	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2771	-0-	221	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2736	-0-	-116	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2609	-0-	-31	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2635	-0-	-217	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
*08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

03	3472	X	3309	-0-	-163	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3459	-0-	99	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3230	-0-	-130	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3448	-0-	-24	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
*08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	4371	-0-	441	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
*08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	2443	-0-	793	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
*08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2143	-0-	-27	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2326	-0-	286	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2244	-0-	-174	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4985	-0-	185	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4745	-0-	-55	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4273	-0-	-687	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4379	-0-	-581	-0-	4379	3			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2453	-0-	-399	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2266	-0-	-374	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2221	-0-	-321	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2096	-0-	-274	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1961	-0-	-395	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
*08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	4335	-0-	315	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
07	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
*08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3200	-0-	-303	-0-	3200	3			N	-0-					10
04	3390	X	3059	-0-	-331	-0-	3059	3			N	-0-					10
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					10
06	3300	X	2934	-0-	-366	-0-	2934	3			N	-0-					10
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					10
08	3410	X	3254	-0-	-156	-0-	3254	3			N	-0-					10

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
03	4123	X	4032	-0-	-91	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	4036	-0-	46	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3822	-0-	-301	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3873	-0-	-250	-0-	3873	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 6930 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		688	-0-	688	688	688	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	688					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1744	-0-	1744	2432	1744	3			N	-0-					-0-
07	2432	X	-0-	-0-	-2432	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

03	4371	X	4251	-0-	-120	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3895	-0-	-335	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4076	-0-	-295	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3860	-0-	-370	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3771	-0-	-600	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	3985	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					42
04	3180	X	3351	-0-	171	-0-	3351	3			N	-0-					42
05	3317	X	3212	-0-	-105	-0-	3212	3			N	-0-					42
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					42
07	3472	X	3386	-0-	-86	-0-	3386	3			N	-0-					42
08	3472	X	3310	-0-	-162	-0-	3310	3			N	-0-					42

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					50
04	1020	X	3329	-0-	2309	-0-	3329	3			N	-0-					50
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					50
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					50
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3154	3	2	9	N	2					52
*08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3309	3	10	9	N	9					61

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

03	3100	X	3033	-0-	-67	-0-	3033	3			N	-0-					174
04	2910	X	2993	-0-	83	-0-	2993	3			N	-0-					174
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					174
06	2940	X	2901	-0-	-39	-0-	2901	3			N	-0-					174
07	3100	X	2581	-0-	-519	-0-	2581	3			N	-0-					174
08	3100	X	2780	-0-	-320	-0-	2780	3			N	-0-					174

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

03	5518	X	5128	-0-	-390	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	5747	-0-	677	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4990	-0-	-249	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4952	-0-	-58	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4621	-0-	-897	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
*08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

03	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1159	-0-	109	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	930	-0-	-186	-0-	930	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	2368	-0-	-3429	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5780	-0-	440	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5373	-0-	-145	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5142	-0-	-841	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	4763	-0-	-1220	-0-	4763	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

03	3410	X	2977	-0-	-433	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2821	-0-	-479	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2799	-0-	-580	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2510	-0-	-550	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2685	-0-	-477	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2467	-0-	-509	-0-	2467	3			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

03	7750	X	7310	-0-	-440	-0-	7310	3			N	-0-					-0-
04	8160	X	7405	-0-	-755	-0-	7405	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	7968	-0-	-464	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
06	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	3			N	-0-					-0-
07	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	3			N	-0-					-0-
*08	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	3			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	4057	-0-	667	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
*08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	6638	-0-	1208	-0-	6638	3			N	-0-					-0-
05	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
06	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	3			N	-0-					-0-
*08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

03	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	4237	3			N	-0-					4
04	4200	X	4157	-0-	-43	-0-	4157	3			N	-0-					4
05	4340	X	4167	-0-	-173	-0-	4167	3			N	-0-					4
06	4200	X	3882	-0-	-318	-0-	3882	3			N	-0-					4
07	4309	X	4179	-0-	-130	-0-	4179	3			N	-0-					4
08	4309	X	4115	-0-	-194	-0-	4115	3			N	-0-					4

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

03	8649	X	8493	-0-	-156	-0-	8493	3			N	-0-					-0-
04	8370	X	9450	-0-	1080	-0-	9450	3			N	-0-					-0-
05	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	5766	-0-	-2604	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	7018	-0-	-1631	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	8562	-0-	-87	-0-	8562	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	4577	-0-	1577	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
*08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			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
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	3957	-0-	2157	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
*08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			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
03	4061	X	1013	-0-	-3048	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	1034	-0-	-2896	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2667	-0-	-216	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
06	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
07	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
*08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	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
03	10354	X	9855	-0-	-499	-0-	9840	3	15	9	N	14	104	1			38
04	10020	X	9482	-0-	-538	-0-	9458	3	24	9	N	22					60
05	10354	X	10035	-0-	-319	-0-	10024	3	11	9	N	10					70
06	9870	X	9644	-0-	-226	-0-	9641	3	3	9	N	3					73
07	10199	X	9756	-0-	-443	-0-	9748	3	8	9	N	7					80
08	10044	X	9677	-0-	-367	-0-	9677	3			N	-0-					80

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
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	3			N	-0-					170
04	6270	X	6378	-0-	108	-0-	6378	3			N	-0-					170
05	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			N	-0-					170
06	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					170
07	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			N	-0-					170
08	6510	X	6493	-0-	-17	-0-	6493	3			N	-0-					170

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
03	8494	X	7518	-0-	-976	-0-	7498	3	20	9	N	18	178	1			37
04	7680	X	7903	-0-	223	-0-	7883	3	20	9	N	18					55
05	8432	X	7886	-0-	-546	-0-	7878	3	8	9	N	7					62
06	8160	X	7328	-0-	-832	-0-	7322	3	6	9	N	5					67
07	8432	X	7647	-0-	-785	-0-	7633	3	14	9	N	13					80
08	8153	X	7925	-0-	-228	-0-	7919	3	6	9	N	5					85

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
03	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	8285	-0-	5015	-0-	8285	3			N	-0-					-0-
05	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	3			N	-0-					-0-
06	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	3			N	-0-					-0-
07	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	3			N	-0-					-0-
*08	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
03	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	4675	-0-	1705	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
*08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	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
03	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4336	-0-	106	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
07	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
*08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			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
03	3658	X	3448	-0-	-210	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3205	-0-	-305	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3493	-0-	-10	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	3493	3			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
03	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12469	3			N	-0-					-0-
04	9390	X	12317	-0-	2927	-0-	12317	3			N	-0-					-0-
05	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	3			N	-0-					-0-
06	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	3			N	-0-					-0-
07	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	3			N	-0-					-0-
*08	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	3			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
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					132
04	2400	N	2478	-0-	78	-0-	2469	3	9	9	N	8					140
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					140
06	2580	N	2291	-0-	-289	-0-	2291	3			N	-0-					140
07	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	2437	3			N	-0-					140
*08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					140

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
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					106
04	3090	X	3546	-0-	456	-0-	3546	3			N	-0-					106
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					106
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					106
07	3193	X	3115	-0-	-78	-0-	3115	3			N	-0-					106
*08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					106

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3259	-0-	-275	-0-	3259	3			N	-0-					62
04	3330	X	2923	-0-	-407	-0-	2923	3			N	-0-					62
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					62
06	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	2966	3			N	-0-					62
07	3255	X	3099	-0-	-156	-0-	3099	3			N	-0-					62
08	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	3057	3			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-					9
04	4170	X	4595	-0-	425	-0-	4595	3			N	-0-					9
05	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					9
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					9
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4720	3	175	9	N	159	159	1			9
*08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					9

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
03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2720	-0-	290	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2349	-0-	-441	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2549	-0-	-151	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2612	-0-	-209	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
*08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	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
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	5418	-0-	258	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5238	-0-	-249	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	5212	-0-	-98	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
07	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5500	-0-	-111	-0-	5500	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
03	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	5097	-0-	537	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
07	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
*08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	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
03	9703	X	9630	-0-	-73	-0-	9630	3			N	-0-					103
04	9420	X	9453	-0-	33	-0-	9453	3			N	-0-					103
05	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	3			N	-0-					103
06	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	3			N	-0-					103
07	9734	X	8988	-0-	-746	-0-	8988	3			N	-0-					103
08	9734	X	9029	-0-	-705	-0-	9029	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
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					40
04	2940	X	3407	-0-	467	-0-	3407	3			N	-0-					40
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					40
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					40
07	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					40
*08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					40

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
03	11873	X	10943	-0-	-930	-0-	10942	3	1	9	N	1					87
04	11490	X	10471	-0-	-1019	-0-	10428	3	43	9	N	39					126
05	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	11825	3	29	9	N	26	96	1			56
06	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11203	3	14	9	N	13					69
07	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11781	3	10	9	N	9					78
08	11842	X	11207	-0-	-635	-0-	11196	3	11	9	N	10					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11553	3	20	9	N	18	71	1			79
04	12660	X	10987	-0-	-1673	-0-	10968	3	19	9	N	17					96
05	13392	X	11145	-0-	-2247	-0-	11119	3	26	9	N	24	81	1			39
06	12960	X	10411	-0-	-2549	-0-	10399	3	12	9	N	11					50
07	13392	X	11793	-0-	-1599	-0-	11781	3	12	9	N	11					61
*08	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11876	3	10	9	N	9					70

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

03	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	12323	-0-	2843	-0-	12323	3			N	-0-					-0-
05	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	3			N	-0-					-0-
06	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	3			N	-0-					-0-
07	9796	X	9662	-0-	-134	-0-	9662	3			N	-0-					-0-
*08	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	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

03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					79
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					79
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					79
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	3	1	9	N	1					80
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1842	3	15	9	N	14					94
08	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	1806	3	14	9	N	13					107

BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. 091137
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRILEY OPERATING, LLC 093352
CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

03	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					36
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					36
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					36
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					36
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					36
08	341	N	93	-0-	-248	-0-	93	2			N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					53
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					53
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					53
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					53
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					53
*08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					53

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

03	3937	X	2087	-0-	-1850	-0-	2087	2			N	-0-					96
04	3810	X	1829	-0-	-1981	-0-	1829	2			N	-0-					96
05	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					96
06	2010	X	1678	-0-	-332	-0-	1678	2			N	-0-					96
07	2077	X	1558	-0-	-519	-0-	1549	2	9	9	N	8					104
08	2077	X	1168	-0-	-909	-0-	1161	2	7	9	N	6					110

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
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

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

03	5797	X	4258	-0-	-1539	-0-	4258	2			N	-0-					43
04	5610	X	3344	-0-	-2266	-0-	3344	2			N	-0-					43
05	3813	X	2818	-0-	-995	-0-	2818	2			N	-0-					43
06	4110	X	2739	-0-	-1371	-0-	2739	2			N	-0-					43
07	4247	X	3160	-0-	-1087	-0-	3160	2			N	-0-					43
08	4247	X	2787	-0-	-1460	-0-	2787	2			N	-0-					43

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

03	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					6
04	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	2			N	-0-					6
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					6
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					6
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					6
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					6

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

03	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					72
04	1800	X	2811	-0-	1011	-0-	2811	3			N	-0-					72
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					72
06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					72
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					72
*08	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	1736	N	1431	-0-	-305	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1426	-0-	-217	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1255	3	45	9	N	41	88	1			40
07	1612	N	1290	-0-	-322	-0-	1290	3			N	-0-					40
08	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	1205	3			N	-0-					40

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
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					106
04	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	1313	3			N	-0-					106
05	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	1317	3			N	-0-					106
06	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1219	3			N	-0-					106
07	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			N	-0-					106
08	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176	3			N	-0-					106

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
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					44
04	240	N	273	-0-	33	-0-	273	3			N	-0-					44
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					44
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					44
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					44
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					44

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
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1502	-0-	122	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

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
03	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	3			N	-0-					31
04	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	1495	3	12	9	N	11					42
05	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1542	3	8	9	N	7					49
06	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	1444	3			N	-0-					49
07	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1520	3	11	9	N	10					59
08	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1526	3	8	9	N	7					66

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
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-					44
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	3			N	-0-					44
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3			N	-0-					44
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					44
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	737	3	1	9	N	1					45
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					45

GAGE WELL #: RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	6			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					53
04	1140	N	1159	-0-	19	-0-	1146	3	13	9	N	12					65
05	1240	N	507	-0-	-733	-0-	507	3			N	-0-					65
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					65
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	2					67
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					67

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1470	3	73	9	N	66	71	1			19
04	1410	N	1425	-0-	15	-0-	1414	3	11	9	N	10					29
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1460	3	26	9	N	24					53
06	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	1416	3	12	9	N	11					64
07	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1460	3	15	9	N	14					78
*08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1483	3	45	9	N	41	101	1			18

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

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

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	3			N	-0-					29
04	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	1313	3	14	9	N	13					42
05	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	1252	3			N	-0-					42
06	1380	N	1211	-0-	-169	-0-	1211	3			N	-0-					42
07	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	1223	3	6	9	N	5					47
*08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					47

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					27
04	1200	N	1267	-0-	67	-0-	1265	3	2	9	N	2					29
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					29
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1400	3	22	9	N	20					49
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1414	3	7	9	N	6					55
*08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					55

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	960	-0-	-32	-0-	949	3	11	9	N	10					70
04	960	N	895	-0-	-65	-0-	889	3	6	9	N	5					75
05	930	N	875	-0-	-55	-0-	866	3	9	9	N	8					83
06	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					83
07	930	N	793	-0-	-137	-0-	791	3	2	9	N	2					85
08	868	N	706	-0-	-162	-0-	704	3	2	9	N	2					87

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	3			N	-0-					16
04	1620	N	1655	-0-	35	-0-	1655	3			N	-0-					16
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1756	3	127	9	N	115	77	1			54
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					54
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1752	3	23	9	N	21					75
08	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	1741	3	11	9	N	10	66	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	90	N	318	-0-	228	-0-	240	3	78	9	N	71					71
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					71
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	3	2	9	N	2	57	1			16
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					16
*08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					16

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
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					33
04	1440	N	1551	-0-	111	-0-	1547	3	4	9	N	4					37
05	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	3			N	-0-					37
06	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1533	3	11	9	N	10					47
07	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					47
*08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					47

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1532	3	26	9	N	24	50	1			17
04	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1457	3	4	9	N	4					21
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1500	3	31	9	N	28					49
06	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	1430	3	37	9	N	34					83
07	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1470	3	45	9	N	41	105	1			19
08	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	1378	3			N	-0-					19

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
03	713	N	446	-0-	-267	-0-	446	3			N	-0-					100
04	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	3			N	-0-					28
05	589	N	419	-0-	-170	-0-	413	3	6	9	N	5					33
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					33
07	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					33
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					33

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
03	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	3			N	-0-					68
04	900	N	786	-0-	-114	-0-	786	3			N	-0-					68
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					68
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					68
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					68
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					68

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
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1276	3	40	9	N	36	83	1			27
04	1200	N	1205	-0-	5	-0-	1205	3			N	-0-					27
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1240	3	9	9	N	8					35
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1190	3	15	9	N	14					49
07	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1213	3	6	9	N	5					54
08	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1211	3	1	9	N	1					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY WELL #: RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					26
04	150	N	269	-0-	119	-0-	269	3			N	-0-					26
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					26
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					26
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	320	3	6	9	N	5					31
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					31

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1372	3	35	9	N	32					92
04	1320	N	1363	-0-	43	-0-	1363	3			N	-0-					92
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1423	3	18	9	N	16	77	1			31
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1363	3	7	9	N	6					37
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					37
*08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					37

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					47
04	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1312	3	2	9	N	2					49
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					49
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1433	3	1	9	N	1					50
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					50
*08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					50

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

03	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1057	3	20	9	N	18					37
04	1110	N	1113	-0-	3	-0-	1093	3	20	9	N	18					55
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1134	3	18	9	N	16					71
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1102	3	11	9	N	10					81
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1130	3	6	9	N	5					86
*08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1151	3	7	9	N	6					92

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

03	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					117
04	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	3			N	-0-					117
05	899	N	873	-0-	-26	-0-	797	3	76	9	N	69	160	1			26
06	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	3			N	-0-					26
07	806	N	587	-0-	-219	-0-	573	3	14	9	N	13					39
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					39

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					76
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					76
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					76
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					76
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					76
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					76

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
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					24
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	3			N	-0-					24
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	3			N	-0-					24
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	3			N	-0-					24
07	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	3			N	-0-					24
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					24

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
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2065	3	75	9	N	68	93	1			19
04	2130	N	1980	-0-	-150	-0-	1980	3			N	-0-					19
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2045	3	48	9	N	44					63
06	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	1968	3			N	-0-					63
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2050	3	14	9	N	13					76
08	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	2050	3	57	9	N	52	109	1			19

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
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	774	-0-	-246	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	868	N	623	-0-	-245	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	720	N	525	-0-	-195	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	806	N	481	-0-	-325	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	3			N	-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
03	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			N	-0-					27
04	1050	N	904	-0-	-146	-0-	904	3			N	-0-					27
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					27
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	3			N	-0-					27
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					27
08	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					27

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
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	510	N	618	-0-	108	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-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
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					81
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					81
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					81
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					81
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					81
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	210	N	237	-0-	27	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					174
04	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	3			N	-0-					174
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					174
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	3			N	-0-					174
07	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			N	-0-					174
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					174

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					54
04	2220	N	2108	-0-	-112	-0-	2105	3	3	9	N	3					57
05	2356	N	2165	-0-	-191	-0-	2165	3			N	-0-					57
06	2130	N	1990	-0-	-140	-0-	1990	3			N	-0-					57
07	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	2021	3	36	9	N	33					90
08	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051	3			N	-0-					90

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					60
04	450	N	530	-0-	80	-0-	530	3			N	-0-					60
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					60
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					60
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					60
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	3	2	9	N	2					62

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

03	961	N	858	-0-	-103	-0-	835	3	23	9	N	21					108
04	930	N	923	-0-	-7	-0-	920	3	3	9	N	3					111
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	930	3	30	9	N	27	111	1			27
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					27
07	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					27
08	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	3			N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					33
04	360	N	503	-0-	143	-0-	503	3			N	-0-					33
05	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					33
06	360	N	259	-0-	-101	-0-	257	3	2	9	N	2					35
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					35
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	488	-0-	488	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	542	-0-	542	542	542	3			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	753	-0-	753	1295	753	3			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	911	-0-	911	2206	911	3			N	-0-					-0-
*08	2552	X	346	-0-	-2206	-0-	346	3			N	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		14B2 EXT	199	-0-	199	199	199	3			N	-0-					25
*08	300	X	101	-0-	-199	-0-	101	3			N	-0-					25

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	80	3	17	9	N	15					107
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					107
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					107
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					107
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					107
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					107

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					20
04	1140	N	1530	-0-	390	-0-	1530	3			N	-0-					20
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1582	3	3	9	N	3					23
06	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1067	3	10	9	N	9					32
07	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	997	3	30	9	N	27					59
08	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1025	3	1	9	N	1					60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					27
04	300	N	432	-0-	132	-0-	432	3			N	-0-					27
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					8
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					8
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					72
04	600	N	622	-0-	22	-0-	622	3			N	-0-					72
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	653	3	8	9	N	7					79
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	637	3	3	9	N	3					82
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	648	3	2	9	N	2					84
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	648	3	2	9	N	2					86

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					32
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					32
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	776	3	2	9	N	2					34
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	3			N	-0-					34
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	757	3	12	9	N	11					45
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	756	3	6	9	N	5					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					72
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					72
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					72
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					72
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					72
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					72

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

03	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	3			N	-0-					62
04	1710	N	1557	-0-	-153	-0-	1557	3			N	-0-					62
05	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	3			N	-0-					62
06	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	1541	3			N	-0-					62
07	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1592	3			N	-0-					62
08	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	3			N	-0-					62

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					70
04	0	N	39	-0-	39	-0-	39	3			N	-0-					70
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					70
06	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	3			N	-0-					70
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	32					102
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					102

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					42
04	210	X	4001	-0-	3791	-0-	4001	3			N	-0-					42
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					42
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					42
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					42
*08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					42

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

03	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					42
04	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	3			N	-0-					42
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					42
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					42
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					42
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	593	3	2	9	N	2					44

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					27
04	750	N	2081	-0-	1331	-0-	2081	3			N	-0-					27
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2084	3	22	9	N	20					47
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					47
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2085	3	21	9	N	19					66
*08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1987	3	43	9	N	39	80	1			25

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1865	3	44	9	N	40					113
04	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1770	3	36	9	N	33	118	1			28
05	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	3			N	-0-					28
06	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	1748	3			N	-0-					28
07	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1806	3	4	9	N	4					32
08	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1795	3	18	9	N	16					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

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

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

03	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					89
04	960	N	682	-0-	-278	-0-	676	3	6	9	N	5					94
05	992	N	727	-0-	-265	-0-	727	3			N	-0-					94
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	3			N	-0-					94
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	846	3	2	9	N	2					96
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					96

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

03	1984	N	1703	-0-	-281	-0-	1703	3			N	-0-					24
04	1710	N	1784	-0-	74	-0-	1784	3			N	-0-					24
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					24
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					24
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					24
08	2046	N	1735	-0-	-311	-0-	1735	3			N	-0-					24

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

03	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	3			N	-0-					10
04	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	1078	3			N	-0-					10
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			N	-0-					10
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	3			N	-0-					10
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	3			N	-0-					10
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					10

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

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-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

03	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	3			N	-0-					45
04	1200	N	802	-0-	-398	-0-	802	3			N	-0-					45
05	1116	N	908	-0-	-208	-0-	908	3			N	-0-					45
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					45
07	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	3			N	-0-					45
*08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					45

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1703	-0-	173	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
*08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

03	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					25
04	570	N	572	-0-	2	-0-	572	3			N	-0-					25
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					25
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			N	-0-					25
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	579	3	9	9	N	8					33
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	568	3	6	9	N	5					38

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					30
04	720	N	619	-0-	-101	-0-	608	3	11	9	N	10					40
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					40
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-	137	1			-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	3	6	9	N	5					57
04	960	N	1032	-0-	72	-0-	1018	3	14	9	N	13					70
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	3	14	9	N	13					83
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1052	3	13	9	N	12					95
07	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1050	3	3	9	N	3					98
*08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					98

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

03	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	3			N	-0-					54
04	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1227	3			N	-0-					54
05	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1231	3			N	-0-					54
06	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	1066	3			N	-0-					54
07	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	1112	3			N	-0-					54
08	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	3			N	-0-					54

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

03	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	3			N	-0-					34
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-					34
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	904	3	1	9	N	1					35
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-					35
07	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					35
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

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

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

	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
03	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					26
04	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	3			N	-0-					26
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					26
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	786	3	21	9	N	19					45
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					45
*08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					45

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

	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
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					70
04	420	N	464	-0-	44	-0-	464	3			N	-0-					70
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					70
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					70
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					70
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	461	3	8	9	N	7					77

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

	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
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					64
04	240	N	758	-0-	518	-0-	758	3			N	-0-					64
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					64
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-					64
07	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	3			N	-0-					64
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	645	3	1	9	N	1					65

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

	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
03	1023	N	751	-0-	-272	-0-	751	3			N	-0-					60
04	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	3			N	-0-					60
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					60
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-					60
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					60
08	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-					60

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

	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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	976	3	51	9	N	46	58	1			23
04	960	N	974	-0-	14	-0-	974	3			N	-0-					23
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					23
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					23
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					23
08	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	3			N	-0-					23

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

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

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
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					25
04	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1192	3			N	-0-					25
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1268	3	103	9	N	94	57	1			62
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					62
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					62
08	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	3			N	-0-					62

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		587	-0-	587	587	587	3			N	-0-					-0-
*08	1956	X	1369	-0-	-587	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 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
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-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1090	-0-	-336	-0-	1090	2			N	-0-					106
04	1320	N	1057	-0-	-263	-0-	1057	2			N	-0-					106
05	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	1139	2			N	-0-					106
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					106
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					45
08	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					35
04	750	N	528	-0-	-222	-0-	528	3			N	-0-					35
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					35
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					35
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					35
08	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					35

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					28
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					28
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					28
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					28
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					28
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					28

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

03	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1407	3	13	9	N	12					64
04	1380	N	1412	-0-	32	-0-	1398	3	14	9	N	13					77
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1446	3	9	9	N	8					85
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1400	3	4	9	N	4					89
07	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	1337	3	1	9	N	1					90
08	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1302	3			N	-0-					90

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					32
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					32
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					32
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					32
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					32
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					32

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

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

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

03	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					67
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	3			N	-0-					67
05	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	3			N	-0-					67
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	3			N	-0-					67
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					67
*08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	3	1	9	N	1					68

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					62
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

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

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

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

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

03	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	900	N	994	-0-	94	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	946	-0-	-77	-0-	926	3	20	9	N	18	83	1			27
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					27

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

03	527	N	296	-0-	-231	-0-	296	3			N	-0-					27
04	510	N	546	-0-	36	-0-	546	3			N	-0-					27
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					27
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					27
07	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					27
08	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			N	-0-					27

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					58
04	690	N	697	-0-	7	-0-	686	3	11	9	N	10					68
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					68
06	690	N	199	-0-	-491	-0-	199	3			N	-0-					68
07	713	N	681	-0-	-32	-0-	671	3	10	9	N	9					77
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	704	3	3	9	N	3					80

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

03	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	3			N	-0-					50
04	1140	N	1156	-0-	16	-0-	1156	3			N	-0-					50
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					50
06	1110	N	696	-0-	-414	-0-	696	3			N	-0-					50
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					50
*08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					50

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					23
04	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	3			N	-0-					23
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					23
06	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	3			N	-0-					23
07	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1018	3	2	9	N	2					25
*08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					44
04	1230	N	1241	-0-	11	-0-	1241	3			N	-0-					44
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					44
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					44
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					44
*08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					44

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					28
04	1140	N	1381	-0-	241	-0-	1381	3			N	-0-					28
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					28
06	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	1258	3	2	9	N	2					30
07	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1276	3			N	-0-					30
08	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	3			N	-0-					30

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					59
04	690	N	738	-0-	48	-0-	738	3			N	-0-					59
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					59
06	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	3			N	-0-					59
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					59
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-					59

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					42
04	1320	N	1442	-0-	122	-0-	1374	3	68	9	N	62	73	1			31
05	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	3			N	-0-					31
06	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	1279	3			N	-0-					31
07	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	1330	3			N	-0-					31
08	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	3			N	-0-					31

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					47
04	480	N	534	-0-	54	-0-	534	3			N	-0-					47
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					47
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	3			N	-0-					47
07	558	N	92	-0-	-466	-0-	89	3	3	9	N	3					50
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					50

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	789	3	17	9	N	15					90
04	720	N	1129	-0-	409	-0-	1118	3	11	9	N	10					100
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1161	3	39	9	N	35	108	1			27
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					27
07	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1032	3			N	-0-					27
08	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	3			N	-0-					27

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
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					15
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					15
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					15
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					15
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					15
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					15

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
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					62
04	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1080	3	6	9	N	5					67
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1111	3	20	9	N	18	57	1			28
06	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	3			N	-0-					28
07	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			N	-0-					28
08	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	3			N	-0-					28

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
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					26
04	300	N	324	-0-	24	-0-	324	3			N	-0-					26
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					26
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					26
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					26
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					26

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
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					25
04	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1515	3			N	-0-					25
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					25
06	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	1364	3			N	-0-					25
07	1581	N	1312	-0-	-269	-0-	1312	3			N	-0-					25
08	1519	N	1133	-0-	-386	-0-	1133	3			N	-0-					25

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
03	961	N	947	-0-	-14	-0-	903	3	44	9	N	40					137
04	990	N	986	-0-	-4	-0-	961	3	25	9	N	23	140	1			20
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	3			N	-0-					20
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					20
07	1023	N	971	-0-	-52	-0-	969	3	2	9	N	2					22
08	992	N	958	-0-	-34	-0-	951	3	7	9	N	6					28

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
03	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					32
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					32
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					32
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					32
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					32
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					32

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
03	992	N	983	-0-	-9	-0-	973	3	10	9	N	9					106
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	896	3	30	9	N	27	106	1			27
05	744	N	552	-0-	-192	-0-	552	3			N	-0-					27
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					27
07	961	N	951	-0-	-10	-0-	948	3	3	9	N	3					30
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	788	3	15	9	N	14					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	3			N	-0-					53
04	600	N	1098	-0-	498	-0-	1098	3			N	-0-					53
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					53
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					53
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					53
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					53

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					30
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	3			N	-0-					30
05	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	3			N	-0-					30
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					30
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					30
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					38
04	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					38
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					38
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					38
07	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					38
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3			N	-0-					38

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					25
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	528	3	2	9	N	2					27
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					27
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	543	3	9	9	N	8					35
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					35
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	568	3	4	9	N	4					39

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	950	-0-	-135	-0-	950	3			N	-0-					27
04	870	N	875	-0-	5	-0-	875	3			N	-0-					27
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			N	-0-					27
06	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	3			N	-0-					27
07	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	3			N	-0-					27
08	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	3			N	-0-					27

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					97
04	690	N	821	-0-	131	-0-	821	3			N	-0-					97
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					97
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					97
07	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-					97
08	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	885	3	14	9	N	13					57
04	840	N	854	-0-	14	-0-	848	3	6	9	N	5					62
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	3	2	9	N	2					64
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					64
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	916	3	3	9	N	3					67
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					67

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					193
04	660	N	534	-0-	-126	-0-	534	3			N	-0-					193
05	744	N	364	-0-	-380	-0-	364	3			N	-0-					193
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					193
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					25
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					25

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	1061	3			N	-0-					117
04	1230	N	896	-0-	-334	-0-	896	3			N	-0-					117
05	1333	N	747	-0-	-586	-0-	747	3			N	-0-					117
06	1020	N	700	-0-	-320	-0-	700	3			N	-0-					117
07	930	N	655	-0-	-275	-0-	655	3			N	-0-					117
08	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	3			N	-0-					117

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					80
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	249	3	4	9	N	4					84
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	263	3	3	9	N	3					87
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					87
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258	3	3	9	N	3					90
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					90

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	3			N	-0-					54
04	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1341	3			N	-0-					54
05	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	1320	3			N	-0-					54
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					54
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					54
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					54

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	3			N	-0-					87
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	971	3	12	9	N	11					98
05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1001	3	13	9	N	12					110
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	969	3	6	9	N	5					115
07	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	996	3	9	9	N	8					123
08	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					123

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
03	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					17
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					17
05	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	3			N	-0-					17
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	712	3	14	9	N	13					30
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	726	3	4	9	N	4					34
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	749	3	3	9	N	3					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					54
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	3			N	-0-					54
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					54
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					54
07	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					54
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-					54

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	877	3	6	9	N	5					55
04	870	N	850	-0-	-20	-0-	840	3	10	9	N	9					64
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3			N	-0-					64
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	3			N	-0-					64
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	869	3	14	9	N	13					77
*08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	872	3	4	9	N	4					81

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					52
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					52
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					52
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					52
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					52
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					52

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					54
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					54
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					54
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					54
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					54
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					54

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

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

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					99
04	1440	N	2777	-0-	1337	-0-	2764	3	13	9	N	12	78	1			33
05	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					33
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					33
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					33
*08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					33

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					169
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					169
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					169
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					169
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					169
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
03	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	1291	3			N	-0-					127
04	1200	N	1239	-0-	39	-0-	1239	3			N	-0-					127
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					127
06	1260	N	1000	-0-	-260	-0-	1000	3			N	-0-					127
07	1271	N	915	-0-	-356	-0-	915	3			N	-0-					69
08	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1133	3			N	-0-					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					89
04	630	N	688	-0-	58	-0-	688	3			N	-0-					89
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					89
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					89
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					89
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					89

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					147
04	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	3			N	-0-					147
05	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			N	-0-					147
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	3			N	-0-					147
07	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	3			N	-0-					147
08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	3			N	-0-					147

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	415	3	8	9	N	7					42
04	450	N	967	-0-	517	-0-	967	3			N	-0-					42
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					42
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	479	3	14	9	N	13					55
07	992	N	464	-0-	-528	-0-	458	3	6	9	N	5					60
08	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					60

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	364	-0-	-194	-0-	364	3			N	-0-					37
04	510	N	529	-0-	19	-0-	529	3			N	-0-					37
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					37
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					37
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					37
08	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					37

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	2030	3	28	9	N	25					117
04	2040	N	1870	-0-	-170	-0-	1870	3			N	-0-					117
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2043	3	10	9	N	9					126
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1959	3	24	9	N	22	122	1			26
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					26
08	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	1947	3			N	-0-					26

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	3			N	-0-					37
04	1320	N	1352	-0-	32	-0-	1352	3			N	-0-					37
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					37
06	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1373	3			N	-0-					37
07	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	3			N	-0-					37
08	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	3			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					60
04	750	N	755	-0-	5	-0-	755	3			N	-0-					60
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					60
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					60
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					60
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					60

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					35
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					35
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					35
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					35
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					35
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					35

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

03	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	3			N	-0-					30
04	1110	N	973	-0-	-137	-0-	973	3			N	-0-					30
05	1116	N	929	-0-	-187	-0-	929	3			N	-0-					30
06	1080	N	821	-0-	-259	-0-	821	3			N	-0-					30
07	992	N	849	-0-	-143	-0-	849	3			N	-0-					30
08	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					30

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

03	961	N	818	-0-	-143	-0-	818	3			N	-0-					52
04	0	N	901	-0-	901	-0-	901	3			N	-0-					52
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			N	-0-					52
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	3			N	-0-					52
07	930	N	621	-0-	-309	-0-	621	3			N	-0-					52
08	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					52

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

03	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	1694	3			N	-0-					49
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	3			N	-0-					49
05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1672	3			N	-0-					49
06	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1612	3			N	-0-					49
07	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1644	3			N	-0-					49
08	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	3			N	-0-					49

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

03	837	N	806	-0-	-31	-0-	800	3	6	9	N	5					60
04	780	N	783	-0-	3	-0-	779	3	4	9	N	4					64
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	781	3	1	9	N	1					65
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	754	3	4	9	N	4					69
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					69
*08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					69

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1449	3	13	9	N	12					39
04	1230	N	1482	-0-	252	-0-	1482	3			N	-0-					39
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					39
06	1410	N	1286	-0-	-124	-0-	1286	3			N	-0-					39
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					39
08	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	1289	3			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	673	-0-	-195	-0-	673	2			N	-0-					42
04	840	N	630	-0-	-210	-0-	630	2			N	-0-					42
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					42
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					42
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					42
08	837	N	769	-0-	-68	-0-	767	2	2	9	N	2					44

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	20	-0-	-445	-0-	20	3			N	-0-					36
04	450	N	284	-0-	-166	-0-	284	3			N	-0-					36
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					36
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					36
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					36
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					36

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					25
04	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	3			N	-0-					25
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					25
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					25
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1186	3	30	9	N	27					52
08	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	3			N	-0-					52

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					27
04	810	N	1362	-0-	552	-0-	1362	3			N	-0-					27
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					27
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					27
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					27
*08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1736	3	3	9	N	3					30

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	694	3	13	9	N	12					69
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	668	3	6	9	N	5					74
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	701	3	7	9	N	6					80
06	690	N	689	-0-	-1	-0-	679	3	10	9	N	9					89
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	696	3	19	9	N	17	85	1			21
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					21

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					26
04	1530	N	1421	-0-	-109	-0-	1386	3	35	9	N	32					58
05	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1406	3	13	9	N	12					70
06	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	1352	3	11	9	N	10					80
07	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1390	3	6	9	N	5					85
08	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1376	3	6	9	N	5					90

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			N	-0-					27
04	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241	3			N	-0-					27
05	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1281	3			N	-0-					27
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					27
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1277	3	77	9	N	70	70	1			27
*08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
03	1147	N	886	-0-	-261	-0-	886	3			N	-0-					27
04	1290	N	992	-0-	-298	-0-	992	3			N	-0-					27
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					27
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					27
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3			N	-0-					27
08	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			N	-0-					27
	SCHOOLFIELD UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 196201		COMPL. DATE 07/09/2003			TOTAL DEPTH 8807		PERF. 7872 - 8588			
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	305	3	3	9	N	3					55
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					55
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					55
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					55
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					55
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					55
	YOUNG, WELDON UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 196503		COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 8838		PERF. 7890 - 8630			
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					25
04	750	N	792	-0-	42	-0-	792	3			N	-0-					25
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					25
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	673	3	22	9	N	20					45
07	806	N	535	-0-	-271	-0-	507	3	28	9	N	25					70
08	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	3			N	-0-					70
	YOUNG, JEAN				WELL #: 6		RRCID -> 196715		COMPL. DATE 07/21/2003			TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7900 - 8646			
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	270	N	271	-0-	1	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
	HUEY, GRIFFIN				WELL #: 3		RRCID -> 196726		COMPL. DATE 07/18/2003			TOTAL DEPTH 8760		PERF. 7720 - 8552			
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					50
04	810	N	846	-0-	36	-0-	846	3			N	-0-					50
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					50
06	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	3			N	-0-					50
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					50
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					50
	HUGHSTON UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 196732		COMPL. DATE 08/09/2003			TOTAL DEPTH 8777		PERF. 7880 - 8550			
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					26
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					26
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					26
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					26
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					26
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					26
	EVERS "B" UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 196737		COMPL. DATE 08/04/2003			TOTAL DEPTH 8803		PERF. 7898 - 8600			
03	1178	N	898	-0-	-280	-0-	898	3			N	-0-					57
04	1080	N	807	-0-	-273	-0-	807	3			N	-0-					57
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					57
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					57
07	837	N	612	-0-	-225	-0-	612	3			N	-0-					57
08	992	N	499	-0-	-493	-0-	499	3			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2199	3			N	-0-					27
04	2130	N	2118	-0-	-12	-0-	2118	3			N	-0-					27
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2189	3	108	9	N	98	104	1			21
06	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	2122	3			N	-0-					21
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					21
08	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	2268	3	12	9	N	11					32

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
03	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1395	3			N	-0-					62
04	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	1343	3			N	-0-					62
05	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	3			N	-0-					25
06	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1265	3			N	-0-					25
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					25
*08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	3	2	9	N	2					27

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
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					19
04	570	N	583	-0-	13	-0-	583	3			N	-0-					19
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					19
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			N	-0-					19
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					19
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					19

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
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					60
04	720	N	727	-0-	7	-0-	727	3			N	-0-					60
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					60
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					60
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					60
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					60

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
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					62
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	573	3	2	9	N	2					64
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					64
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1022	3	29	9	N	26	34	1			56
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					56
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					56

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
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					72
04	660	N	721	-0-	61	-0-	721	3			N	-0-					72
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	735	3	7	9	N	6					78
06	780	N	708	-0-	-72	-0-	708	3			N	-0-					78
07	744	N	726	-0-	-18	-0-	718	3	8	9	N	7					85
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					85

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
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					62
04	600	N	606	-0-	6	-0-	606	3			N	-0-					62
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					62
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					62
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					29
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

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

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

03	868	N	783	-0-	-85	-0-	780	3	3	9	N	3					70
04	750	N	771	-0-	21	-0-	771	3			N	-0-					70
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					70
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	684	3	21	9	N	19	63	1			26
07	806	N	625	-0-	-181	-0-	625	3			N	-0-					26
08	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	3			N	-0-					26

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

03	1953	N	1476	-0-	-477	-0-	1466	3	10	9	N	9					106
04	1590	N	1255	-0-	-335	-0-	1255	3			N	-0-					106
05	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	3			N	-0-					106
06	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	1250	3	37	9	N	34	115	1			25
07	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1260	3			N	-0-					25
08	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	1379	3			N	-0-					25

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2528	3	13	9	N	12					94
04	2400	N	2500	-0-	100	-0-	2500	3			N	-0-					94
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2497	3	18	9	N	16	88	1			22
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					22
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					22
*08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					22

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					70
04	1830	N	2184	-0-	354	-0-	2184	3			N	-0-					70
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2178	3	4	9	N	4					74
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					74
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					74
*08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					74

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

03	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					64
04	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	3			N	-0-					64
05	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-					64
06	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	3			N	-0-					64
07	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	3			N	-0-					64
08	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	3			N	-0-					64

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	656	3	3	9	N	3					75
04	600	N	632	-0-	32	-0-	626	3	6	9	N	5					80
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					80
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					80
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	665	3	4	9	N	4					84
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	635	3	11	9	N	10					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	3			N	-0-					47
04	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	3			N	-0-					47
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					47
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					47
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					47
08	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	3			N	-0-					47

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
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					10
04	120	N	131	-0-	11	-0-	131	3			N	-0-					10
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					10
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					10
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					10
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					10

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
03	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1145	3			N	-0-					74
04	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	3			N	-0-					74
05	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			N	-0-					74
06	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1100	3	9	9	N	8					82
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1144	3	6	9	N	5					87
*08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1158	3	2	9	N	2					89

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
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					49
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					49
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					49
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					49
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					49
*08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					49

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
03	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	3			N	-0-					26
04	870	N	902	-0-	32	-0-	902	3			N	-0-					26
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					26
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					26
07	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					26
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	861	3	21	9	N	19					45

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
03	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	3			N	-0-					24
04	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	3			N	-0-					24
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-					24
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	3			N	-0-					24
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	942	3	96	9	N	87	84	1			27
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					27

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
03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1147	3	8	9	N	7					42
04	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	3			N	-0-					42
05	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1125	3	3	9	N	3					45
06	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1087	3	6	9	N	5					50
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					50
*08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1057	3	6	9	N	5					47
04	1020	N	1026	-0-	6	-0-	1025	3	1	9	N	1					48
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					48
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1018	3	10	9	N	9					57
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					57
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1051	3	1	9	N	1					58

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
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					72
04	390	N	958	-0-	568	-0-	958	3			N	-0-					72
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					72
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					72
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					72
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	540	3	9	9	N	8					80

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			N	-0-					29
04	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1310	3	6	9	N	5					34
05	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	3			N	-0-					34
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1309	3	47	9	N	43					77
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1350	3	83	9	N	75	127	1			25
08	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3			N	-0-					25

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1510	-0-	70	-0-	1455	3	55	9	N	50					50
05	1519	N	999	-0-	-520	-0-	999	3			N	-0-					50
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1656	3	30	9	N	27					77
07	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	1378	3	4	9	N	4					81
*08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1478	3	7	9	N	6					87

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					54
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	892	3	1	9	N	1					55
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					55
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					55
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					55
*08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					55

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					27
04	720	N	740	-0-	20	-0-	740	3			N	-0-					27
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					27
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					27
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					27
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					27

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1024	3	39	9	N	35	103	1			27
04	750	N	1228	-0-	478	-0-	1228	3			N	-0-					27
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					27
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					27
07	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	3			N	-0-					27
*08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3			N	-0-					24
04	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-					24
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1005	3	17	9	N	15					39
06	990	N	934	-0-	-56	-0-	934	3			N	-0-					39
07	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3			N	-0-					39
08	1023	N	910	-0-	-113	-0-	909	3	1	9	N	1					40

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
03	837	N	744	-0-	-93	-0-	744	3			N	-0-					64
04	780	N	685	-0-	-95	-0-	678	3	7	9	N	6					70
05	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	3			N	-0-					70
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-					70
07	713	N	618	-0-	-95	-0-	616	3	2	9	N	2					72
08	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					72

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			N	-0-					27
04	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	3			N	-0-					27
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					27
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	3			N	-0-					27
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					27
08	868	N	854	-0-	-14	-0-	832	3	22	9	N	20					47

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					72
04	990	N	915	-0-	-75	-0-	915	3			N	-0-					72
05	1116	N	952	-0-	-164	-0-	952	3			N	-0-					72
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					72
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					72
*08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					72

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					59
04	2850	X	3109	-0-	259	-0-	3109	3			N	-0-					59
05	2945	X	2551	-0-	-394	-0-	2548	3	3	9	N	3					62
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3270	3	66	9	N	60	102	1			20
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					20
*08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					20

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	3			N	-0-					27
04	1050	N	1112	-0-	62	-0-	1106	3	6	9	N	5					32
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1114	3	13	9	N	12					44
06	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1066	3	11	9	N	10					54
07	1147	N	866	-0-	-281	-0-	865	3	1	9	N	1					55
*08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					55

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					10
04	930	N	966	-0-	36	-0-	966	3			N	-0-					10
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					10
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					10
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					10
08	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	3			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					42
04	120	N	140	-0-	20	-0-	140	3			N	-0-					42
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					42
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					42
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					42
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					42

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
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					106
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	3			N	-0-					106
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	721	3	10	9	N	9	90	1			25
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					25
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			N	-0-					25
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	718	3	10	9	N	9					34

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	652	3	66	9	N	60					60
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	601	3	51	9	N	46					106

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2024	3	33	9	N	30					49
04	1860	N	2023	-0-	163	-0-	1943	3	80	9	N	73	31	1			91
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1979	3	17	9	N	15	70	1			36
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					36
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1976	3	14	9	N	13					49
*08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1988	3	17	9	N	15					64

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					121
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					26
04	870	N	872	-0-	2	-0-	872	3			N	-0-					26
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					26
06	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	3			N	-0-					26
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					26
08	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					26

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	900	N	840	-0-	-60	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	870	N	799	-0-	-71	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1172	3	22	9	N	20	106	1			20
04	1200	N	1019	-0-	-181	-0-	1019	3			N	-0-					20
05	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	3			N	-0-					20
06	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	3			N	-0-					20
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1155	3	11	9	N	10					30
*08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1178	3	8	9	N	7					37

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					34
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					34
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					34
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					34
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					34
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					34

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					136
04	240	N	300	-0-	60	-0-	300	3			N	-0-					136
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					136
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					136
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					62
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					62

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	863	3	17	9	N	15					60
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	3			N	-0-					60
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	859	3	10	9	N	9					69
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	819	3	7	9	N	6					75
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	849	3	6	9	N	5					80
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					80

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					39
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					39
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					39
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					39
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					39
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					39

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620

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-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	630	N	673	-0-	43	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					30
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	3			N	-0-					30
05	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					30
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					30
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					30
08	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			N	-0-					30

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
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					82
04	330	N	334	-0-	4	-0-	334	3			N	-0-					82
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					82
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					82
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					82
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					82

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
03	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	3			N	-0-					13
04	1050	N	812	-0-	-238	-0-	812	3			N	-0-					13
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					13
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	3			N	-0-					13
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					13
08	1147	N	781	-0-	-366	-0-	781	3			N	-0-					13

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1355	-0-	-381	-0-	1345	3	10	9	N	9					141
04	1620	N	1194	-0-	-426	-0-	1183	3	11	9	N	10					151
05	1643	N	1102	-0-	-541	-0-	1099	3	3	9	N	3					154
06	1320	N	968	-0-	-352	-0-	968	3			N	-0-					154
07	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	1076	3	2	9	N	2					156
08	1116	N	945	-0-	-171	-0-	943	3	2	9	N	2					158

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					59
04	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	995	3	7	9	N	6					65
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	3			N	-0-					65
06	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1006	3	10	9	N	9					74
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					74
08	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	3			N	-0-					74

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	3			N	-0-					3
04	870	N	932	-0-	62	-0-	892	3	40	9	N	36					39
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					39
06	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	3			N	-0-					39
07	961	N	879	-0-	-82	-0-	878	3	1	9	N	1					40
08	899	N	888	-0-	-11	-0-	884	3	4	9	N	4					44

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					40
04	960	N	881	-0-	-79	-0-	881	3			N	-0-					40
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					40
06	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	3			N	-0-					40
07	899	N	897	-0-	-2	-0-	895	3	2	9	N	2					42
08	930	N	903	-0-	-27	-0-	900	3	3	9	N	3					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					20
04	1080	N	1081	-0-	1	-0-	1081	3			N	-0-					20
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	3			N	-0-					20
06	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	3			N	-0-					20
07	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			N	-0-					20
08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					20

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					87
04	570	X	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					87
05	558	X	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					87
06	540	X	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					87
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					87
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					87

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
03	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					39
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			N	-0-					39
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					39
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					39
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					39
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					39

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
03	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					23
04	870	N	791	-0-	-79	-0-	791	3			N	-0-					23
05	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	3			N	-0-					23
06	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-					23
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					23
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					23

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
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					25
04	1620	N	2366	-0-	746	-0-	2351	3	15	9	N	14					39
05	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1506	3	9	9	N	8					47
06	2070	N	1468	-0-	-602	-0-	1468	3			N	-0-					47
07	2139	N	1275	-0-	-864	-0-	1275	3			N	-0-					47
*08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					47

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
03	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	3			N	-0-					92
04	720	N	904	-0-	184	-0-	904	3			N	-0-					92
05	868	N	483	-0-	-385	-0-	483	3			N	-0-					92
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	978	3	14	9	N	13	80	1			25
07	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3			N	-0-					25
08	496	N	245	-0-	-251	-0-	245	3			N	-0-					25

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
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					44
04	1200	N	1292	-0-	92	-0-	1292	3			N	-0-					44
05	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3			N	-0-					44
06	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	1199	3			N	-0-					44
07	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1234	3			N	-0-					44
08	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1165	3			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	3			N	-0-					67
04	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	1161	3			N	-0-					67
05	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	3			N	-0-					67
06	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1138	3			N	-0-					67
07	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	3			N	-0-					67
08	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-	67	1			-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
03	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	3			N	-0-					28
04	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	1030	3			N	-0-					28
05	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	3			N	-0-					28
06	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	3			N	-0-					28
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					28
*08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					28

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
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					79
04	360	N	393	-0-	33	-0-	393	3			N	-0-					79
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					79
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					79
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					79
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					79

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
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1467	3	31	9	N	28					72
04	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1410	3	13	9	N	12					84
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1447	3	34	9	N	31	75	1			40
06	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	1377	3			N	-0-					40
07	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1414	3			N	-0-					40
08	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	3			N	-0-					40

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
03	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	3			N	-0-					20
04	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	1165	3			N	-0-					20
05	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	1110	3			N	-0-					20
06	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	1095	3			N	-0-					20
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					20
*08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1261	3	3	9	N	3					23

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
03	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	3			N	-0-					94
04	690	N	999	-0-	309	-0-	999	3			N	-0-					94
05	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	1003	3			N	-0-					94
06	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	3			N	-0-					94
07	1023	N	928	-0-	-95	-0-	928	3			N	-0-					94
08	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	3			N	-0-					94

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
03	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	810	N	823	-0-	13	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1155	3			N	-0-					27
04	1050	N	1102	-0-	52	-0-	1102	3			N	-0-					27
05	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1146	3			N	-0-					27
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1120	3	8	9	N	7					34
07	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1104	3	3	9	N	3					37
08	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	3			N	-0-					37

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
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1446	3	6	9	N	5					107
04	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1372	3	41	9	N	37	122	1			22
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					22
06	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374	3			N	-0-					22
07	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1412	3	8	9	N	7					29
08	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	3			N	-0-					29

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1603	3	20	9	N	18					72
04	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	1573	3	15	9	N	14					86
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1674	3	22	9	N	20					106
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1612	3	9	9	N	8					114
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1656	3	11	9	N	10					124
08	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	1647	3	2	9	N	2					126

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	805	-0-	25	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	675	-0-	-162	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		461	-0-	461	461	461	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		280	-0-	280	741	280	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		238	-0-	238	979	238	3			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					87
04	720	N	738	-0-	18	-0-	738	3			N	-0-					87
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					87
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	3			N	-0-					87
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					24
08	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					24

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					39
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					39
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					39
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	525	3	6	9	N	5					44
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					44
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					44

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1044	3			N	-0-					19
04	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	1003	3			N	-0-					19
05	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	3			N	-0-					19
06	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			N	-0-					19
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1010	3	51	9	N	46					65
*08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	3	6	9	N	5					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	3			Y	-0-					129
04	780	N	784	-0-	4	-0-	784	3			Y	-0-					129
05	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			Y	-0-					129
06	DLQ G-10		789	-0-	789	789	789	3			Y	-0-					129
07	DLQ G-10		836	-0-	836	1625	836	3			Y	-0-					129
08	DLQ G-10		907	-0-	907	2532	907	3			Y	-0-					129

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					20
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					20
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					20
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					20
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					20
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					20

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
03	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	3			N	-0-					44
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	3			N	-0-					44
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	3			N	-0-					44
06	930	N	861	-0-	-69	-0-	855	3	6	9	N	5					49
07	930	N	924	-0-	-6	-0-	896	3	28	9	N	25					74
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					74

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
03	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3			N	-0-					77
04	630	N	645	-0-	15	-0-	634	3	11	9	N	10					87
05	713	N	623	-0-	-90	-0-	619	3	4	9	N	4					91
06	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-					91
07	682	N	604	-0-	-78	-0-	586	3	18	9	N	16					107
*08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	732	3	34	9	N	31	111	1			27

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
03	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1561	3			N	-0-					46
04	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	1507	3			N	-0-					46
05	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1521	3			N	-0-					46
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	3			N	-0-					46
07	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	3			N	-0-					46
08	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	3			N	-0-					46

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
03	1333	N	696	-0-	-637	-0-	696	3			N	-0-					25
04	1230	N	913	-0-	-317	-0-	913	3			N	-0-					25
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					25
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					25
07	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	3			N	-0-					25
08	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	3			N	-0-					25

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
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					3
04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1031	3			N	-0-					3
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					3
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	3			N	-0-					3
07	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	3			N	-0-					3
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					17
04	870	N	734	-0-	-136	-0-	734	3			N	-0-					17
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					17
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-					17
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					17
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					17

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

03	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					12
04	810	N	819	-0-	9	-0-	795	3	24	9	N	22					34
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					34
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	3			N	-0-					34
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	776	3	3	9	N	3					37
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					37

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	3			N	-0-					34
04	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1293	3	3	9	N	3					37
05	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1313	3	35	9	N	32	37	1			32
06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	3			N	-0-					32
07	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	3			N	-0-					32
08	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	3			N	-0-					32

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

03	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					37
04	270	N	148	-0-	-122	-0-	148	3			N	-0-					37
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					37
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					37
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					37
*08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					37

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2025	3	25	9	N	23					89
04	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	1527	3			N	-0-					89
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1525	3	18	9	N	16	43	1			62
06	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	1504	3			N	-0-					62
07	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3			N	-0-					62
08	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1441	3			N	-0-					62

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	627	3	23	9	N	21	77	1			28
04	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3			N	-0-					28
05	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					28
06	630	N	422	-0-	-208	-0-	422	3			N	-0-					28
07	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	3			N	-0-					28
08	620	N	439	-0-	-181	-0-	439	3			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					27
04	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	1202	3			N	-0-					27
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					27
06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1195	3			N	-0-					27
07	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	3			N	-0-					27
08	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			N	-0-					27

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	659	-0-	-1759	-0-	659	3			N	-0-					30
04	1650	N	1822	-0-	172	-0-	1822	3			N	-0-					30
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					30
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					30
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					30
08	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	1775	3			N	-0-					30

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
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1805	3	17	9	N	15					40
04	1650	N	1700	-0-	50	-0-	1687	3	13	9	N	12					52
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1842	3	17	9	N	15					67
06	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	1741	3	6	9	N	5					72
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1835	3	9	9	N	8					80
08	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1740	3	89	9	N	81	76	1			85

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
03	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					74
04	600	N	555	-0-	-45	-0-	552	3	3	9	N	3					77
05	620	N	549	-0-	-71	-0-	539	3	10	9	N	9					86
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					86
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					86
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					86

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
03	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-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
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					40
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			N	-0-					40
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					40
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					40
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					40
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	3			N	-0-					18
04	1140	N	1150	-0-	10	-0-	1150	3			N	-0-					18
05	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					18
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					18
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					18
*08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					18

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
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					25
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					25
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					25
06	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					25
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					25
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	849	3	10	9	N	9					34

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
03	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7021	3	11	9	N	10					60
04	5910	X	6735	-0-	825	-0-	6735	3			N	-0-					60
05	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6876	3	4	9	N	4					64
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3			N	-0-					64
07	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			N	-0-					64
*08	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6614	3	18	9	N	16					80

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
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					20
04	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	3			N	-0-					20
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-					20
06	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	3			N	-0-					20
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					20
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					-0-

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
03	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	3			N	-0-					25
04	840	N	594	-0-	-246	-0-	594	3			N	-0-					25
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					25
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					25
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					25
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					25

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
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					79
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					79
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					79
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					79
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					79
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					79

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2561	3	33	9	N	30					82
04	2460	N	2456	-0-	-4	-0-	2426	3	30	9	N	27					109
05	2728	N	2536	-0-	-192	-0-	2484	3	52	9	N	47					156
06	2520	N	2446	-0-	-74	-0-	2400	3	46	9	N	42	101	1			97
07	2542	N	2483	-0-	-59	-0-	2483	3			N	-0-					97
08	2542	N	2528	-0-	-14	-0-	2493	3	35	9	N	32					129

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
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					27
04	360	N	406	-0-	46	-0-	406	3			N	-0-					27
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					27
06	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	3			N	-0-					27
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					27
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					27

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
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					96
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					96
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	890	3	6	9	N	5					101
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					101
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	932	3	3	9	N	3					104
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					104

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
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					126
04	570	N	605	-0-	35	-0-	605	3			N	-0-					126
05	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			N	-0-					126
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3			N	-0-					126
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					126
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					126

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
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					24
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					24
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					24
06	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	3			N	-0-					24
07	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					24
08	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					24

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 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
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-

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
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					42
04	630	N	789	-0-	159	-0-	775	3	14	9	N	13					55
05	868	N	830	-0-	-38	-0-	820	3	10	9	N	9					64
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	764	3	9	9	N	8					72
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	788	3	6	9	N	5					77
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	803	3	2	9	N	2					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1504	3	18	9	N	16					86
04	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	1327	3	9	9	N	8					94
05	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1434	3	13	9	N	12					106
06	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	1377	3	29	9	N	26	83	1			49
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					49
*08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					49

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
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					74
04	540	N	707	-0-	167	-0-	707	3			N	-0-					74
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					74
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					74
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					74
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	613	3	48	9	N	44	91	1			27

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
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	582	3	8	9	N	7					86
04	570	N	578	-0-	8	-0-	577	3	1	9	N	1					87
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	604	3	83	9	N	75	143	1			19
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					19
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					19
08	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	3			N	-0-					19

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
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					95
04	630	N	1422	-0-	792	-0-	1407	3	15	9	N	14	81	1			28
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1572	3	1	9	N	1					29
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					29
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					29
*08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					29

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

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
03	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	3			N	-0-					30
04	1080	N	939	-0-	-141	-0-	939	3			N	-0-					30
05	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	3			N	-0-					30
06	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	3			N	-0-					30
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-					30
*08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					30

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
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					26
04	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	3			N	-0-					26
05	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	3			N	-0-					26
06	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	3			N	-0-					26
07	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	3			N	-0-					26
*08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	952	3	14	9	N	13					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					63
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					63
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					63
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					63
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					63
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					63

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					82
04	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	3			N	-0-					82
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					82
06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	993	3			N	-0-					82
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			N	-0-					82
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-					82

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					75
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	392	3	8	9	N	7					82
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	398	3	3	9	N	3					85
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	381	3	2	9	N	2					87
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					87
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					87

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1026	3	17	9	N	15					69
04	1320	N	1013	-0-	-307	-0-	995	3	18	9	N	16					85
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1021	3	34	9	N	31	63	1			53
06	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	3			N	-0-					53
07	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			N	-0-					53
08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			N	-0-					53

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

03	930	N	872	-0-	-58	-0-	866	3	6	9	N	5					59
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	825	3	6	9	N	5					64
05	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					64
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	3			N	-0-					64
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	894	3	7	9	N	6					70
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	886	3	4	9	N	4					74

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					27
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	3			N	-0-					27
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	3			N	-0-					27
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					27
07	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					27
08	961	N	957	-0-	-4	-0-	954	3	3	9	N	3					30

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

03	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					28
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					28
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					28
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					28
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					28
*08	3100	N	3553	-0-	453	453	3553	3			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1493	3	14	9	N	13					119
04	1350	N	1503	-0-	153	-0-	1503	3			N	-0-					119
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1606	3	1	9	N	1	89	1			29
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					29
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					29
08	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	3			N	-0-					29

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					20
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-					20
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					20
06	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	3			N	-0-					20
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					20
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					20

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1473	3	18	9	N	16					39
04	1350	N	1414	-0-	64	-0-	1414	3			N	-0-					39
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1462	3	57	9	N	52					91
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1298	3	67	9	N	61	127	1			25
07	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1346	3	17	9	N	15					40
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					40

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					70
04	600	N	886	-0-	286	-0-	869	3	17	9	N	15					85
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					85
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					85
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	886	3	17	9	N	15					100
*08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	886	3	30	9	N	27	104	1			23

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					17
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	3			N	-0-					17
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					17
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					17
07	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					17
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	3			N	-0-					17

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
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1178	3	2	9	N	2					107
04	1110	N	1129	-0-	19	-0-	1126	3	3	9	N	3					110
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1169	3	47	9	N	43	126	1			27
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					27
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					27
*08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					137
04	420	N	423	-0-	3	-0-	423	3			N	-0-					137
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					137
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					137
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					137
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					137

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
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	945	3	32	9	N	29	53	1			113
04	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	3			N	-0-					113
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					113
06	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	3			N	-0-					113
07	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					113
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					113

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
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1299	3	6	9	N	5					62
04	1200	N	1209	-0-	9	-0-	1188	3	21	9	N	19					81
05	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1171	3	9	9	N	8					89
06	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1108	3	8	9	N	7					96
07	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1113	3	22	9	N	20					116
08	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1100	3	12	9	N	11					127

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
03	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					27
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	768	3	2	9	N	2					29
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	801	3	7	9	N	6					35
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					35
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					35
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	797	3	13	9	N	12					47

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
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1240	3	32	9	N	29	73	1			27
04	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	3			N	-0-					27
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					27
06	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1198	3	8	9	N	7					34
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1240	3	6	9	N	5					39
08	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1235	3	1	9	N	1					40

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
03	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1065	3			N	-0-					34
04	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1050	3			N	-0-					34
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	3			N	-0-					34
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					34
07	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			N	-0-					34
*08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1695	3	14	9	N	13					47

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
03	3100	N	3665	-0-	565	1334	3665	3			N	-0-					42
04	840	N	3182	-0-	2342	-0-	3182	3			N	-0-					42
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					42
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					42
07	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					42
*08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	3			N	-0-					143
04	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	1045	3			N	-0-					143
05	1054	N	914	-0-	-140	-0-	914	3			N	-0-					143
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					143
07	1085	N	974	-0-	-111	-0-	974	3			N	-0-					110
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					110

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4092	-0-	-310	-0-	4050	3	42	9	N	38	152	1			20
04	4320	X	3933	-0-	-387	-0-	3933	3			N	-0-					20
05	4464	X	3970	-0-	-494	-0-	3955	3	15	9	N	14					34
06	4320	X	3834	-0-	-486	-0-	3834	3			N	-0-					34
07	4092	X	3913	-0-	-179	-0-	3880	3	33	9	N	30					64
*08	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					64

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					24
04	390	N	1320	-0-	930	-0-	1320	3			N	-0-					24
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					24
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					24
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					24
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					24

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					65
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					65
05	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	3			N	-0-					65
06	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	3			N	-0-					65
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					65
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					65

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1771	-0-	-399	-0-	1771	3			N	-0-					27
04	1710	N	1895	-0-	185	-0-	1735	3	160	9	N	145	145	1			27
05	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1781	3			N	-0-					27
06	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	1694	3			N	-0-					27
07	1953	N	1708	-0-	-245	-0-	1708	3			N	-0-					27
08	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1708	3			N	-0-					27

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1248	-0-	-736	-0-	1209	3	39	9	N	35					81
04	1710	N	1239	-0-	-471	-0-	1225	3	14	9	N	13					94
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1259	3	54	9	N	49	115	1			28
06	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1179	3			N	-0-					28
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					28
*08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					28

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
03	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2785	3	108	9	N	98	126	1			27
04	2880	N	2398	-0-	-482	-0-	2398	3			N	-0-					27
05	2728	N	2539	-0-	-189	-0-	2539	3			N	-0-					27
06	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	2622	3	33	9	N	30					57
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2642	3	100	9	N	91	113	1			35
*08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1465	3	66	9	N	60	88	1			44
04	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1396	3			N	-0-					44
05	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1454	3			N	-0-					44
06	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1394	3	3	9	N	3					47
07	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1436	3	3	9	N	3					50
08	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1425	3	8	9	N	7					57

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

03	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	1300	3			N	-0-					29
04	1170	N	843	-0-	-327	-0-	843	3			N	-0-					29
05	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	1021	3	6	9	N	5					34
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					34
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					34
*08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1189	3	9	9	N	8					42

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

03	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	2719	3			N	-0-					39
04	2580	N	2610	-0-	30	-0-	2610	3			N	-0-					39
05	2728	N	2712	-0-	-16	-0-	2711	3	1	9	N	1					40
06	2640	N	2613	-0-	-27	-0-	2613	3			N	-0-					40
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2581	3	163	9	N	148	72	1			116
08	2697	N	2353	-0-	-344	-0-	2353	3			N	-0-					116

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1725	3	18	9	N	16	70	1			27
04	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1652	3			N	-0-					27
05	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	1707	3			N	-0-					27
06	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1650	3			N	-0-					27
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					27
08	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1639	3			N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

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-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

03	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5569	3	108	9	N	98	148	1			22
04	4920	X	4849	-0-	-71	-0-	4849	3			N	-0-					22
05	5084	X	4842	-0-	-242	-0-	4842	3			N	-0-					22
06	4920	X	4708	-0-	-212	-0-	4667	3	41	9	N	37					59
07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5797	3	89	9	N	81	118	1			22
*08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			N	-0-					10
04	2400	X	5087	-0-	2687	-0-	5087	3			N	-0-					10
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			N	-0-					10
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					10
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					10
*08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					10
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608																	
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1341	3	28	9	N	25	94	1			23
04	1200	N	1298	-0-	98	-0-	1298	3			N	-0-					23
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					23
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1422	3	12	9	N	11					34
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1430	3	17	9	N	15					49
*08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1447	3	12	9	N	11					60
BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634																	
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	3	11	9	N	10					62
04	1020	N	1339	-0-	319	-0-	1315	3	24	9	N	22					84
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1342	3	25	9	N	23	80	1			27
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					27
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					27
*08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					27
PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492																	
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					32
04	1740	N	1991	-0-	251	-0-	1991	3			N	-0-					32
05	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1571	3			N	-0-					32
06	1740	N	1457	-0-	-283	-0-	1457	3			N	-0-					32
07	2046	N	1478	-0-	-568	-0-	1478	3			N	-0-					32
08	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1475	3			N	-0-					32
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616																	
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1474	3	8	9	N	7					107
04	1410	N	1416	-0-	6	-0-	1416	3			N	-0-					107
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1466	3	123	9	N	112	109	1			110
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					110
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					110
08	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1504	3			N	-0-					110
ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888																	
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					18
04	1860	X	994	-0-	-866	-0-	994	3			N	-0-					18
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					18
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					18
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					18
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802																	
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					24
04	3210	X	3133	-0-	-77	-0-	3133	3			N	-0-					24
05	3317	X	3135	-0-	-182	-0-	3135	3			N	-0-					24
06	3630	X	3072	-0-	-558	-0-	3072	3			N	-0-					24
07	3751	X	2794	-0-	-957	-0-	2794	3			N	-0-					24
08	3751	X	2543	-0-	-1208	-0-	2543	3			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
04	180	N	2286	-0-	2106	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
*08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

03	682	N	539	-0-	-143	-0-	539	3			N	-0-					27
04	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	3			N	-0-					27
05	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	3			N	-0-					27
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					27
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					27
*08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					27

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					25
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					25
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					25
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					25
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					25
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					25

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

03	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	3			N	-0-					42
04	810	N	857	-0-	47	-0-	857	3			N	-0-					42
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					42
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					42
07	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	3			N	-0-					42
08	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					42

PARKEY "B" WELL #: RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					26
04	630	N	644	-0-	14	-0-	641	3	3	9	N	3					29
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	693	3	6	9	N	5					34
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					34
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	771	3	12	9	N	11					45
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					45

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					21
04	2340	N	2344	-0-	4	-0-	2344	3			N	-0-					21
05	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	3			N	-0-					21
06	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	2322	3			N	-0-					21
07	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	2405	3			N	-0-					21
08	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	2378	3			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
03	3813	X	3787	-0-	-26	-0-	3785	3	2	9	N	2					30
04	3690	X	3608	-0-	-82	-0-	3605	3	3	9	N	3					33
05	3813	X	3569	-0-	-244	-0-	3569	3			N	-0-					33
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					33
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					33
*08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4038	3	4	9	N	4					37
FAIRMAN UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 208244						COMPL. DATE 03/14/2005					TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					87
04	1050	N	1186	-0-	136	-0-	1154	3	32	9	N	29					116
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					116
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1184	3	48	9	N	44	56	1			104
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					104
*08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					104
PARKEY "B"					WELL #: 7	RRCID -> 208246						COMPL. DATE 02/23/2005					TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648
03	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					81
04	840	N	893	-0-	53	-0-	893	3			N	-0-					81
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-					81
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					81
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					81
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					81
RICKRICH UNIT					WELL #: 7	RRCID -> 208248						COMPL. DATE 02/26/2005					TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438
03	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1361	3	2	9	N	2					62
04	1410	N	1132	-0-	-278	-0-	1129	3	3	9	N	3					65
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1420	3	17	9	N	15					80
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	3	8	9	N	7					87
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1415	3	22	9	N	20					107
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					107
LANGLEY "A" UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 208511						COMPL. DATE 03/26/2005					TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626
03	1953	N	835	-0-	-1118	-0-	835	3			N	-0-					20
04	1800	N	1921	-0-	121	-0-	1886	3	35	9	N	32					52
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1854	3	43	9	N	39					91
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1790	3	41	9	N	37	98	1			30
07	1984	N	1719	-0-	-265	-0-	1719	3			N	-0-					30
08	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	3			N	-0-					30
LANGLEY "A" UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 209004						COMPL. DATE 04/04/2005					TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2285	3	23	9	N	21					132
04	2220	N	2258	-0-	38	-0-	2205	3	53	9	N	48	69	1			111
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2285	3	11	9	N	10					121
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2207	3	42	9	N	38	79	1			80
07	2325	N	2158	-0-	-167	-0-	2158	3			N	-0-					80
*08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					80
OWENS UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 209176						COMPL. DATE 04/17/2005					TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					27
04	990	N	1090	-0-	100	-0-	1090	3			N	-0-					27
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					27
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					27
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					27
08	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					27
04	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	3			N	-0-					27
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1059	3	3	9	N	3					30
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1077	3	11	9	N	10					40
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1114	3	15	9	N	14					54
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-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
03	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3			N	-0-					99
04	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	3			N	-0-					99
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					99
06	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	3			N	-0-					99
07	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192	3			N	-0-					99
08	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	3			N	-0-					99

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
03	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1481	3			N	-0-					72
04	1470	N	1481	-0-	11	-0-	1459	3	22	9	N	20					92
05	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1476	3	15	9	N	14					106
06	1440	N	1115	-0-	-325	-0-	1112	3	3	9	N	3					109
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1753	3	11	9	N	10					119
*08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1543	3	14	9	N	13	105	1			27

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
03	2697	N	2596	-0-	-101	-0-	2583	3	13	9	N	12					73
04	2430	N	2485	-0-	55	-0-	2464	3	21	9	N	19					92
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					92
06	2520	N	2476	-0-	-44	-0-	2466	3	10	9	N	9					101
07	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	2515	3	18	9	N	16					117
08	2542	N	2352	-0-	-190	-0-	2340	3	12	9	N	11					128

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
03	2201	N	2177	-0-	-24	-0-	2177	3			N	-0-					101
04	2250	N	2042	-0-	-208	-0-	2042	3			N	-0-					101
05	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	2115	3			N	-0-					101
06	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	2042	3			N	-0-					101
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					101
*08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					50

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
03	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	3059	3			N	-0-					70
04	3180	X	2903	-0-	-277	-0-	2903	3			N	-0-					70
05	3162	X	2998	-0-	-164	-0-	2998	3			N	-0-					70
06	3060	X	2045	-0-	-1015	-0-	2045	3			N	-0-					70
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					70
08	3069	X	2285	-0-	-784	-0-	2285	3			N	-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
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					47
04	240	X	3040	-0-	2800	-0-	3040	3			N	-0-					47
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					47
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					47
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					47
*08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	3			N	-0-					23
04	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	1469	3			N	-0-					23
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					23
06	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1444	3	29	9	N	26					49
07	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			N	-0-					49
08	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1476	3			N	-0-					49

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
03	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-					82
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1030	3	11	9	N	10					92
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1083	3	15	9	N	14					106
06	1050	N	959	-0-	-91	-0-	956	3	3	9	N	3					109
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1090	3	9	9	N	8					117
*08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1134	3	20	9	N	18	83	1			52

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
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					77
04	1260	N	1768	-0-	508	-0-	1766	3	2	9	N	2					79
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1857	3	36	9	N	33					112
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					112
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1554	3	2	9	N	2					114
*08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					114

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
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1164	3	1	9	N	1					122
04	1170	N	1233	-0-	63	-0-	1169	3	64	9	N	58	58	1			122
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					122
06	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1127	3	9	9	N	8	80	1			27
07	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	3			N	-0-					27
08	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	3			N	-0-					27

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
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1258	3	68	9	N	62	124	1			22
04	1380	N	1053	-0-	-327	-0-	1053	3			N	-0-					22
05	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	3			N	-0-					22
06	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	1191	3			N	-0-					22
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1186	3	2	9	N	2					24
*08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	3	6	9	N	5					29

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
03	1209	N	975	-0-	-234	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	900	N	1265	-0-	365	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1335	3			N	-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
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					45
04	300	X	3205	-0-	2905	-0-	3205	3			N	-0-					45
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					45
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					45
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					45
*08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					60
04	1350	N	1389	-0-	39	-0-	1389	3			N	-0-					60
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					60
06	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	1345	3			N	-0-					60
07	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	3			N	-0-					60
08	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	1249	3			N	-0-					60

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
03	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	3			N	-0-					68
04	1080	N	1084	-0-	4	-0-	1084	3			N	-0-					68
05	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	3			N	-0-					68
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1368	3	51	9	N	46					114
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1249	3	54	9	N	49	90	1			73
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					73

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
03	2759	N	2518	-0-	-241	-0-	2473	3	45	9	N	41	76	1			89
04	2520	N	2144	-0-	-376	-0-	2144	3			N	-0-					89
05	2511	N	2241	-0-	-270	-0-	2217	3	24	9	N	22					111
06	2430	N	2248	-0-	-182	-0-	2203	3	45	9	N	41	99	1			53
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					53
*08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2267	3	19	9	N	17					70

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
03	1302	N	824	-0-	-478	-0-	804	3	20	9	N	18	99	1			23
04	1350	N	1416	-0-	66	-0-	1416	3			N	-0-					23
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					23
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1400	3	8	9	N	7					30
07	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1422	3	10	9	N	9					39
08	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1445	3			N	-0-					39

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
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2547	3	26	9	N	24	94	1			39
04	2190	N	2084	-0-	-106	-0-	2061	3	23	9	N	21					60
05	2139	N	1786	-0-	-353	-0-	1764	3	22	9	N	20					80
06	2370	N	1981	-0-	-389	-0-	1981	3			N	-0-					80
07	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	1979	3	34	9	N	31	89	1			22
*08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	1972	3	199	9	N	181					203

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

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

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
03	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1075	3	6	9	N	5					84
04	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	1087	3			N	-0-					84
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1139	3	11	9	N	10					94
06	1050	N	974	-0-	-76	-0-	974	3			N	-0-					94
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1129	3	3	9	N	3					97
08	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	944	3	86	9	N	78	78	1			-0-
04	810	N	891	-0-	81	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	806	N	611	-0-	-195	-0-	611	3			N	-0-					-0-

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
03	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	3			N	-0-					40
04	450	N	467	-0-	17	-0-	467	3			N	-0-					40
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					40
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					40
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					40
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					40

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

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
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3885	3	19	9	N	17					44
04	1770	X	3871	-0-	2101	-0-	3799	3	72	9	N	65					109
05	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3968	3	73	9	N	66	148	1			27
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					27
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3887	3	42	9	N	38					65
*08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3925	3	90	9	N	82	110	1			37

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2269	3	8	9	N	7					54
04	1800	N	2278	-0-	478	-0-	2266	3	12	9	N	11					65
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2715	3	15	9	N	14					79
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2635	3	11	9	N	10					89
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					89
08	2139	N	1530	-0-	-609	-0-	1521	3	9	9	N	8					97

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2089	3	28	9	N	25					72
04	2160	N	2014	-0-	-146	-0-	2008	3	6	9	N	5					77
05	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	2053	3	53	9	N	48	98	1			27
06	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	1971	3			N	-0-					27
07	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	2023	3			N	-0-					27
08	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	2040	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PARKEY "B" WELL #: RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	6			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	1366	3	39	9	N	35	94	1			28
04	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	1318	3			N	-0-					28
05	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1357	3			N	-0-					28
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1650	3	21	9	N	19					47
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1727	3	2	9	N	2					49
*08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1561	3	9	9	N	8					57

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2016	-0-	-247	-0-	2016	3			N	-0-					47
04	2190	N	1935	-0-	-255	-0-	1935	3			N	-0-					47
05	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1984	3			N	-0-					47
06	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	1905	3			N	-0-					47
07	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	1949	3			N	-0-					47
08	1984	N	1702	-0-	-282	-0-	1702	3			N	-0-					47

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					20
04	840	N	850	-0-	10	-0-	850	3			N	-0-					20
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					20
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					20
07	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	3			N	-0-					20
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					20

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
03	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1091	3			N	-0-					26
04	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	1030	3			N	-0-					26
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					26
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1043	3	18	9	N	16					42
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1071	3	3	9	N	3					45
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1048	3	6	9	N	5					50

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
03	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1708	3			N	-0-					82
04	1830	N	1656	-0-	-174	-0-	1656	3			N	-0-	48	1			34
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					34
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1593	3	78	9	N	71	79	1			26
07	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1603	3			N	-0-					26
08	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	1527	3			N	-0-					26

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
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					69
04	6	N	567	-0-	561	-0-	558	3	9	9	N	8					77
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	485	3	15	9	N	14					91
06	690	N	519	-0-	-171	-0-	519	3			N	-0-					91
07	589	N	407	-0-	-182	-0-	385	3	22	9	N	20					111
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	542	3	29	9	N	26	113	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	2986	N	2963	-0-	-23	-0-	2887	3	76	9	N	69	52	1			57
04	2700	N	2800	-0-	100	-0-	2800	3			N	-0-					57
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2878	3	83	9	N	75	110	1			22
06	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	2755	3			N	-0-					22
07	2883	X	2767	-0-	-116	-0-	2767	3			N	-0-					22
*08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3501	3	2	9	N	2					24

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
03	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	1886	3			N	-0-					112
04	2040	N	1862	-0-	-178	-0-	1862	3			N	-0-					112
05	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	1762	3			N	-0-					112
06	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1807	3			N	-0-					112
07	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1892	3			N	-0-					112
*08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					112

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
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	3	6	9	N	5					49
04	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	3			N	-0-					49
05	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1317	3	7	9	N	6					55
06	1470	N	850	-0-	-620	-0-	850	3			N	-0-					55
07	1395	N	1032	-0-	-363	-0-	1032	3			N	-0-					55
08	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	1051	3			N	-0-					55

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
03	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	1847	3			N	-0-					35
04	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	1740	3			N	-0-					35
05	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1803	3			N	-0-					35
06	1800	N	521	-0-	-1279	-0-	521	3			N	-0-					35
07	1798	N	877	-0-	-921	-0-	877	3			N	-0-					35
08	1798	N	1114	-0-	-684	-0-	1114	3			N	-0-					35

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
03	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3			N	-0-					20
04	1710	N	1614	-0-	-96	-0-	1579	3	35	9	N	32					52
05	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1621	3	17	9	N	15					67
06	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1558	3	13	9	N	12					79
07	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1582	3	13	9	N	12					91
08	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	1559	3	3	9	N	3					94

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
03	2666	N	2598	-0-	-68	-0-	2598	3			Y	-0-					121
04	2700	N	2576	-0-	-124	-0-	2576	3			Y	-0-					121
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			Y	-0-					121
06	DLQ G-10		2511	-0-	2511	2511	2511	3			Y	-0-					121
07	DLQ G-10		2424	-0-	2424	4935	2424	3			Y	-0-					121
08	DLQ G-10		2228	-0-	2228	7163	2228	3			Y	-0-					121

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
03	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	3193	3	7	9	N	6	60	1			27
04	3090	X	2742	-0-	-348	-0-	2742	3			N	-0-					27
05	3193	X	2929	-0-	-264	-0-	2929	3			N	-0-					27
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					27
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					27
*08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	3			N	-0-					27
04	1320	N	1388	-0-	68	-0-	1388	3			N	-0-					27
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					27
06	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1291	3			N	-0-					27
07	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	1235	3			N	-0-					27
*08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1397	3	147	9	N	134	134	1			27

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
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1206	3	36	9	N	33	70	1			25
04	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1191	3			N	-0-					25
05	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					25
06	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	3			N	-0-					25
07	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			N	-0-					25
08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1150	3	2	9	N	2					27

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
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			N	-0-					67
04	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	1016	3	6	9	N	5					72
05	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	3			N	-0-					72
06	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1037	3			N	-0-					72
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1125	3	35	9	N	32					104
*08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1102	3	43	9	N	39	108	1			35

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
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					7
04	1710	N	1719	-0-	9	-0-	1719	3			N	-0-					7
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					7
06	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	1735	3			N	-0-					7
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					7
08	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	1800	3			N	-0-					7

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1599	3	6	9	N	5					102
04	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1525	3	10	9	N	9					111
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1561	3	118	9	N	107	185	1			33
06	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	1503	3			N	-0-					33
07	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1544	3			N	-0-					33
08	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1552	3			N	-0-					33

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2048	3	47	9	N	43					69
04	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	1964	3	14	9	N	13					82
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2036	3	51	9	N	46	102	1			26
06	2040	N	1958	-0-	-82	-0-	1958	3			N	-0-					26
07	2046	N	1715	-0-	-331	-0-	1715	3			N	-0-					26
*08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					26

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1697	3			N	-0-					104
04	1650	N	1687	-0-	37	-0-	1645	3	42	9	N	38					142
05	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1705	3	10	9	N	9					151
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1844	3	25	9	N	23	148	1			26
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					26
*08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1788	3	10	9	N	9					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

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

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

03	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1195	3	1	9	N	1	109	1			26
04	1140	N	1159	-0-	19	-0-	1159	3			N	-0-					26
05	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	3			N	-0-					26
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					26
07	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	988	3	15	9	N	14					40
*08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					40

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					62
04	2070	N	2309	-0-	239	-0-	2254	3	55	9	N	50					112
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2287	3	4	9	N	4					116
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2181	3	29	9	N	26	117	1			25
07	2387	N	2011	-0-	-376	-0-	2011	3			N	-0-					25
08	2294	N	1431	-0-	-863	-0-	1431	3			N	-0-					25

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

03	2914	X	1774	-0-	-1140	-0-	1767	3	7	9	N	6					50
04	2820	X	1591	-0-	-1229	-0-	1580	3	11	9	N	10					60
05	1705	X	1664	-0-	-41	-0-	1656	3	8	9	N	7					67
06	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1724	3	11	9	N	10					77
07	1767	X	1703	-0-	-64	-0-	1695	3	8	9	N	7					84
08	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1550	3	11	9	N	10					94

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2841	3	83	9	N	75	117	1			27
04	2790	X	2742	-0-	-48	-0-	2742	3			N	-0-					27
05	2883	X	2847	-0-	-36	-0-	2847	3			N	-0-					27
06	2790	X	2737	-0-	-53	-0-	2737	3			N	-0-					27
07	2883	X	2851	-0-	-32	-0-	2804	3	47	9	N	43					70
08	2883	X	2805	-0-	-78	-0-	2792	3	13	9	N	12					82

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

03	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3			N	-0-					27
04	1650	N	1815	-0-	165	-0-	1815	3			N	-0-					27
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1986	3	17	9	N	15					42
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					42
07	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1809	3	9	9	N	8					50
08	2015	N	1762	-0-	-253	-0-	1762	3			N	-0-					50

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					201
04	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	1626	3	8	9	N	7	181	1			27
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					27
06	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	1642	3			N	-0-					27
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1692	3	2	9	N	2					29
08	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701	3			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					62
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					62
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					62
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	3			N	-0-					62
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					62
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					62

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
03	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1234	3	10	9	N	9					81
04	1350	N	1161	-0-	-189	-0-	1161	3			N	-0-					81
05	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1168	3			N	-0-					81
06	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1178	3	11	9	N	10					91
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1221	3	7	9	N	6					97
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1212	3	2	9	N	2					99

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
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-

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
03	4991	X	4753	-0-	-238	-0-	4614	3	139	9	N	126	128	1			27
04	4710	X	4292	-0-	-418	-0-	4292	3			N	-0-					27
05	4867	X	4679	-0-	-188	-0-	4566	3	113	9	N	103	103	1			27
06	4620	X	4434	-0-	-186	-0-	4434	3			N	-0-					27
07	4743	X	4633	-0-	-110	-0-	4535	3	98	9	N	89	79	1			37
08	4743	X	4549	-0-	-194	-0-	4549	3			N	-0-					37

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2823	3	15	9	N	14					74
04	1500	N	2785	-0-	1285	-0-	2738	3	47	9	N	43					117
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2851	3	47	9	N	43	73	1			87
06	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					87
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					87
*08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					87

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	3			N	-0-					37
04	1500	N	1510	-0-	10	-0-	1510	3			N	-0-					37
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					37
06	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	1462	3			N	-0-					37
07	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1468	3			N	-0-					37
08	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	1450	3			N	-0-					37

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					91
04	2400	X	2448	-0-	48	-0-	2448	3			N	-0-					91
05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					91
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					91
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					91
*08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					32
04	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	2063	3			N	-0-					32
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					32
06	2130	N	2068	-0-	-62	-0-	2068	3			N	-0-					32
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					32
08	2139	N	1907	-0-	-232	-0-	1907	3			N	-0-					32
	FRENCH, J. E. UNIT				WELL #: 2BH	RRCID -> 217589	COMPL. DATE 04/28/2006				TOTAL DEPTH 7279		PERF. 7534 - 10130				
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					23
04	120	X	3700	-0-	3580	-0-	3700	3			N	-0-					23
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					23
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					23
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					23
*08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					23
	WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT				WELL #: 35B	RRCID -> 217606	COMPL. DATE 03/10/2006				TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7374 - 7968				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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
	LANGLEY "A" UNIT				WELL #: 6D	RRCID -> 217620	COMPL. DATE 04/03/2006				TOTAL DEPTH 8634		PERF. 7740 - 8386				
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1636	3	14	9	N	13					107
04	1560	N	1583	-0-	23	-0-	1552	3	31	9	N	28	118	1			17
05	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1584	3			N	-0-					17
06	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1525	3			N	-0-					17
07	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1577	3	24	9	N	22					39
08	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1550	3	6	9	N	5					44
	LANGLEY UNIT				WELL #: 11D	RRCID -> 217621	COMPL. DATE 02/27/2006				TOTAL DEPTH 8691		PERF. 7700 - 8550				
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					26
04	630	N	882	-0-	252	-0-	882	3			N	-0-					26
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					26
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					26
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					26
08	651	N	231	-0-	-420	-0-	231	3			N	-0-					26
	FORMAN				WELL #: 4H	RRCID -> 217949	COMPL. DATE 08/09/2005				TOTAL DEPTH 8720		PERF. 8853 - 10584				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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
	MCMURREY RANCH UNIT "A"				WELL #: 3H	RRCID -> 218079	COMPL. DATE 12/03/2005				TOTAL DEPTH 8886		PERF. 9143 - 11401				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	2386	3			N	-0-					26
04	2340	N	2367	-0-	27	-0-	2367	3			N	-0-					26
05	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2424	3	14	9	N	13					39
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					39
07	2449	N	2386	-0-	-63	-0-	2377	3	9	9	N	8					47
08	2449	N	2376	-0-	-73	-0-	2376	3			N	-0-					47

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1156	3	23	9	N	21	100	1			25
04	1050	N	1132	-0-	82	-0-	1132	3			N	-0-					25
05	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	3			N	-0-					25
06	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1103	3			N	-0-					25
07	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1139	3	2	9	N	2					27
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					27

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
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4244	3	2	9	N	2					81
04	2550	X	3968	-0-	1418	-0-	3968	3			N	-0-					81
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3598	3	6	9	N	5					86
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					86
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					86
*08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3719	3	3	9	N	3					89

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
03	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2587	3	67	9	N	61	168	1			27
04	1710	X	2490	-0-	780	-0-	2490	3			N	-0-					27
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					27
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3550	3	9	9	N	8					35
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4077	3	4	9	N	4					39
*08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3431	3	11	9	N	10					49

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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
03	2759	N	2756	-0-	-3	-0-	2756	3			N	-0-					28
04	2670	N	2610	-0-	-60	-0-	2591	3	19	9	N	17					45
05	2759	N	2681	-0-	-78	-0-	2668	3	13	9	N	12					57
06	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					57
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					57
*08	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2829	3	66	9	N	60					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	996	3	6	9	N	5					85
04	1080	N	985	-0-	-95	-0-	966	3	19	9	N	17	83	1			19
05	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	3			N	-0-					19
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	3			N	-0-					19
07	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					19
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					19

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
03	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	1953	3	57	9	N	52					81
04	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	1868	3	3	9	N	3					84
05	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	1811	3	23	9	N	21	77	1			28
06	1950	N	1702	-0-	-248	-0-	1702	3			N	-0-					28
07	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	1719	3			N	-0-					28
08	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	1740	3			N	-0-					28

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
03	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	16298	3			N	-0-					97
04	11340	X	15480	-0-	4140	-0-	15412	3	68	9	N	62	135	1			24
05	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15676	3			N	-0-					24
06	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	14510	3	25	9	N	23					47
07	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	14342	3	30	9	N	27					74
*08	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	14234	3	55	9	N	50					124

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
03	2635	X	2382	-0-	-253	-0-	2382	3			N	-0-					32
04	2550	X	2262	-0-	-288	-0-	2262	3			N	-0-					32
05	2635	X	2259	-0-	-376	-0-	2259	3			N	-0-					32
06	2490	X	2276	-0-	-214	-0-	2276	3			N	-0-					32
07	2387	X	2311	-0-	-76	-0-	2311	3			N	-0-					32
08	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	2138	3			N	-0-					32

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
03	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1101	3			N	-0-					34
04	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1190	3			N	-0-					34
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					34
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	3			N	-0-					34
07	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1072	3			N	-0-					34
08	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	3			N	-0-					34

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
03	3100	N	2896	-0-	-204	15	2896	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2749	-0-	-101	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2752	-0-	-348	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2772	-0-	-228	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2856	-0-	-244	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
*08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	3875	X	3634	-0-	-241	-0-	3634	3			N	-0-					10
04	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	3576	3			N	-0-					10
05	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	3623	3			N	-0-					10
06	3690	X	3453	-0-	-237	-0-	3453	3			N	-0-					10
07	3813	X	3550	-0-	-263	-0-	3550	3			N	-0-					10
08	3689	X	3514	-0-	-175	-0-	3514	3			N	-0-					10

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
03	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1124	3			N	-0-					56
04	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	1071	3			N	-0-					56
05	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	3			N	-0-					56
06	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1045	3			N	-0-					56
07	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	3			N	-0-					56
08	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					56

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					57
04	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	1781	3	3	9	N	3					60
05	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1324	3			N	-0-					60
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					60
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					60
*08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					60

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
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4206	-0-	6	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4331	-0-	-133	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4262	-0-	-88	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4288	-0-	-207	-0-	4280	3	8	9	N	7					7
08	4495	X	4015	-0-	-480	-0-	4015	3			N	-0-					7

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	2125	3			N	-0-					50
04	2100	N	1867	-0-	-233	-0-	1867	3			N	-0-					50
05	2108	N	1581	-0-	-527	-0-	1581	3			N	-0-					50
06	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	1932	3			N	-0-					50
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					50
*08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					50

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
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					27
04	1950	X	3693	-0-	1743	-0-	3693	3			N	-0-					27
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					27
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					27
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3770	3	11	9	N	10					37
*08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3659	3	14	9	N	13					50

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
03	992	N	798	-0-	-194	-0-	798	3			N	-0-					26
04	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	3			N	-0-					26
05	1023	N	905	-0-	-118	-0-	905	3			N	-0-					26
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					26
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					26
08	899	N	829	-0-	-70	-0-	806	3	23	9	N	21					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					42
04	900	N	1124	-0-	224	-0-	1122	3	2	9	N	2					44
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1153	3	37	9	N	34	40	1			38
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					38
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					38
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					38

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
03	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1473	3			N	-0-					27
04	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	1371	3	9	9	N	8					35
05	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1405	3			N	-0-					35
06	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	1358	3	6	9	N	5					40
07	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3			N	-0-					40
*08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1411	3	22	9	N	20					60

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	3			N	-0-					25
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					25
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					25
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					25
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					25

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
03	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9162	3	8	9	N	7					116
04	30	X	8996	-0-	8966	-0-	8904	3	92	9	N	84	174	1			26
05	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	3			N	-0-					26
06	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8487	3	25	9	N	23					49
07	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8673	3	12	9	N	11					60
*08	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	3			N	-0-					60

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
03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5385	3	42	9	N	38					60
04	3270	X	5198	-0-	1928	-0-	5111	3	87	9	N	79	105	1			34
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					34
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5033	3	14	9	N	13					47
07	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5165	3	59	9	N	54					101
*08	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5091	3	39	9	N	35	107	1			29

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-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

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
03	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					106
04	2910	N	2875	-0-	-35	-0-	2875	3			N	-0-					106
05	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	2975	3	36	9	N	33	114	1			25
06	2940	N	2842	-0-	-98	-0-	2842	3			N	-0-					25
07	2976	N	2938	-0-	-38	-0-	2938	3			N	-0-					25
08	3007	N	2936	-0-	-71	-0-	2936	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	3	1	9	N	1	54	1			49
04	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	1657	3			N	-0-					49
05	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1659	3			N	-0-					49
06	1830	N	1411	-0-	-419	-0-	1411	3			N	-0-					49
07	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1682	3			N	-0-					49
*08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2048	3	7	9	N	6					55

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
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					89
04	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	1779	3			N	-0-					89
05	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1788	3			N	-0-					89
06	2070	N	1616	-0-	-454	-0-	1616	3			N	-0-					89
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					89
*08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1772	3	69	9	N	63	128	1			24

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
03	1984	N	1680	-0-	-304	-0-	1680	3			N	-0-					62
04	1980	N	1635	-0-	-345	-0-	1635	3			N	-0-					62
05	1860	N	1510	-0-	-350	-0-	1510	3			N	-0-					62
06	1620	N	1433	-0-	-187	-0-	1433	3			N	-0-					62
07	1705	N	1582	-0-	-123	-0-	1582	3			N	-0-					62
08	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1510	3			N	-0-					62

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
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					40
04	510	N	884	-0-	374	-0-	884	3			N	-0-					40
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					40
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					40
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					40
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					40

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
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-

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
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					27
04	1440	N	1449	-0-	9	-0-	1449	3			N	-0-					27
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1491	3	42	9	N	38					65
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1424	3	23	9	N	21					86
07	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1475	3			N	-0-					86
08	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1463	3	54	9	N	49	85	1			50

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
03	2232	N	1957	-0-	-275	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1787	-0-	137	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
*08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
03	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	9899	3	197	9	N	179	181	1			25
04	780	X	9598	-0-	8818	-0-	9573	3	25	9	N	23					48
05	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9745	3	45	9	N	41					89
06	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9473	3	124	9	N	113	177	1			25
07	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9578	3	57	9	N	52					77
*08	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9446	3	91	9	N	83	58	1			102

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1041	3	11	9	N	10					47
04	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	992	3	15	9	N	14					61
05	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1004	3	6	9	N	5					66
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1006	3	34	9	N	31					97
07	1054	N	799	-0-	-255	-0-	797	3	2	9	N	2					99
*08	3100	N	4151	-0-	1051	1051	4151	3			N	-0-					99

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

03	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	1666	3	62	9	N	56	156	1			27
04	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	1738	3			N	-0-					27
05	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	1725	3			N	-0-					27
06	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	1653	3	11	9	N	10					37
07	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	1687	3			N	-0-					37
08	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1632	3	31	9	N	28					65

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

03	620	N	606	-0-	-14	-0-	605	3	1	9	N	1					87
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	579	3	10	9	N	9					96
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	621	3	3	9	N	3					99
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	605	3	8	9	N	7					106
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					106
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	576	3	3	9	N	3					109

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

03	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1682	3			N	-0-					42
04	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	1613	3			N	-0-					42
05	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	3			N	-0-					42
06	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1598	3			N	-0-					42
07	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	3			N	-0-					42
08	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3			N	-0-					42

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

03	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1761	3	17	9	N	15					57
04	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1692	3			N	-0-					57
05	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	1739	3	48	9	N	44	74	1			27
06	1710	N	1687	-0-	-23	-0-	1685	3	2	9	N	2					29
07	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	3			N	-0-					29
08	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1712	3			N	-0-					29

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

03	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					16
04	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	3			N	-0-					16
05	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					16
06	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	3			N	-0-					16
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-					16
08	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					97
04	900	N	738	-0-	-162	-0-	738	3			N	-0-					97
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					97
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					97
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3			N	-0-					97
08	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	3			N	-0-					97

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	1099	3			N	-0-					87
04	1380	N	1135	-0-	-245	-0-	1135	3			N	-0-					87
05	1209	N	1017	-0-	-192	-0-	1017	3			N	-0-					87
06	1050	N	744	-0-	-306	-0-	744	3			N	-0-					87
07	1178	N	724	-0-	-454	-0-	724	3			N	-0-					87
*08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					87

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3			N	-0-					54
04	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	1725	3			N	-0-					54
05	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	3			N	-0-					54
06	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	1685	3			N	-0-					54
07	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	3			N	-0-					54
*08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1768	3	23	9	N	21	50	1			25

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					29
04	540	N	429	-0-	-111	-0-	429	3			N	-0-					29
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					29
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					29
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					29
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					29

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					87
04	840	N	692	-0-	-148	-0-	692	3			N	-0-					87
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					87
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					87
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					87
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					87

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1969	3	14	9	N	13					50
04	1800	N	1962	-0-	162	-0-	1954	3	8	9	N	7					57
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2026	3	9	9	N	8					65
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1958	3	15	9	N	14					79
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2041	3	7	9	N	6					85
*08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					85

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					32
04	1140	N	1235	-0-	95	-0-	1235	3			N	-0-					32
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	3			N	-0-					32
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1172	3	47	9	N	43					75
07	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1163	3	4	9	N	4					79
08	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1180	3			N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1226	3	62	9	N	56	107	1			26
04	1170	N	1245	-0-	75	-0-	1245	3			N	-0-					26
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					26
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1210	3	10	9	N	9					35
07	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1225	3	2	9	N	2					37
08	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1219	3	11	9	N	10					47

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	3			N	-0-					132
04	3270	X	6642	-0-	3372	-0-	6642	3			N	-0-					132
05	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6947	3	40	9	N	36	142	1			26
06	6600	X	6387	-0-	-213	-0-	6387	3			N	-0-					26
07	6851	X	6507	-0-	-344	-0-	6507	3			N	-0-					26
08	6975	X	6696	-0-	-279	-0-	6696	3			N	-0-					26

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	3			N	-0-					72
04	840	N	574	-0-	-266	-0-	574	3			N	-0-					72
05	775	N	530	-0-	-245	-0-	530	3			N	-0-					72
06	630	N	511	-0-	-119	-0-	511	3			N	-0-					72
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	3			N	-0-					72
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					72

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1526	3	14	9	N	13					132
04	1440	N	1463	-0-	23	-0-	1463	3			N	-0-					132
05	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	1455	3			N	-0-					132
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1519	3	29	9	N	26	134	1			24
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					24
*08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					24

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2602	-0-	-312	-0-	2571	3	31	9	N	28					62
04	2820	X	2561	-0-	-259	-0-	2524	3	37	9	N	34					96
05	2914	X	2593	-0-	-321	-0-	2593	3			N	-0-					96
06	2670	X	2423	-0-	-247	-0-	2401	3	22	9	N	20					116
07	2635	X	2466	-0-	-169	-0-	2452	3	14	9	N	13					129
08	2635	X	2470	-0-	-165	-0-	2457	3	13	9	N	12					141

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					39
04	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	3			N	-0-					39
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					39
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					39
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					39
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					39

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3067	-0-	-436	-0-	3008	3	59	9	N	54	171	1			27
04	3390	X	2823	-0-	-567	-0-	2823	3			N	-0-					27
05	3472	X	2927	-0-	-545	-0-	2927	3			N	-0-					27
06	3330	X	2971	-0-	-359	-0-	2925	3	46	9	N	42					69
07	3193	X	3068	-0-	-125	-0-	3015	3	53	9	N	48					117
*08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			N	-0-					34
04	1080	N	996	-0-	-84	-0-	976	3	20	9	N	18	27	1			25
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3			N	-0-					25
06	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	3			N	-0-					25
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	3			N	-0-					25
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					25

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
03	2046	N	1820	-0-	-226	-0-	1820	3			N	-0-					87
04	1860	N	1889	-0-	29	-0-	1794	3	95	9	N	86	146	1			27
05	2139	N	1846	-0-	-293	-0-	1846	3			N	-0-					27
06	1770	N	1453	-0-	-317	-0-	1453	3			N	-0-					27
07	1953	N	1336	-0-	-617	-0-	1335	3	1	9	N	1					28
08	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	1450	3	8	9	N	7					35

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
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1141	3	20	9	N	18					28
04	930	N	1113	-0-	183	-0-	1113	3			N	-0-					28
05	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	1047	3	3	9	N	3					31
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	3	2	9	N	2					33
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1147	3	9	9	N	8					41
*08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					41

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
03	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	3			N	-0-					77
04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	3			N	-0-					77
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	3	2	9	N	2					79
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1106	3	6	9	N	5					84
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					84
08	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	3			N	-0-	84	1			-0-

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
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					27
04	1680	N	1403	-0-	-277	-0-	1403	3			N	-0-					27
05	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1403	3			N	-0-					27
06	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1339	3			N	-0-					27
07	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1372	3			N	-0-					27
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1337	3	91	9	N	83	68	1			42

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
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					25
04	2400	N	2018	-0-	-382	-0-	2018	3			N	-0-					25
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2083	3	151	9	N	137	135	1			27
06	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	1989	3			N	-0-					27
07	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	2038	3			N	-0-					27
08	2232	N	2028	-0-	-204	-0-	2028	3			N	-0-					27

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
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					27
04	1530	N	1638	-0-	108	-0-	1594	3	44	9	N	40					67
05	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1613	3	48	9	N	44	83	1			28
06	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	3			N	-0-					28
07	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	3			N	-0-					28
08	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1596	3			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	1219	3			N	-0-					50
04	1110	N	1166	-0-	56	-0-	1166	3			N	-0-					50
05	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	3			N	-0-					50
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					50
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1189	3	21	9	N	19					69
08	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1169	3	40	9	N	36	81	1			24

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
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1479	3	12	9	N	11	53	1			27
04	1200	N	1365	-0-	165	-0-	1365	3			N	-0-					27
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					27
06	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1350	3			N	-0-					27
07	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	1294	3			N	-0-					27
*08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					27

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
03	775	N	545	-0-	-230	-0-	545	3			N	-0-					45
04	840	N	469	-0-	-371	-0-	469	3			N	-0-					45
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					45
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					45
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					45
08	930	N	721	-0-	-209	-0-	721	3			N	-0-					45

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
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5704	3	8	9	Y	7					21
04	4230	X	5709	-0-	1479	-0-	5698	3	11	9	Y	10					31
05	5704	X	5166	-0-	-538	-0-	5119	3	47	9	Y	43	60	1			14
06	DLQ G-10		4494	-0-	4494	4494	4494	3			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		5002	-0-	5002	9496	4995	3	7	9	Y	6					20
08	DLQ G-10		4717	-0-	4717	14213	4717	3			Y	-0-					20

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
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2401	3	18	9	N	16	91	1			29
04	1350	N	2423	-0-	1073	-0-	2423	3			N	-0-					29
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					29
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					29
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					29
*08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					29

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
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2448	3	8	9	Y	7					21
04	1860	N	2496	-0-	636	-0-	2485	3	11	9	Y	10					31
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2588	3	47	9	Y	43	60	1			14
06	DLQ G-10		2224	-0-	2224	2224	2224	3			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		2608	-0-	2608	4832	2601	3	7	9	Y	6					20
08	DLQ G-10		2874	-0-	2874	7706	2874	3			Y	-0-					20

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
03	3875	X	3287	-0-	-588	-0-	3287	3			N	-0-					32
04	3750	X	3121	-0-	-629	-0-	3077	3	44	9	N	40					72
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3938	3	20	9	N	18					90
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					90
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3857	3	56	9	N	51					141
08	3875	X	3845	-0-	-30	-0-	3816	3	29	9	N	26	142	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
03	992	N	630	-0-	-362	-0-	630	3			N	-0-					112
04	930	N	619	-0-	-311	-0-	619	3			N	-0-					112
05	899	N	534	-0-	-365	-0-	534	3			N	-0-					112
06	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	3			N	-0-					112
07	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	3			N	-0-					112
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	528	3	29	9	N	26					112

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

03	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					27
04	300	X	5851	-0-	5551	-0-	5844	3	7	9	N	6					33
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5748	3	33	9	N	30					63
06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5701	3	21	9	N	19					82
07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5655	3	106	9	N	96	63	1			115
*08	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	3			N	-0-					115

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

03	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7266	3	75	9	N	68	180	1			37
04	30	X	7095	-0-	7065	-0-	7071	3	24	9	N	22					59
05	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7105	3	34	9	N	31					90
06	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6610	3	67	9	N	61					151
07	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6884	3	31	9	N	28					179
*08	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7247	3	53	9	N	48	182	1			45

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1850	3	54	9	N	49	132	1			23
04	270	N	1776	-0-	1506	-0-	1776	3			N	-0-					23
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					23
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					23
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1777	3	15	9	N	14					37
*08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					37

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

03	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	713	1	9210	3	N	40	37	1			75
							44	9									
04	330	X	10019	-0-	9689	-0-	690	1	9318	3	N	10					85
							11	9									
05	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	713	1	10061	3	N	5					90
							6	9									
06	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	690	1	10389	3	N	39					129
							43	9									
07	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	713	1	10346	3	N	15					144
							17	9									
*08	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	713	1	8234	3	N	-0-					144

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	3			N	-0-					82
04	5340	X	5694	-0-	354	-0-	5694	3			N	-0-					82
05	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6323	3	54	9	N	49	106	1			25
06	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	3			N	-0-					25
07	5766	X	5053	-0-	-713	-0-	5053	3			N	-0-					25
08	5766	X	4871	-0-	-895	-0-	4871	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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
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	479	-0-	479	479	479	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	627	-0-	627	1106	627	3			N	-0-					-0-
*08	1649	X	543	-0-	-1106	-0-	543	3			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 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
03	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6911	3	23	9	N	21					122
04	30	X	6207	-0-	6177	-0-	6194	3	13	9	N	12					134
05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6666	3	69	9	N	63	169	1			28
06	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6644	3	21	9	N	19					47
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6534	3	8	9	N	7					54
*08	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5696	3	80	9	N	73	100	1			27

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6496	3	208	9	N	189					214
04	5550	X	6560	-0-	1010	-0-	6559	3	1	9	N	1	108	1			27
05	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			N	-0-					27
06	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	3			N	-0-					27
07	6076	X	5275	-0-	-801	-0-	5275	3			N	-0-					27
08	6076	X	5130	-0-	-946	-0-	5130	3			N	-0-					27

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2168	3	7	9	N	6					40
04	1770	N	2358	-0-	588	-0-	2347	3	11	9	N	10					50
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					50
06	2100	N	176	-0-	-1924	-0-	146	3	30	9	N	27					77
07	2387	N	921	-0-	-1466	-0-	921	3			N	-0-					77
08	1767	N	1071	-0-	-696	-0-	1058	3	13	9	N	12					89

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	8616	-0-	-2048	-0-	8610	3	6	9	N	5					52
04	10080	X	8904	-0-	-1176	-0-	8832	3	72	9	N	65					117
05	9889	X	9278	-0-	-611	-0-	9221	3	57	9	N	52					169
06	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8981	3	8	9	N	7					176
07	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9500	3	58	9	N	53	182	1			47
08	9269	X	7173	-0-	-2096	-0-	7173	3			N	-0-					47

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	8074	-0-	-296	-0-	7964	3	110	9	N	100	177	1			27
04	8070	X	7908	-0-	-162	-0-	7880	3	28	9	N	25					52
05	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8066	3	156	9	N	142	165	1			29
06	7800	X	7722	-0-	-78	-0-	7722	3			N	-0-					29
07	8184	X	7889	-0-	-295	-0-	7850	3	39	9	N	35					64
08	8215	X	7902	-0-	-313	-0-	7902	3			N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2748	-0-	-42	-0-	2748	3			N	-0-					98
04	2910	X	2400	-0-	-510	-0-	2400	3			N	-0-					98
05	3007	X	2797	-0-	-210	-0-	2787	3	10	9	N	9					107
06	2910	X	2606	-0-	-304	-0-	2527	3	79	9	N	72	115	1			64
07	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	2546	3			N	-0-					64
08	2790	X	2466	-0-	-324	-0-	2466	3			N	-0-					64

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
03	6758	X	5505	-0-	-1253	-0-	12	1	5392	3	N	92	184	1			29
							101	9									
04	5220	X	4986	-0-	-234	-0-	12	1	4974	3	N	-0-					29
05	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	12	1	5703	3	N	-0-					29
06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	12	1	6447	3	N	160	162	1			27
							176	9									
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	12	1	5668	3	N	13					40
							14	9									
*08	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	12	1	5681	3	N	57	71	1			26
							63	9									

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
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	12	1	4668	3	N	-0-					80
04	3360	X	4378	-0-	1018	-0-	12	1	4366	3	N	-0-					80
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	12	1	4501	3	N	107	160	1			27
							118	9									
06	4530	X	4248	-0-	-282	-0-	12	1	4194	3	N	38	41	1			24
							42	9									
07	4681	X	4220	-0-	-461	-0-	12	1	4201	3	N	6					30
							7	9									
08	4681	X	4248	-0-	-433	-0-	12	1	4074	3	N	147	101	1			76
							162	9									

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
03	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	1642	3			N	-0-					42
04	1530	N	1689	-0-	159	-0-	1689	3			N	-0-					42
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					42
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1858	3	63	9	N	57	72	1			27
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					27
08	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	1627	3			N	-0-					27

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
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					28
04	3000	X	4591	-0-	1591	-0-	4591	3			N	-0-					28
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5089	3	8	9	N	7					35
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5031	3	10	9	N	9					44
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4888	3	22	9	N	20					64
*08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4649	3	39	9	N	35					99

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
03	8649	X	1479	-0-	-7170	-0-	1479	3			N	-0-					105
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					105
05	5890	X	16	-0-	-5874	-0-	16	3			N	-0-					105
06	1920	X	1444	-0-	-476	-0-	1444	3			N	-0-					105
07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			N	-0-					105
*08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
03	7502	X	7178	-0-	-324	-0-	7156	3	22	9	N	20					177
04	7200	X	6772	-0-	-428	-0-	6729	3	43	9	N	39	64	1			152
05	7161	X	6645	-0-	-516	-0-	6581	3	64	9	N	58	125	1			85
06	6960	X	6895	-0-	-65	-0-	6877	3	18	9	N	16					101
07	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7472	3	23	9	N	21					122
*08	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7354	3	22	9	N	20					142

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

03	7719	X	7594	-0-	-125	-0-	6	1	7575	3	N	12					145
							13	9									
04	7530	X	7173	-0-	-357	-0-	6	1	7132	3	N	32	55	1			122
							35	9									
05	7781	X	7416	-0-	-365	-0-	6	1	7359	3	N	46	43	1			125
							51	9									
06	7530	X	7060	-0-	-470	-0-	6	1	7054	3	N	-0-					125
07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	6	1	7594	3	N	33	70	1			88
							36	9									
*08	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	6	1	7702	3	N	-0-					88

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

03	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	3			N	-0-					28
04	7680	X	8487	-0-	807	-0-	8415	3	72	9	N	65					93
05	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8542	3	46	9	N	42					135
06	8640	X	8538	-0-	-102	-0-	8505	3	33	9	N	30					165
07	8928	X	8689	-0-	-239	-0-	8650	3	39	9	N	35	173	1			27
08	8928	X	8606	-0-	-322	-0-	8566	3	40	9	N	36					63

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

03	9238	X	8465	-0-	-773	-0-	8457	3	8	9	Y	7					21
04	8730	X	8094	-0-	-636	-0-	8083	3	11	9	Y	10					31
05	8773	X	8284	-0-	-489	-0-	8237	3	47	9	Y	43	60	1			14
06	DLQ G-10		7716	-0-	7716	7716	7716	3			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		7747	-0-	7747	15463	7740	3	7	9	Y	6					20
08	DLQ G-10		6599	-0-	6599	22062	6599	3			Y	-0-					20

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

03	6293	X	5787	-0-	-506	-0-	4	1	5728	3	N	50	143	1			78
							55	9									
04	6030	X	5780	-0-	-250	-0-	4	1	5741	3	N	32					110
							35	9									
05	6200	X	5929	-0-	-271	-0-	4	1	5869	3	N	51	135	1			26
							56	9									
06	5880	X	5507	-0-	-373	-0-	4	1	5503	3	N	-0-					26
07	6076	X	5800	-0-	-276	-0-	4	1	5699	3	N	88					114
							97	9									
08	5983	X	5719	-0-	-264	-0-	4	1	5625	3	N	82	170	1			26
							90	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	4	1	2073	3	N	-0-	41	1			82
04	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	4	1	2025	3	N	-0-					82
05	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	4	1	2104	3	N	33	42	1			73
							36	9									
06	2010	N	1878	-0-	-132	-0-	4	1	1874	3	N	-0-					73
07	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	4	1	1994	3	N	-0-					73
08	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	4	1	2089	3	N	17	65	1			25
							19	9									

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	9698	-0-	-222	-0-	9698	3			N	-0-					176
04	9600	X	8160	-0-	-1440	-0-	8160	3			N	-0-					176
05	10292	X	9706	-0-	-586	-0-	9706	3			N	-0-					176
06	9960	X	9664	-0-	-296	-0-	9644	3	20	9	N	18	72	1			57
07	10292	X	9763	-0-	-529	-0-	9763	3			N	-0-					57
*08	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	3			N	-0-					57

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	8243	-0-	-158	-0-	8167	3	76	9	N	69	167	1			25
04	8130	X	7919	-0-	-211	-0-	7919	3			N	-0-					25
05	8401	X	8265	-0-	-136	-0-	8179	3	86	9	N	78	61	1			42
06	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8150	3	54	9	N	49	58	1			33
07	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8398	3	30	9	N	27					60
*08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8323	3	55	9	N	50					110

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	8874	-0-	-457	-0-	8874	3			N	-0-					207
04	9030	X	8651	-0-	-379	-0-	8651	3			N	-0-					207
05	8990	X	8713	-0-	-277	-0-	8713	3			N	-0-					207
06	8700	X	8430	-0-	-270	-0-	8357	3	73	9	N	66	161	1			26
07	8928	X	8225	-0-	-703	-0-	8225	3			N	-0-					26
08	8928	X	8173	-0-	-755	-0-	8173	3			N	-0-					26

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
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	725	1	3331	3	N	-0-					54
04	3000	X	4102	-0-	1102	-0-	702	1	3400	3	N	-0-					54
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	725	1	3450	3	N	-0-					54
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	702	1	3066	3	N	-0-					54
07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	725	1	3552	3	N	73					127
							80	9									
*08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	725	1	3376	3	N	107	169	1			65
							118	9									

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3			N	-0-					95
04	5730	X	5939	-0-	209	-0-	5828	3	111	9	N	101					196
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5750	3	175	9	N	159	177	1			178
06	6000	X	5663	-0-	-337	-0-	5663	3			N	-0-					178
07	6200	X	5993	-0-	-207	-0-	5901	3	92	9	N	84	178	1			84
08	6200	X	5916	-0-	-284	-0-	5864	3	52	9	N	47					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	1718	-0-	-6125	-0-	1679	3	39	9	N	35	41	1			126
04	7590	X	100	-0-	-7490	-0-	100	3			N	-0-					126
05	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	1	95	1			32
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					32
07	4805	X	15	-0-	-4790	-0-	15	3			N	-0-					32
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					32

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

03	10633	X	8377	-0-	-2256	-0-	8346	3	31	9	N	28					55
04	10170	X	9065	-0-	-1105	-0-	9065	3			N	-0-					55
05	10478	X	9671	-0-	-807	-0-	9632	3	39	9	N	35					90
06	10020	X	8918	-0-	-1102	-0-	8877	3	41	9	N	37					127
07	10044	X	9268	-0-	-776	-0-	9268	3			N	-0-					127
08	9672	X	9014	-0-	-658	-0-	9014	3			N	-0-					127

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					29
04	150	N	227	-0-	77	-0-	227	3			N	-0-					29
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					29
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					29
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					29
08	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	3			N	-0-					29

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

03	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6270	3	50	9	N	45					124
04	2100	X	5927	-0-	3827	-0-	5896	3	31	9	N	28	126	1			26
05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	161	1	5978	3	N	-0-					26
06	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	690	1	5896	3	N	-0-					26
07	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	713	1	5966	3	N	8					34
							9	9									
*08	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	713	1	5909	3	N	-0-					34

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

03	9300	X	9135	-0-	-165	-0-	9135	3			N	-0-					27
04	9000	X	8723	-0-	-277	-0-	8659	3	64	9	N	58					85
05	9300	X	9179	-0-	-121	-0-	9054	3	125	9	N	114	173	1			26
06	9000	X	8497	-0-	-503	-0-	8488	3	9	9	N	8					34
07	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9320	3	14	9	N	13					47
08	9176	X	9091	-0-	-85	-0-	8986	3	105	9	N	95					142

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

03	8215	X	8084	-0-	-131	-0-	8038	3	46	9	N	42					72
04	7680	X	7831	-0-	151	-0-	7823	3	8	9	N	7					79
05	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8025	3	110	9	N	100	124	1			55
06	7830	X	7135	-0-	-695	-0-	7038	3	97	9	N	88	118	1			25
07	8091	X	7333	-0-	-758	-0-	7333	3			N	-0-					25
08	8122	X	7476	-0-	-646	-0-	7446	3	30	9	N	27					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	713	1	7851	3	N	129	181	1			28
							142	9									
04	7740	X	7867	-0-	127	-0-	690	1	7156	3	N	19					47
							21	9									
05	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	713	1	7373	3	N	88	45	1			90
							97	9									
06	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	690	1	7106	3	N	-0-					90
07	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	713	1	7415	3	N	59					149
							65	9									
*08	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	713	1	7498	3	N	44	166	1			27
							48	9									

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5549	-0-	-155	-0-	5523	3	26	9	N	24					50
04	5520	X	5302	-0-	-218	-0-	5258	3	44	9	N	40					90
05	5549	X	5360	-0-	-189	-0-	5338	3	22	9	N	20					110
06	5370	X	5093	-0-	-277	-0-	5074	3	19	9	N	17					127
07	5549	X	5221	-0-	-328	-0-	5166	3	55	9	N	50					177
08	5549	X	5259	-0-	-290	-0-	5226	3	33	9	N	30	181	1			26

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-					20
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					20
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		161	-0-	161	161	161	3			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		193	-0-	193	354	193	3			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		218	-0-	218	572	218	3			Y	-0-					20

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	3			N	-0-					18
04	8490	X	8116	-0-	-374	-0-	8116	3			N	-0-					18
05	8773	X	8187	-0-	-586	-0-	8139	3	48	9	N	44					62
06	8490	X	7766	-0-	-724	-0-	7751	3	15	9	N	14					76
07	8463	X	7970	-0-	-493	-0-	7922	3	48	9	N	44	49	1			71
08	8401	X	8027	-0-	-374	-0-	8027	3			N	-0-					71

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	242	1	5352	3	N	21					79
							23	9									
04	300	X	4067	-0-	3767	-0-	234	1	3754	3	N	72					151
							79	9									
05	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	242	1	7217	3	N	69	149	1			71
							76	9									
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	234	1	3741	3	N	15					86
							17	9									
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	234	1	3587	3	N	73					159
							80	9									
*08	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	242	1	6378	3	N	104	180	1			83
							114	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	242	1	8101	3	N	121	185	1			62
							133	9									
04	5730	X	8201	-0-	2471	-0-	234	1	7967	3	N	-0-					62
05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	242	1	7606	3	N	52					114
							57	9									
06	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	234	1	7932	3	N	95					209
							105	9									
07	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	257	1	7955	3	N	34	151	1			92
							37	9									
*08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	242	1	7121	3	N	112	110	1			94
							123	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	242	1	7850	3	N	-0-					72
04	840	X	7734	-0-	6894	-0-	234	1	7480	3	N	18					90
							20	9									
05	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	242	1	7146	3	N	10					100
							11	9									
06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	234	1	7121	3	N	-0-					100
07	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	234	1	6938	3	N	-0-					100
*08	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	242	1	6545	3	N	110	156	1			54
							121	9									

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
03	1736	X	1386	-0-	-350	-0-	713	1	673	3	N	-0-					152
04	1680	X	1597	-0-	-83	-0-	483	1	1113	3	N	1	82	1			69
							1	9									
05	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	713	1	8577	3	N	-0-					69
06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	690	1	6984	3	N	-0-					69
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	713	1	5616	3	N	-0-					69
*08	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	713	1	7714	3	N	-0-					69

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
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-

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
03	4371	X	4314	-0-	-57	-0-	6	1	4192	3	N	105	189	1			26
							116	9									
04	4230	X	3566	-0-	-664	-0-	6	1	3560	3	N	-0-					26
05	4309	X	4137	-0-	-172	-0-	6	1	4131	3	N	-0-					26
06	4170	X	3806	-0-	-364	-0-	6	1	3796	3	N	4					30
							4	9									
07	4309	X	3838	-0-	-471	-0-	6	1	3807	3	N	23					53
							25	9									
08	4309	X	4103	-0-	-206	-0-	6	1	3986	3	N	101	128	1			26
							111	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
03	7223	X	7048	-0-	-175	-0-	6 208	1 9	6834	3	N	189	183	1			33
04	6990	X	6631	-0-	-359	-0-	6 22	1 9	6603	3	N	20					53
05	7099	X	6933	-0-	-166	-0-	6 168	1 9	6759	3	N	153	181	1			25
06	6810	X	6530	-0-	-280	-0-	6 13	1 9	6511	3	N	12					37
07	7037	X	6848	-0-	-189	-0-	6 188	1 9	6654	3	N	171	176	1			32
08	7037	X	6818	-0-	-219	-0-	6 139	1 9	6673	3	N	126	132	1			26

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
03	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	8 22	1 9	16171	3	N	20					52
04	12810	X	15357	-0-	2547	-0-	11	1	15346	3	N	-0-					52
05	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	6 43	1 9	15458	3	N	39					91
06	15690	X	15165	-0-	-525	-0-	6 33	1 9	15126	3	N	30					121
07	16213	X	15963	-0-	-250	-0-	8 9	1 9	15946	3	N	8					129
*08	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	7 80	1 9	16151	3	N	73	65	1			137

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	7046	-0-	-1572	-0-	7046	3			N	-0-					57
04	8100	X	6915	-0-	-1185	-0-	6843	3	72	9	N	65					122
05	8370	X	6842	-0-	-1528	-0-	6818	3	24	9	N	22					144
06	8100	X	6509	-0-	-1591	-0-	6465	3	44	9	N	40					184
07	7254	X	5940	-0-	-1314	-0-	5874	3	66	9	N	60	183	1			61
*08	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7263	3	9	9	N	8					69

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

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

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					81
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					81
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					81
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					81
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					81
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	3			N	-0-					123
04	8640	X	8844	-0-	204	-0-	8688	3	156	9	N	142	145	1			120
05	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9152	3	128	9	N	116					236
06	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	3			N	-0-					236
07	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9348	3	39	9	N	35					271
08	9238	X	9126	-0-	-112	-0-	8992	3	134	9	N	122	341	1			52

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

03	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	374	1	6820	3	N	-0-					78
04	5700	X	9194	-0-	3494	-0-	351	1	8753	3	N	82					160
							90	9									
05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	362	1	9329	3	N	70	180	1			50
							77	9									
06	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	351	1	9084	3	N	-0-					50
07	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	362	1	8232	3	N	87					137
							96	9									
*08	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	362	1	8529	3	N	53	113	1			77
							58	9									

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	351	1	6868	3	N	49	153	1			83
							54	9									
04	2250	X	3847	-0-	1597	-0-	351	1	3462	3	N	31					114
							34	9									
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	362	1	3386	3	N	7					121
							8	9									
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	351	1	3505	3	N	-0-					121
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	362	1	4702	3	N	13					134
							14	9									
*08	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	362	1	4697	3	N	18	75	1			77
							20	9									

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	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

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

03	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12	1	12017	3	N	15	184	1			114
							17	9									
04	9300	X	11273	-0-	1973	-0-	12	1	11208	3	N	48					162
							53	9									
05	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	12	1	11205	3	N	65	177	1			50
							72	9									
06	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	12	1	10478	3	N	153	152	1			51
							168	9									
07	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	12	1	10802	3	N	66					117
							73	9									
*08	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	12	1	10971	3	N	108	172	1			53
							119	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	328	-0-	-385	-0-	230	1	98	3	N	-0-					77
04	540	N	1352	-0-	812	-0-	690	1	662	3	N	-0-					77
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	713	1	1762	3	N	-0-					77
06	3000	N	6689	-0-	3689	3689	690	1	5999	3	N	-0-					77
07	3100	N	5425	-0-	2325	6014	713	1	4627	3	N	77					154
							85	9									
*08	3100	N	4043	-0-	943	6957	713	1	3309	3	N	19	75	1			98
							21	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	2354	-0-	-1552	-0-	644	1	1611	3	N	90	171	1			51
							99	9									
04	3840	X	3979	-0-	139	-0-	690	1	3289	3	N	-0-					51
05	3968	X	3025	-0-	-943	-0-	713	1	2312	3	N	-0-					51
06	3840	X	3820	-0-	-20	-0-	690	1	3130	3	N	-0-					51
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	713	1	4671	3	N	167	157	1			61
							184	9									
*08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	713	1	4376	3	N	-0-					61

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	6	1	3252	3	N	-0-					45
04	3420	X	3074	-0-	-346	-0-	6	1	3068	3	N	-0-					45
05	3534	X	3247	-0-	-287	-0-	6	1	3105	3	N	124	142	1			27
							136	9									
06	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	6	1	3033	3	N	-0-					27
07	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	6	1	2946	3	N	12					39
							13	9									
08	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	6	1	3155	3	N	3					42
							3	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4856	-0-	-569	-0-	725	1	4008	3	N	112	166	1			60
							123	9									
04	5250	X	3590	-0-	-1660	-0-	702	1	2888	3	N	-0-					60
05	5425	X	4862	-0-	-563	-0-	725	1	4129	3	N	7					67
							8	9									
06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	702	1	5490	3	N	-0-					67
07	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	725	1	5224	3	N	50					117
							55	9									
*08	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	725	1	5566	3	N	44	108	1			53
							48	9									

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	7	1	17925	3	N	60					112
							66	9									
04	810	X	17410	-0-	16600	-0-	10	1	17324	3	N	69	71	1			110
							76	9									
05	17649	X	17649	-0-	-0-	-0-	11	1	17581	3	N	52					162
							57	9									
06	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	7	1	17351	3	N	44					206
							48	9									
07	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	9	1	17629	3	N	60	161	1			105
							66	9									
*08	17490	X	17490	-0-	-0-	-0-	6	1	17473	3	N	10					115
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	734	-0-	-196	-0-	718	1	16	3	N	-0-					144
04	900	X	714	-0-	-186	-0-	691	1	23	9	N	21	114	1			51
05	930	X	714	-0-	-216	-0-	714	1			N	-0-					51
06	900	X	701	-0-	-199	-0-	694	1	7	3	N	-0-					51
07	744	X	716	-0-	-28	-0-	716	1			N	-0-					51
*08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	719	1	2999	3	N	-0-					51

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	713	1	2030	3	N	-0-					27
04	2580	X	5272	-0-	2692	-0-	690	1	4582	3	N	-0-					27
05	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	713	1	5560	3	N	-0-					27
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	690	1	5792	3	N	-0-					27
07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	713	1	6065	3	N	3					30
							3	9									
*08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	713	1	6078	3	N	-0-					30

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	9933	-0-	-297	-0-	9894	3	39	9	N	35					169
04	9840	X	9650	-0-	-190	-0-	9615	3	35	9	N	32	174	1			27
05	10044	X	9468	-0-	-576	-0-	9468	3			N	-0-					27
06	9600	X	9335	-0-	-265	-0-	9324	3	11	9	N	10					37
07	9982	X	9754	-0-	-228	-0-	9754	3			N	-0-					37
08	9982	X	9714	-0-	-268	-0-	9656	3	58	9	N	53					90

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	12903	-0-	-458	-0-	12903	3			N	-0-					47
04	12930	X	12520	-0-	-410	-0-	12520	3			N	-0-					47
05	13361	X	12738	-0-	-623	-0-	12738	3			N	-0-					47
06	12540	X	11975	-0-	-565	-0-	11975	3			N	-0-					47
07	12927	X	12458	-0-	-469	-0-	12458	3			N	-0-					47
08	12927	X	12492	-0-	-435	-0-	12492	3			N	-0-					47

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	7476	-0-	-367	-0-	7476	3			N	-0-					122
04	7560	X	7517	-0-	-43	-0-	7419	3	98	9	N	89	100	1			111
05	7812	X	7325	-0-	-487	-0-	7325	3			N	-0-					111
06	7470	X	7034	-0-	-436	-0-	7034	3			N	-0-					111
07	7781	X	7109	-0-	-672	-0-	7109	3			N	-0-					111
08	7781	X	7065	-0-	-716	-0-	7065	3			N	-0-					111

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
03	6975	X	314	-0-	-6661	-0-	257	1	57	9	N	52					139
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					139
05	6975	X	719	-0-	-6256	-0-	719	1			N	-0-					139
06	6690	X	696	-0-	-5994	-0-	696	1			N	-0-					139
07	1581	X	717	-0-	-864	-0-	717	1			N	-0-					139
08	713	X	12	-0-	-701	-0-	5	1	7	9	N	6	118	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	3			N	-0-					139
04	4020	X	7454	-0-	3434	-0-	7454	3			N	-0-	57	1			82
05	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	3			N	-0-					82
06	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	3			N	-0-					82
07	7688	X	7376	-0-	-312	-0-	7376	3			N	-0-					82
08	8215	X	8167	-0-	-48	-0-	8166	3	1	9	N	1					83

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	6854	-0-	-307	-0-	6854	3			N	-0-					66
04	7110	X	6797	-0-	-313	-0-	6797	3			N	-0-					66
05	7347	X	6964	-0-	-383	-0-	6855	3	109	9	N	99	138	1			27
06	7110	X	6733	-0-	-377	-0-	6733	3			N	-0-					27
07	7161	X	6958	-0-	-203	-0-	6958	3			N	-0-					27
08	7037	X	6970	-0-	-67	-0-	6970	3			N	-0-					27

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	608	-0-	-105	-0-	184	1	424	3	N	-0-					51
04	570	X	1275	-0-	705	-0-	345	1	930	3	N	-0-					51
05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	357	1	4683	3	N	-0-					51
06	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	345	1	6708	3	N	-0-					51
07	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	357	1	7287	3	N	11					62
							12	9									
*08	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	357	1	7453	3	N	3					65
							3	9									

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	4889	-0-	-2427	-0-	362	1	4462	3	Y	59					82
							65	9									
04	7500	X	6310	-0-	-1190	-0-	351	1	5959	3	Y	-0-					82
05	7750	X	6463	-0-	-1287	-0-	362	1	6088	3	Y	12					94
							13	9									
06	DLQ G-10		5687	-0-	5687	5687	351	1	5336	3	Y	-0-					94
07	DLQ G-10		6704	-0-	6704	12391	362	1	6335	3	Y	6					100
							7	9									
08	DLQ G-10		7050	-0-	7050	19441	362	1	6591	3	Y	88	162	1			26
							97	9									

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	506	1	7859	3	N	40					98
							44	9									
04	6570	X	7446	-0-	876	-0-	529	1	6833	3	N	76	120	1			54
							84	9									
05	14136	X	7523	-0-	-6613	-0-	391	1	7132	3	N	-0-					54
06	13680	X	10123	-0-	-3557	-0-	437	1	9663	3	N	21					75
							23	9									
07	14136	X	7189	-0-	-6947	-0-	368	1	6740	3	N	74					149
							81	9									
08	8401	X	8016	-0-	-385	-0-	368	1	7568	3	N	73	168	1			54
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
03	14B2 EXT		17691	-0-	17691	29227	17547	3	144	9	N	131	171	1			27
04	0	X	18873	-0-	18873	-0-	18862	3	11	9	N	10					37
05	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	17072	3	90	9	N	82					119
06	16680	X	12993	-0-	-3687	-0-	35	1	12866	3	N	84	176	1			27
							92	9									
07	17236	X	11120	-0-	-6116	-0-	357	1	10755	3	N	7					34
							8	9									
08	17236	X	10527	-0-	-6709	-0-	357	1	10163	3	N	6					40
							7	9									

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
03	11129	X	10392	-0-	-737	-0-	6	1	10324	3	N	56	89	1			53
							62	9									
04	10590	X	8244	-0-	-2346	-0-	6	1	8238	3	N	-0-					53
05	10912	X	9558	-0-	-1354	-0-	6	1	9552	3	N	-0-					53
06	10350	X	6328	-0-	-4022	-0-	6	1	6322	3	N	-0-					53
07	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	6	1	11222	3	N	5					58
							6	9									
08	10385	X	10240	-0-	-145	-0-	6	1	10224	3	N	9					67
							10	9									

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
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	362	1	7315	3	Y	40	170	1			89
							44	9									
04	6600	X	6715	-0-	115	-0-	351	1	6339	3	Y	23					112
							25	9									
05	6820	X	5413	-0-	-1407	-0-	362	1	5051	3	Y	-0-					112
06	DLQ G-10		6920	-0-	6920	6920	351	1	6569	3	Y	-0-					112
07	DLQ G-10		6774	-0-	6774	13694	362	1	6245	3	Y	152	156	1			108
							167	9									
08	DLQ G-10		6442	-0-	6442	20136	362	1	6080	3	Y	-0-					108

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
03	13702	X	13131	-0-	-571	-0-	6	1	13039	3	N	78	101	1			47
							86	9									
04	13050	X	12553	-0-	-497	-0-	6	1	12358	3	N	172	185	1			34
							189	9									
05	13454	X	12345	-0-	-1109	-0-	6	1	12288	3	N	46					80
							51	9									
06	12810	X	10485	-0-	-2325	-0-	6	1	10447	3	N	29					109
							32	9									
07	13144	X	12067	-0-	-1077	-0-	6	1	12019	3	N	38					147
							42	9									
08	13144	X	12560	-0-	-584	-0-	6	1	12482	3	N	65	147	1			65
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
03	6820	X	2756	-0-	-4064	-0-	529	1	2202	3	N	23					77
							25	9									
04	5130	X	380	-0-	-4750	-0-	345	1	35	3	N	-0-					77
05	5301	X	357	-0-	-4944	-0-	357	1			N	-0-					77
06	5130	X	345	-0-	-4785	-0-	345	1			N	-0-					77
07	4960	X	357	-0-	-4603	-0-	357	1			N	-0-					77
08	2759	X	368	-0-	-2391	-0-	357	1	11	3	N	-0-					77

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

03	5301	X	1045	-0-	-4256	-0-	242	1	802	3	N	1					187
							1	9									
04	1620	X	7820	-0-	6200	-0-	679	1	7116	3	N	23	63	1			147
							25	9									
05	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	690	1	9910	3	N	24	57	1			114
							26	9									
06	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	679	1	10098	3	N	10					124
							11	9									
07	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	713	1	8560	3	N	54	113	1			65
							59	9									
08	10633	X	8597	-0-	-2036	-0-	713	1	7884	3	N	-0-					65

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

03	6727	X	6450	-0-	-277	-0-	12	1	6384	3	N	49					180
							54	9									
04	6150	X	6481	-0-	331	-0-	12	1	6423	3	N	42	170	1			52
							46	9									
05	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	12	1	7005	3	N	34					86
							37	9									
06	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	12	1	6816	3	N	62	60	1			88
							68	9									
07	6696	X	6180	-0-	-516	-0-	12	1	6168	3	N	-0-					88
*08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	12	1	7645	3	N	-0-					88

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

03	10385	X	6571	-0-	-3814	-0-	150	1	6390	3	N	28					185
							31	9									
04	9570	X	7803	-0-	-1767	-0-	104	1	7662	3	N	34	166	1			53
							37	9									
05	9145	X	7054	-0-	-2091	-0-	12	1	7029	3	N	12					65
							13	9									
06	8520	X	7631	-0-	-889	-0-	92	1	7509	3	N	27					92
							30	9									
07	8091	X	7989	-0-	-102	-0-	357	1	7582	3	N	45	84	1			53
							50	9									
08	8060	X	6301	-0-	-1759	-0-	357	1	5944	3	N	-0-					53

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					85
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	1			N	-0-					85
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					85
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					85
07	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	1			N	-0-					85
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	4164	-0-	-2377	-0-	472	1	3659	3	N	30					157
							33	9									
04	6330	X	1013	-0-	-5317	-0-	12	1	979	3	N	20	126	1			51
							22	9									
05	6541	X	875	-0-	-5666	-0-	23	1	852	3	N	-0-					51
06	5460	X	1002	-0-	-4458	-0-	12	1	990	3	N	-0-					51
07	5394	X	253	-0-	-5141	-0-	253	3			N	-0-					51
08	4154	X	785	-0-	-3369	-0-	785	3			N	-0-					51

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	564	1	7539	3	N	52					149
							57	9									
04	6810	X	7283	-0-	473	-0-	587	1	6657	3	N	35	130	1			54
							39	9									
05	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	702	1	7084	3	N	25					79
							28	9									
06	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	598	1	7025	3	N	30					109
							33	9									
07	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	357	1	7179	3	N	36	92	1			53
							40	9									
08	7037	X	6609	-0-	-428	-0-	357	1	6252	3	N	-0-					53

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	8675	-0-	-346	-0-	6	1	8564	3	N	95	180	1			57
							105	9									
04	7980	X	8217	-0-	237	-0-	6	1	8034	3	N	161	182	1			36
							177	9									
05	8339	X	7510	-0-	-829	-0-	6	1	7504	3	N	-0-					36
06	8400	X	8048	-0-	-352	-0-	6	1	7973	3	N	63					99
							69	9									
07	8680	X	7986	-0-	-694	-0-	6	1	7919	3	N	55					154
							61	9									
08	8680	X	7440	-0-	-1240	-0-	6	1	7366	3	N	62	179	1			37
							68	9									

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7014	-0-	-1170	-0-	719	1	6295	3	N	-0-					74
04	7890	X	10303	-0-	2413	-0-	696	1	9491	3	N	105	152	1			27
							116	9									
05	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	719	1	9208	3	N	-0-					27
06	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	696	1	8000	3	N	43					70
							47	9									
07	8990	X	8304	-0-	-686	-0-	719	1	7546	3	N	35					105
							39	9									
08	8990	X	7113	-0-	-1877	-0-	719	1	6322	3	N	65	46	1			124
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROCK RANCH A UNIT 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
03	9362	X	9163	-0-	-199	-0-	719	1	8369	3	N	68	167	1			25
							75	9									
04	9060	X	9196	-0-	136	-0-	696	1	8500	3	N	-0-					25
05	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	719	1	9311	3	N	44					69
							48	9									
06	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	696	1	8834	3	N	5					74
							6	9									
07	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	719	1	8963	3	N	61	80	1			55
							67	9									
*08	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	719	1	9308	3	N	-0-					55

ROCK RANCH A UNIT 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
03	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	719	1	6444	3	N	53	185	1			25
							58	9									
04	2880	X	7013	-0-	4133	-0-	696	1	6245	3	N	65					90
							72	9									
05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	719	1	6580	3	N	44	107	1			27
							48	9									
06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	696	1	6432	3	N	-0-					27
07	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	719	1	6248	3	N	3					30
							3	9									
*08	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	719	1	6129	3	N	-0-					30

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
03	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	12	1	8582	3	N	-0-					32
04	8100	X	8399	-0-	299	-0-	12	1	8356	3	N	28					60
							31	9									
05	8370	X	8003	-0-	-367	-0-	12	1	7970	3	N	19					79
							21	9									
06	8220	X	7668	-0-	-552	-0-	12	1	7631	3	N	23					102
							25	9									
07	8494	X	7304	-0-	-1190	-0-	12	1	7241	3	N	46	121	1			27
							51	9									
08	8494	X	7401	-0-	-1093	-0-	12	1	7389	3	N	-0-					27

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

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
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					25
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					25
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					25
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					25
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
*08	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8522 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

03	6789	X	6143	-0-	-646	-0-	12 9	1 9	6122	3	N	8					129
04	6450	X	5898	-0-	-552	-0-	12	1	5886	3	N	-0-					129
05	6665	X	6339	-0-	-326	-0-	12 11	1 9	6316	3	N	10					139
06	6420	X	5961	-0-	-459	-0-	12	1	5949	3	N	-0-					139
07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	12 26	1 9	6465	3	N	24	61	1			102
08	6324	X	6233	-0-	-91	-0-	12	1	6221	3	N	-0-					102

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5191	3	19	9	Y	17					76
04	4650	X	5307	-0-	657	-0-	5287	3	20	9	Y	18					94
05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6622	3	63	9	Y	57	39	1			112
06	DLQ G-10		6389	-0-	6389	6389	6389	3			Y	-0-					112
07	DLQ G-10		6790	-0-	6790	13179	6777	3	13	9	Y	12					124
08	DLQ G-10		6327	-0-	6327	19506	6310	3	17	9	Y	15					139

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

03	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	362 36	1 9	9158	3	Y	33					233
04	4800	X	6811	-0-	2011	-0-	351 55	1 9	6405	3	Y	50					283
05	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	362 47	1 9	6081	3	Y	43	176	1			150
06	DLQ G-10		7847	-0-	7847	7847	351 79	1 9	7417	3	Y	72	169	1			53
07	DLQ G-10		7697	-0-	7697	15544	362 4	1 9	7331	3	Y	4					57
08	DLQ G-10		9393	-0-	9393	24937	362 2	1 9	9029	3	Y	2					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	6	1	7463	3	N	137	181	1			53
							151	9									
04	7350	X	7061	-0-	-289	-0-	6	1	7055	3	N	-0-					53
05	7595	X	7367	-0-	-228	-0-	6	1	7324	3	N	34					87
							37	9									
06	7350	X	6939	-0-	-411	-0-	6	1	6933	3	N	-0-					87
07	7595	X	7264	-0-	-331	-0-	6	1	7122	3	N	124					211
							136	9									
08	7595	X	6952	-0-	-643	-0-	6	1	6928	3	N	16	173	1			54
							18	9									

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6880	-0-	-219	-0-	6	1	6874	3	N	-0-					202
04	6960	X	6906	-0-	-54	-0-	6	1	6859	3	N	37	167	1			72
							41	9									
05	7192	X	7087	-0-	-105	-0-	6	1	7012	3	N	63					135
							69	9									
06	6960	X	6658	-0-	-302	-0-	6	1	6652	3	N	-0-					135
07	7130	X	6796	-0-	-334	-0-	6	1	6755	3	N	32					167
							35	9									
08	7130	X	6741	-0-	-389	-0-	6	1	6540	3	N	177	253	1			91
							195	9									

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	10114	-0-	-271	-0-	10114	3			N	-0-					54
04	10050	X	9985	-0-	-65	-0-	9869	3	116	9	N	105					159
05	10385	X	10056	-0-	-329	-0-	10056	3			N	-0-					159
06	10050	X	9849	-0-	-201	-0-	9785	3	64	9	N	58	162	1			55
07	10323	X	9843	-0-	-480	-0-	9828	3	15	9	N	14					69
08	10323	X	9434	-0-	-889	-0-	9404	3	30	9	N	27					96

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	11468	3			N	-0-					88
04	11130	X	11343	-0-	213	-0-	11190	3	153	9	N	139	174	1			53
05	11501	X	9289	-0-	-2212	-0-	9286	3	3	9	N	3					56
06	11130	X	9673	-0-	-1457	-0-	9638	3	35	9	N	32					88
07	11718	X	9175	-0-	-2543	-0-	9101	3	74	9	N	67	86	1			69
08	11718	X	9212	-0-	-2506	-0-	9212	3			N	-0-					69

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
03	12152	X	6065	-0-	-6087	-0-	6053	3	12	9	Y	11					45
04	11580	X	942	-0-	-10638	-0-	931	3	11	9	Y	10					55
05	9703	X	1350	-0-	-8353	-0-	1350	3			Y	-0-					55
06	DLQ G-10		818	-0-	818	818	812	3	6	9	Y	5					60
07	DLQ G-10		3005	-0-	3005	3823	3005	3			Y	-0-					60
08	DLQ G-10		2061	-0-	2061	5884	2037	3	24	9	Y	22					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	725	1	2201	3	N	-0-					54
04	2220	X	3415	-0-	1195	-0-	702	1	2713	3	N	-0-					54
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	725	1	2517	3	N	28					82
							31	9									
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	702	1	2256	3	N	-0-					82
07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	725	1	2939	3	N	45					127
							50	9									
*08	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	725	1	5763	3	N	120	168	1			79
							132	9									

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

03	10261	X	3620	-0-	-6641	-0-	362	1	3252	3	Y	5					65
							6	9									
04	9630	X	4529	-0-	-5101	-0-	351	1	4143	3	Y	32					97
							35	9									
05	7440	X	6398	-0-	-1042	-0-	362	1	5956	3	Y	73	79	1			91
							80	9									
06	DLQ G-10		815	-0-	815	815	351	1	464	3	Y	-0-					91
07	DLQ G-10		1882	-0-	1882	2697	362	1	1520	3	Y	-0-					91
08	DLQ G-10		2531	-0-	2531	5228	362	1	2169	3	Y	-0-					91

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

03	9021	X	8126	-0-	-895	-0-	725	1	7312	3	N	81	182	1			73
							89	9									
04	8790	X	7694	-0-	-1096	-0-	702	1	6989	3	N	3					76
							3	9									
05	9083	X	7733	-0-	-1350	-0-	725	1	6991	3	N	15					91
							17	9									
06	8790	X	7824	-0-	-966	-0-	679	1	7114	3	N	28					119
							31	9									
07	8277	X	7755	-0-	-522	-0-	725	1	6997	3	N	30	35	1			114
							33	9									
08	8122	X	7556	-0-	-566	-0-	725	1	6790	3	N	37					151
							41	9									

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

03	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	719	1	11627	3	N	34					77
							37	9									
04	11130	X	11325	-0-	195	-0-	696	1	10629	3	N	-0-					77
05	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	719	1	11304	3	N	147	180	1			44
							162	9									
06	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	696	1	10434	3	N	-0-					44
07	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	719	1	10865	3	N	6					50
							7	9									
08	11501	X	9802	-0-	-1699	-0-	719	1	9081	3	N	2					52
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
03	11005	X	8081	-0-	-2924	-0-	52	1	8001	3	N	25					77
							28	9									
04	10470	X	4876	-0-	-5594	-0-	98	1	4778	3	N	-0-					77
05	10819	X	9159	-0-	-1660	-0-	259	1	8764	3	N	124	174	1			27
							136	9									
06	10260	X	8969	-0-	-1291	-0-	52	1	8917	3	N	-0-					27
07	9393	X	8801	-0-	-592	-0-	29	1	8739	3	N	30					57
							33	9									
*08	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	75	1	9173	3	N	45					102
							50	9									

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	10794	-0-	-304	-0-	12	1	10782	3	N	-0-					124
04	10440	X	10722	-0-	282	-0-	12	1	10667	3	N	39					163
							43	9									
05	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	12	1	10779	3	N	71	109	1			125
							78	9									
06	10440	X	10290	-0-	-150	-0-	12	1	10246	3	N	29	92	1			62
							32	9									
07	11067	X	10332	-0-	-735	-0-	12	1	10312	3	N	7					69
							8	9									
08	11067	X	10571	-0-	-496	-0-	12	1	10523	3	N	33					102
							36	9									

BLAKE-ALLISON A UNIT 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
03	8029	X	6357	-0-	-1672	-0-	713	1	5598	3	N	42	161	1			77
							46	9									
04	7770	X	6487	-0-	-1283	-0-	690	1	5787	3	N	9					86
							10	9									
05	8029	X	6211	-0-	-1818	-0-	713	1	5478	3	N	18					104
							20	9									
06	7770	X	7433	-0-	-337	-0-	667	1	6744	3	N	20					124
							22	9									
07	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	713	1	6130	3	N	8					132
							9	9									
08	6696	X	6286	-0-	-410	-0-	690	1	5596	3	N	-0-					132

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
03	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	725	1	5251	3	N	-0-					52
04	5220	X	1907	-0-	-3313	-0-	677	1	1230	3	N	-0-					52
05	5394	X	580	-0-	-4814	-0-	580	1			N	-0-					52
06	5220	X	672	-0-	-4548	-0-	628	1	44	3	N	-0-					52
07	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	725	1	10361	3	N	-0-					52
*08	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	725	1	9897	3	N	-0-					52

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
03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	719	1	5123	3	Y	-0-					79
04	3510	X	4487	-0-	977	-0-	696	1	3791	3	Y	-0-					79
05	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	719	1	4769	3	Y	-0-					79
06	DLQ G-10		4964	-0-	4964	4964	696	1	4268	3	Y	-0-					79
07	DLQ G-10		4796	-0-	4796	9760	719	1	4077	3	Y	-0-					79
08	DLQ G-10		5302	-0-	5302	15062	719	1	4583	3	Y	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
03	6665	X	6178	-0-	-487	-0-	725	1	5430	3	N	21					94
							23	9									
04	6030	X	5243	-0-	-787	-0-	702	1	4513	3	N	25					119
							28	9									
05	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	725	1	5369	3	N	37					156
							41	9									
06	5970	X	5793	-0-	-177	-0-	702	1	5069	3	N	20					176
							22	9									
07	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	725	1	5654	3	N	32					208
							35	9									
*08	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	725	1	6358	3	N	21	140	1			89
							23	9									

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

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

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

03	3565	X	2295	-0-	-1270	-0-	12	1	2283	3	N	-0-					70
04	3270	X	2218	-0-	-1052	-0-	12	1	2118	3	N	80					150
							88	9									
05	2976	X	2355	-0-	-621	-0-	12	1	2291	3	N	47	144	1			53
							52	9									
06	2460	X	2206	-0-	-254	-0-	12	1	2194	3	N	-0-					53
07	2294	X	2272	-0-	-22	-0-	12	1	2257	3	N	3					56
							3	9									
08	2356	X	1720	-0-	-636	-0-	12	1	1708	3	N	-0-					56

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
*08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	6	1	2805	3	N	-0-					-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

03	7037	X	6152	-0-	-885	-0-	6	1	6137	3	Y	8					80
							9	9									
04	6570	X	5772	-0-	-798	-0-	6	1	5734	3	Y	29					109
							32	9									
05	6789	X	5241	-0-	-1548	-0-	6	1	5224	3	Y	10					119
							11	9									
06	DLQ G-10		2599	-0-	2599	2599	6	1	2568	3	Y	23					142
							25	9									
07	DLQ G-10		3928	-0-	3928	6527	6	1	3920	3	Y	2					144
							2	9									
08	DLQ G-10		6000	-0-	6000	12527	6	1	5994	3	Y	-0-					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	3156	-0-	-1680	-0-	725	1	2431	3	N	-0-					79
04	4680	X	3070	-0-	-1610	-0-	701	1	2352	3	N	15					94
							17	9									
05	4836	X	773	-0-	-4063	-0-	678	1	95	3	N	-0-					94
06	4680	X	3872	-0-	-808	-0-	650	1	3222	3	N	-0-					94
07	4836	X	2404	-0-	-2432	-0-	673	1	1731	3	N	-0-					94
08	3162	X	465	-0-	-2697	-0-	374	1	91	3	N	-0-					94

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2827	N	2681	-0-	-146	-0-	903	1	1778	3	Y	-0-					151
04	2280	X	3356	-0-	1076	-0-	683	1	2673	3	Y	-0-					151
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	550	1	3931	3	Y	-0-					151
06	DLQ G-10		2373	-0-	2373	2373	501	1	1872	3	Y	-0-					151
07	DLQ G-10		1796	-0-	1796	4169	517	1	1276	3	Y	3					154
							3	9									
08	DLQ G-10		5253	-0-	5253	9422	517	1	4697	3	Y	35	162	1			27
							39	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	9019	-0-	-1490	-0-	12	1	9007	3	N	-0-					27
04	10920	X	8886	-0-	-2034	-0-	12	1	8843	3	N	28					55
							31	9									
05	11284	X	9392	-0-	-1892	-0-	12	1	9300	3	N	73	76	1			52
							80	9									
06	10920	X	9685	-0-	-1235	-0-	12	1	9673	3	N	-0-					52
07	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	12	1	9622	3	N	75	100	1			27
							83	9									
08	9393	X	9227	-0-	-166	-0-	12	1	9215	3	N	-0-					27

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	725	1	10325	3	N	-0-					52
04	6450	X	12483	-0-	6033	-0-	702	1	11752	3	N	26					78
							29	9									
05	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	725	1	12119	3	N	61	71	1			68
							67	9									
06	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	702	1	11816	3	N	11					79
							12	9									
07	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	725	1	11561	3	N	22					101
							24	9									
*08	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	702	1	11704	3	N	25					126
							28	9									

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	9125	-0-	-2407	-0-	725	1	8342	3	N	53					80
							58	9									
04	11040	X	8704	-0-	-2336	-0-	702	1	7974	3	N	25					105
							28	9									
05	11408	X	8794	-0-	-2614	-0-	725	1	8026	3	N	39					144
							43	9									
06	11040	X	8595	-0-	-2445	-0-	679	1	7859	3	N	52	170	1			26
							57	9									
07	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	725	1	9030	3	N	6					32
							7	9									
*08	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	725	1	9856	3	N	23					55
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	725	1	8462	3	N	53	167	1			52
							58	9									
04	930	X	8798	-0-	7868	-0-	702	1	8088	3	N	7					59
							8	9									
05	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	725	1	8399	3	N	23					82
							25	9									
06	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	702	1	7494	3	N	30					112
							33	9									
07	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	725	1	7755	3	N	41	102	1			51
							45	9									
*08	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	725	1	8151	3	N	-0-					51

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
03	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	362	1	8704	3	N	64	177	1			110
							70	9									
04	9300	X	9335	-0-	35	-0-	351	1	8889	3	N	86	171	1			25
							95	9									
05	9920	X	7805	-0-	-2115	-0-	362	1	7345	3	N	89					114
							98	9									
06	9600	X	7217	-0-	-2383	-0-	351	1	6764	3	N	93	181	1			26
							102	9									
07	9920	X	7607	-0-	-2313	-0-	362	1	7213	3	N	29					55
							32	9									
08	9641	X	7577	-0-	-2064	-0-	362	1	7117	3	N	89					144
							98	9									

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	725	1	7606	3	N	-0-					99
04	5850	X	6902	-0-	1052	-0-	702	1	6026	3	N	158	179	1			78
							174	9									
05	6045	X	5964	-0-	-81	-0-	725	1	5239	3	N	-0-					78
06	6000	X	5659	-0-	-341	-0-	702	1	4957	3	N	-0-					78
07	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	725	1	5523	3	N	145	171	1			52
							160	9									
08	6200	X	5939	-0-	-261	-0-	725	1	5214	3	N	-0-					52

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
03	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	362	1	8853	3	N	48	174	1			70
							53	9									
04	5940	X	6425	-0-	485	-0-	351	1	6072	3	N	2					72
							2	9									
05	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	362	1	9079	3	N	50					122
							55	9									
06	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	351	1	8537	3	N	29					151
							32	9									
07	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	362	1	8188	3	N	33					184
							36	9									
*08	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	362	1	7903	3	N	22					206
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	725	1	8116	3	N	137	170	1			27
							151	9									
04	4530	X	7186	-0-	2656	-0-	702	1	6465	3	N	17					44
							19	9									
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	679	1	4354	3	N	43					87
							47	9									
06	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	702	1	8114	3	N	115	175	1			27
							127	9									
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	725	1	5550	3	N	28					55
							31	9									
*08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	725	1	6091	3	N	42					97
							46	9									

BLAKE-ALLISON B UNIT 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12369	X	5041	-0-	-7328	-0-	6	1	5035	3	N	-0-					174
04	11970	X	12734	-0-	764	-0-	6	1	12675	3	N	48	168	1			54
							53	9									
05	11780	X	11471	-0-	-309	-0-	6	1	11462	3	N	3					57
							3	9									
06	11400	X	10853	-0-	-547	-0-	6	1	10834	3	N	12					69
							13	9									
07	13144	X	11996	-0-	-1148	-0-	6	1	11932	3	N	53	42	1			80
							58	9									
08	13144	X	11511	-0-	-1633	-0-	6	1	11505	3	N	-0-					80

BLAKE-ALLISON C UNIT 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	6	1	13504	3	N	38	166	1			24
							42	9									
04	11790	X	11533	-0-	-257	-0-	6	1	11488	3	N	35					59
							39	9									
05	12958	X	11633	-0-	-1325	-0-	6	1	11591	3	N	33					92
							36	9									
06	13110	X	11600	-0-	-1510	-0-	6	1	11580	3	N	13					105
							14	9									
07	13547	X	11839	-0-	-1708	-0-	6	1	11771	3	N	56	135	1			26
							62	9									
08	13547	X	11476	-0-	-2071	-0-	6	1	11470	3	N	-0-					26

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					106
04	4	N	1877	-0-	1873	-0-	219	1	1658	3	Y	-0-					106
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	484	1	1653	3	Y	115	170	1			51
							127	9									
06	DLQ G-10		6984	-0-	6984	6984	501	1	6483	3	Y	-0-					51
07	DLQ G-10		7751	-0-	7751	14735	517	1	7070	3	Y	149					200
							164	9									
08	DLQ G-10		6181	-0-	6181	20916	517	1	5584	3	Y	73	200	1			73
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
03	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	725	1	10524	3	N	146	178	1			64
							161	9									
04	8880	X	11269	-0-	2389	-0-	702	1	10381	3	N	169	170	1			63
							186	9									
05	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	725	1	10600	3	N	80	46	1			97
							88	9									
06	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	702	1	10077	3	N	-0-					97
07	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	472	1	11198	3	N	161	162	1			96
							177	9									
*08	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	104	1	12099	3	N	122	167	1			51
							134	9									

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

03	3100	N	5979	-0-	2879	2879	725	1	5225	3	N	26					122
							29	9									
04	2100	N	4591	-0-	2491	-0-	702	1	3874	3	N	14					136
							15	9									
05	3100	N	3527	-0-	427	427	725	1	2772	3	N	27					163
							30	9									
06	3732	X	3305	-0-	-427	-0-	702	1	2536	3	N	61	172	1			52
							67	9									
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	725	1	2398	3	N	8					60
							9	9									
*08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	725	1	2458	3	N	3					63
							3	9									

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

03	3224	X	2987	-0-	-237	-0-	12	1	2975	3	N	-0-					124
04	3120	X	2864	-0-	-256	-0-	12	1	2839	3	N	12					136
							13	9									
05	3224	X	2830	-0-	-394	-0-	12	1	2818	3	N	-0-					136
06	3000	X	1960	-0-	-1040	-0-	12	1	1948	3	N	-0-					136
07	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	12	1	2911	3	N	55	164	1			27
							61	9									
08	2976	X	2434	-0-	-542	-0-	12	1	2422	3	N	-0-					27

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

03	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	3			N	-0-					49
04	6840	X	7591	-0-	751	-0-	7566	3	25	9	N	23					72
05	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8158	3	19	9	N	17					89
06	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8269	3	30	9	N	27	89	1			27
07	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	3			N	-0-					27
*08	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	3			N	-0-					27

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

03	3038	X	2998	-0-	-40	-0-	12	1	2986	3	N	-0-					133
04	2970	X	2834	-0-	-136	-0-	12	1	2822	3	N	-0-					133
05	3069	X	2847	-0-	-222	-0-	12	1	2835	3	N	-0-					133
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	12	1	2882	3	N	92					225
							101	9									
07	3007	X	2991	-0-	-16	-0-	12	1	2978	3	N	1	150	1			76
							1	9									
08	3007	X	2854	-0-	-153	-0-	12	1	2842	3	N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	6 52	1 9	11662	3	N	47					142
04	11250	X	10449	-0-	-801	-0-	6 58	1 9	10385	3	N	53	142	1			53
05	11625	X	9772	-0-	-1853	-0-	6 185	1 9	9581	3	N	168	167	1			54
06	11340	X	6941	-0-	-4399	-0-	6	1	6935	3	N	-0-					54
07	11718	X	9969	-0-	-1749	-0-	6 46	1 9	9917	3	N	42					96
08	11718	X	9808	-0-	-1910	-0-	6 45	1 9	9757	3	N	41					137

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12369	X	11774	-0-	-595	-0-	6 55	1 9	11713	3	N	50					101
04	13140	X	12324	-0-	-816	-0-	6 185	1 9	12133	3	N	168	161	1			108
05	13578	X	11877	-0-	-1701	-0-	6 32	1 9	11839	3	N	29	58	1			79
06	13140	X	10068	-0-	-3072	-0-	6 33	1 9	10029	3	N	30					109
07	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	14357	3	N	7					116
*08	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	6 47	1 9	13997	3	N	43					159

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16089	X	13172	-0-	-2917	-0-	6 4	1 9	13162	3	N	4					57
04	15570	X	14281	-0-	-1289	-0-	6 54	1 9	14221	3	N	49					106
05	15407	X	14589	-0-	-818	-0-	6 83	1 9	14500	3	N	75	127	1			54
06	14910	X	13795	-0-	-1115	-0-	6 41	1 9	13748	3	N	37					91
07	14756	X	13752	-0-	-1004	-0-	6 86	1 9	13660	3	N	78	117	1			52
08	14756	X	13640	-0-	-1116	-0-	6	1	13634	3	N	-0-					52

BLAKE-ALLISON D UNIT 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
03	8897	X	7917	-0-	-980	-0-	719	1	7198	3	N	-0-					27
04	8400	X	7060	-0-	-1340	-0-	696 36	1 9	6328	3	N	33					60
05	8680	X	7357	-0-	-1323	-0-	719 59	1 9	6579	3	N	54	55	1			59
06	8400	X	6930	-0-	-1470	-0-	696 3	1 9	6231	3	N	3					62
07	8494	X	6463	-0-	-2031	-0-	719 52	1 9	5692	3	N	47	62	1			47
08	7905	X	6372	-0-	-1533	-0-	719	1	5653	3	N	-0-					47

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	725	1	3035	3	N	-0-					52
04	3600	X	3846	-0-	246	-0-	702	1	3129	3	N	14					66
							15	9									
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	725	1	3208	3	N	17					83
							19	9									
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	679	1	2937	3	N	-0-					83
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	725	1	3021	3	N	63					146
							69	9									
*08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	725	1	3124	3	N	-0-					146

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13671	X	12103	-0-	-1568	-0-	6	1	11999	3	N	89	166	1			67
							98	9									
04	13710	X	9548	-0-	-4162	-0-	6	1	9536	3	N	5					72
							6	9									
05	14167	X	7887	-0-	-6280	-0-	6	1	7841	3	N	36					108
							40	9									
06	13710	X	9099	-0-	-4611	-0-	6	1	9043	3	N	45	56	1			97
							50	9									
07	12276	X	9903	-0-	-2373	-0-	6	1	9897	3	N	-0-					97
08	12090	X	11465	-0-	-625	-0-	6	1	11456	3	N	3					100
							3	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16771	X	16368	-0-	-403	-0-	6	1	16166	3	N	178	178	1			54
							196	9									
04	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	6	1	16046	3	N	162	162	1			54
							178	9									
05	17069	X	17069	-0-	-0-	-0-	6	1	16914	3	N	135					189
							149	9									
06	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	6	1	16177	3	N	156	291	1			54
							172	9									
07	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	6	1	16707	3	N	64					118
							70	9									
08	16771	X	16398	-0-	-373	-0-	6	1	16385	3	N	6					124
							7	9									

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	725	1	8101	3	N	-0-					26
04	7440	X	7747	-0-	307	-0-	702	1	7045	3	N	-0-					26
05	7440	X	7133	-0-	-307	-0-	725	1	6408	3	N	-0-					26
06	8550	X	7104	-0-	-1446	-0-	702	1	6402	3	N	-0-					26
07	8835	X	7268	-0-	-1567	-0-	725	1	6543	3	N	-0-					26
08	8835	X	6844	-0-	-1991	-0-	725	1	6119	3	N	-0-					26

MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	9520	-0-	-896	-0-	725	1	8712	3	N	75					214
							83	9									
04	10200	X	9308	-0-	-892	-0-	702	1	8589	3	N	15					229
							17	9									
05	10540	X	9760	-0-	-780	-0-	725	1	8861	3	N	158	334	1			53
							174	9									
06	10200	X	9085	-0-	-1115	-0-	702	1	8336	3	N	43					96
							47	9									
07	9610	X	8971	-0-	-639	-0-	725	1	8182	3	N	58					154
							64	9									
08	9765	X	9021	-0-	-744	-0-	725	1	8224	3	N	65	165	1			54
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 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
03	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					42
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					42
05	13	X	1	-0-	-12	-0-	1	1			N	-0-					42
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					42
07	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					42
*08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	7	1	2117	3	N	-0-					42

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 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
03	8246	X	6935	-0-	-1311	-0-	725	1	6199	3	N	10					64
							11	9									
04	7740	X	6454	-0-	-1286	-0-	701	1	5738	3	N	14					78
							15	9									
05	7347	X	5550	-0-	-1797	-0-	724	1	4819	3	N	6					84
							7	9									
06	6720	X	1041	-0-	-5679	-0-	702	1	339	3	N	-0-					84
07	6944	X	625	-0-	-6319	-0-	587	1	36	3	N	2					86
							2	9									
08	6944	X	904	-0-	-6040	-0-	281	1	623	3	N	-0-					86

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
03	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	743	1	14625	3	Y	118	183	1			75
							130	9									
04	9300	X	9632	-0-	332	-0-	743	1	8889	3	Y	-0-					75
05	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	1007	1	10412	3	Y	30					105
							33	9									
06	DLQ G-10		11365	-0-	11365	11365	990	1	10224	3	Y	137	165	1			77
							151	9									
07	DLQ G-10		9547	-0-	9547	20912	1023	1	8488	3	Y	33					110
							36	9									
08	DLQ G-10		9440	-0-	9440	30352	1023	1	8331	3	Y	78					188
							86	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
03	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	725	1	12471	3	N	-0-					85
04	10410	X	11541	-0-	1131	-0-	702	1	10839	3	N	-0-					85
05	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	725	1	11909	3	N	5					90
							6	9									
06	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	702	1	10219	3	N	27					117
							30	9									
07	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	725	1	10235	3	N	13					130
							14	9									
08	10757	X	9949	-0-	-808	-0-	725	1	9224	3	N	-0-					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	14B2	EXT	67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-					78
07	14B2	EXT	69	-0-	69	136	69	3			Y	-0-					78
08	14B2	EXT	264	-0-	264	400	163	1	101	3	Y	-0-					78

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

03	7936	X	4421	-0-	-3515	-0-	281	1	3993	3	Y	134	178	1			66
							147	9									
04	7680	X	8521	-0-	841	-0-	248	1	8273	3	Y	-0-					66
05	9331	X	8296	-0-	-1035	-0-	17	1	8242	3	Y	34					100
							37	9									
06	DLQ	G-10	7736	-0-	7736	7736	7694	3	42	9	Y	38					138
07	DLQ	G-10	8605	-0-	8605	16341	8487	3	118	9	Y	107	175	1			70
08	DLQ	G-10	8448	-0-	8448	24789	8387	3	61	9	Y	55					125

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

03	14880	X	14862	-0-	-18	-0-	725	1	14093	3	Y	40	166	1			64
							44	9									
04	14400	X	13991	-0-	-409	-0-	702	1	13288	3	Y	1					65
							1	9									
05	14880	X	14328	-0-	-552	-0-	725	1	13575	3	Y	25					90
							28	9									
06	DLQ	G-10	13830	-0-	13830	13830	702	1	13122	3	Y	5					95
							6	9									
07	DLQ	G-10	14508	-0-	14508	28338	725	1	13752	3	Y	28					123
							31	9									
08	DLQ	G-10	14317	-0-	14317	42655	400	1	13887	3	Y	27					150
							30	9									

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

03	6386	X	4693	-0-	-1693	-0-	725	1	3928	3	N	36					136
							40	9									
04	4920	X	4237	-0-	-683	-0-	702	1	3517	3	N	16					152
							18	9									
05	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	725	1	10366	3	N	-0-					152
06	24261	X	24261	-0-	-0-	-0-	702	1	23497	3	N	56					208
							62	9									
07	4681	X	2492	-0-	-2189	-0-	725	1	1717	3	N	45	176	1			77
							50	9									
*08	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	725	1	7422	3	N	-0-					77

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

03	6262	X	5957	-0-	-305	-0-	725	1	5229	3	N	3					164
							3	9									
04	6060	X	5603	-0-	-457	-0-	633	1	4938	3	N	29					193
							32	9									
05	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	725	1	8145	3	N	-0-					193
06	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	702	1	8585	3	N	1					194
							1	9									
07	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	725	1	8384	3	N	16					210
							18	9									
*08	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	725	1	8205	3	N	-0-					210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	10075	X	10068	-0-	-7	-0-	725 179	1 9	9164	3	N	163	188	1			109
04	9750	X	9356	-0-	-394	-0-	702 143	1 9	8511	3	N	130	157	1			82
05	10075	X	7447	-0-	-2628	-0-	702 146	1 9	6599	3	N	133	158	1			57
06	9750	X	8911	-0-	-839	-0-	702 176	1 9	8033	3	N	160	164	1			53
07	10075	X	8948	-0-	-1127	-0-	725 4	1 9	8219	3	N	4					57
08	10075	X	7933	-0-	-2142	-0-	702 163	1 9	7068	3	N	148	72	1			133

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

03	3472	X	783	-0-	-2689	-0-	719 20	1 9	44	3	N	18					89
04	2970	X	3233	-0-	263	-0-	696 15	1 9	2522	3	N	14					103
05	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	719 3	1 9	6766	3	N	3					106
06	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	696 44	1 9	6768	3	N	40					146
07	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	719 13	1 9	6898	3	N	12					158
*08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	719 43	1 9	6568	3	N	39	164	1			33

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	650	1	1779	3	N	-0-					146
04	1170	X	4247	-0-	3077	-0-	696	1	3551	3	N	-0-					146
05	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	719	1	4974	3	N	-0-					146
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	696	1	4569	3	N	-0-					146
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	719	1	3712	3	N	-0-					146
08	5704	X	4520	-0-	-1184	-0-	719	1	3801	3	N	-0-					146

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	725 22	1 9	5473	3	N	20					98
04	5700	X	5419	-0-	-281	-0-	702	1	4717	3	N	-0-					98
05	6603	X	5314	-0-	-1289	-0-	725 70	1 9	4519	3	N	64					162
06	6390	X	6241	-0-	-149	-0-	702 228	1 9	5311	3	N	207	181	1			188
07	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	725 21	1 9	7311	3	N	19					207
*08	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	725 117	1 9	6611	3	N	106					293

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	13613	-0-	13613	-0-	4	1	13609	3	N	-0-					12
05	14B2	EXT	16367	-0-	16367	16367	6	1	16341	3	N	18					30
							20	9									
06	14B2	EXT	12123	-0-	12123	28490	6	1	12030	3	N	79					109
							87	9									
07	14B2	EXT	12862	-0-	12862	41352	6	1	12833	3	N	21					130
							23	9									
*08	54396	X	13044	-0-	-41352	-0-	6	1	13038	3	N	-0-					130

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

03	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	725	1	4712	3	N	94	175	1			27
							103	9									
04	4800	X	4698	-0-	-102	-0-	697	1	4001	3	N	-0-					27
05	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	719	1	6602	3	N	-0-					27
06	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	696	1	7153	3	N	174	172	1			29
							191	9									
07	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	719	1	8051	3	N	37					66
							41	9									
*08	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	719	1	5138	3	N	32					98
							35	9									

WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

03	14632	X	13785	-0-	-847	-0-	725	1	12936	3	N	113	180	1			55
							124	9									
04	13950	X	12641	-0-	-1309	-0-	702	1	11904	3	N	32					87
							35	9									
05	14415	X	12997	-0-	-1418	-0-	725	1	12161	3	N	101					188
							111	9									
06	13680	X	13655	-0-	-25	-0-	633	1	12989	3	N	30	164	1			54
							33	9									
07	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	196	1	16722	3	N	65					119
							72	9									
*08	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	725	1	17581	3	N	48					167
							53	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

03	11811	X	10080	-0-	-1731	-0-	219	1	9861	3	N	-0-					49
04	11430	X	6428	-0-	-5002	-0-	104	1	6245	3	N	72	60	1			61
							79	9									
05	11811	X	4477	-0-	-7334	-0-	35	1	4442	3	N	-0-					61
06	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	230	1	10468	3	N	-0-					61
07	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	14894	3	70	9	N	64					125
*08	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	13074	3	77	9	N	70	168	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					52
04	300	X	371	-0-	71	-0-	371	3			N	-0-					52
05	310	X	136	-0-	-174	-0-	130	3	6	9	N	5					57
06	300	X	16	-0-	-284	-0-	16	3			N	-0-					57
07	310	X	17	-0-	-293	-0-	17	3			N	-0-					57
08	310	X	13	-0-	-297	-0-	13	3			N	-0-					57

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4255	3	69	9	Y	63					89
04	3450	X	3828	-0-	378	-0-	3822	3	6	9	Y	5					94
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			Y	-0-					94
06	DLQ G-10		3504	-0-	3504	3504	3504	3			Y	-0-					94
07	DLQ G-10		3600	-0-	3600	7104	3600	3			Y	-0-					94
08	DLQ G-10		3634	-0-	3634	10738	3604	3	30	9	Y	27					121

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
03	6262	X	5943	-0-	-319	-0-	517	1	5426	3	Y	-0-					53
04	6120	X	5785	-0-	-335	-0-	501	1	5098	3	Y	169	168	1			54
							186	9									
05	6324	X	5561	-0-	-763	-0-	517	1	4989	3	Y	50					104
							55	9									
06	DLQ G-10		5384	-0-	5384	5384	501	1	4749	3	Y	122	172	1			54
							134	9									
07	DLQ G-10		5944	-0-	5944	11328	517	1	5353	3	Y	67					121
							74	9									
08	DLQ G-10		6000	-0-	6000	17328	567	1	5323	3	Y	100	167	1			54
							110	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
03	7564	X	7347	-0-	-217	-0-	517	1	6690	3	Y	127	181	1			56
							140	9									
04	7320	X	6699	-0-	-621	-0-	501	1	6015	3	Y	166	169	1			53
							183	9									
05	7564	X	7193	-0-	-371	-0-	517	1	6496	3	Y	164	163	1			54
							180	9									
06	DLQ G-10		6928	-0-	6928	6928	501	1	6238	3	Y	172	172	1			54
							189	9									
07	DLQ G-10		6441	-0-	6441	13369	517	1	5828	3	Y	87					141
							96	9									
08	DLQ G-10		6184	-0-	6184	19553	435	1	5649	3	Y	91	178	1			54
							100	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
03	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	1035	1	9002	3	Y	22					182
							24	9									
04	2100	X	7109	-0-	5009	-0-	78	1	7022	3	Y	8					190
							9	9									
05	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	12	1	7767	3	Y	5					195
							6	9									
06	DLQ G-10		7745	-0-	7745	7745	12	1	7709	3	Y	22					217
							24	9									
07	DLQ G-10		7272	-0-	7272	15017	12	1	7260	3	Y	-0-					217
08	DLQ G-10		8320	-0-	8320	23337	12	1	8240	3	Y	62	176	1			103
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					62
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					62
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					62

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	694	3	11	9	N	10					72
04	510	N	622	-0-	112	-0-	622	3			N	-0-					72
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					72
06	510	N	243	-0-	-267	-0-	243	3			N	-0-					72
07	527	N	346	-0-	-181	-0-	311	3	35	9	N	32					104
08	527	N	299	-0-	-228	-0-	293	3	6	9	N	5					109

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

03	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
05	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

03	14B2 EXT		33	-0-	33	4765	32	2	1	9	N	1					162
04	14B2 EXT		24	-0-	24	4789	23	2	1	9	N	1					163
05	14B2 EXT		36	-0-	36	4825	35	2	1	9	N	1					164
06	14B2 EXT		54	-0-	54	4879	53	2	1	9	N	1					165
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	4879					N	NO RPT					165
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	4879					N	NO RPT					165

BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	540	N	434	-0-	-106	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

03	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

03	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

03	310	N	56	-0-	-254	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-

CANAN MOWREY OPERATING, LLC 129008
COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

03	9207	X	8343	-0-	-864	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8371	-0-	-239	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7383	-0-	-1266	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	8164	-0-	-206	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8470	-0-	-179	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8151	-0-	-498	-0-	8151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC 129966
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					55
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					55
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					55
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	2			N	-0-					55
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					55
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					55

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					37
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					37
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					37
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					37
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					37

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					90

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
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					110
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					110
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					110
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					110
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					110
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					121
05	3100	N	3254	-0-	154	154	3050	2	204	9	N	185	181	1	1	8	124
06	1451	N	1297	-0-	-154	-0-	1192	2	105	9	N	95	181	1			38
*07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					38
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					38

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					75
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					75
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					75
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					75
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					75
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					75

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
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
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					54
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					54
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					54
06	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-					54
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					54
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					54

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 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
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1827	2	227	9	N	206	378	1	5	8	78
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1451	2	142	9	N	129	4	8			203
05	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	1237	2	78	9	N	71	178	1	2	8	94
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1288	2	230	9	N	209	3	8			300
*07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	N	1	169	1	1	8	131
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					131

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 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
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					29

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	1132	-0-	-325	-0-	1132	2			N	-0-					118
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					118
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					118
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					118
*07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					118
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					118

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	3736	2	1201	9	N	1092	1097	1	11	8	48
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	4512	2	976	9	N	887	709	1	13	8	213
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	4671	2	765	9	N	695	724	1	12	8	172
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	4892	2	847	9	N	770	15	8			927
*07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5131	2	13	9	N	12	885	1	12	8	42
08	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					42

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					50
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					50
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					50
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	215	2	77	9	N	70	118	1			2
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					2
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					2

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					53

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1552	2	200	9	N	182	372	1	3	8	146
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1257	2	84	9	N	76	1	8			221
05	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	1194	2	58	9	N	53	151	1	2	8	121
06	1470	N	1288	-0-	-182	-0-	1210	2	78	9	N	71	60	1	2	8	130
*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	2	1	9	N	1	1	8			130
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					130

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					102

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966

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
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	831	2	28	9	N	25	1	8			116
*07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					116
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					116

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					6

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 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
03	8122	X	7307	-0-	-815	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7424	-0-	-1126	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	5325	-0-	-3510	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	1803	-0-	-6117	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
*07	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	2			N	-0-					75
04	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					75
05	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-					75
06	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-					75
*07	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9120	2	142	9	N	129					204
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
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
03	12028	X	9483	-0-	-2545	-0-	9482	2	1	9	N	1	1	8			167
04	11640	X	6377	-0-	-5263	-0-	6349	2	28	9	N	25	186	1			6
05	12028	X	8962	-0-	-3066	-0-	8962	2			N	-0-					6
06	9180	X	9056	-0-	-124	-0-	9056	2			N	-0-					6
07	9486	X	7924	-0-	-1562	-0-	7924	2			N	-0-					6
08	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					6

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1677	2	1	9	N	1	1	8			21
04	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					21
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					21
06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					21
*07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1786	2	1	9	N	1	1	8			21
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					21

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
03	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					56
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					56
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					56
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					56
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					56
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					56

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
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	342	2	125	9	N	114					162
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	17	2	14	9	N	13	163	1			12
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	94	2	40	9	N	36					48
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	168	2	13	9	N	12					60
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	159	2	42	9	N	38					98
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	174	2	33	9	N	30					128

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
03	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1595	2	3	9	N	3					165
04	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	1485	2			N	-0-					165
05	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1531	2			N	-0-					165
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					165
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					165
*08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					165

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
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					9
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					9
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					9
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					9
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					9
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHICO PRODUCTION CORP. 148128
DORMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283779 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

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

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		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-

CHALLENGER OPERATING, LLC 152385
JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					21
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-					21
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					21
06	570	N	445	-0-	-125	-0-	445	2			N	-0-					21
07	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-					21
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					21

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					24
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					24
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					24
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			N	-0-					24
07	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	2			N	-0-					24
08	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	2			N	-0-					24

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

03	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					36
04	360	N	106	-0-	-254	-0-	106	2			N	-0-					36
05	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	2			N	-0-					36
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					36
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					36
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					36

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					22
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					22
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					22
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	821	2	4	9	N	4					26
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					26
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
03	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-					28
04	420	N	185	-0-	-235	-0-	185	2			N	-0-					28
05	527	N	272	-0-	-255	-0-	272	2			N	-0-					28
06	300	N	95	-0-	-205	-0-	95	2			N	-0-					28
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					28
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					30
04	270	N	135	-0-	-135	-0-	135	2			N	-0-					30
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					30
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					30
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					30
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					30

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
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					15
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					15
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					15
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					15
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					15
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	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
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					15
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			Y	-0-					15
05	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			Y	-0-					15
06	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	2			Y	-0-					15
07	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			Y	-0-					15
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			Y	-0-					15

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
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					22
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					22
05	1023	N	827	-0-	-196	-0-	827	2			N	-0-					22
06	960	N	783	-0-	-177	-0-	783	2			N	-0-					22
07	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					22
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					22

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					66
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	2			Y	-0-					66
05	1023	N	896	-0-	-127	-0-	896	2			Y	-0-					66
06	960	N	805	-0-	-155	-0-	805	2			Y	-0-					66
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					66
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					66

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
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					48
04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1037	2			Y	-0-					48
05	1085	N	971	-0-	-114	-0-	971	2			Y	-0-					48
06	1050	N	812	-0-	-238	-0-	812	2			Y	-0-					48
07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			Y	-0-					48
*08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
03	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-					106
04	540	N	443	-0-	-97	-0-	443	2			N	-0-					106
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					106
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					106
07	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					106
08	527	N	300	-0-	-227	-0-	300	2			N	-0-					106

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
03	713	N	249	-0-	-464	-0-	249	2			N	-0-					41
04	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	2			Y	-0-					41
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					41
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					41
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					41
08	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	2			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
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					63
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					63
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					63
06	810	N	591	-0-	-219	-0-	591	2			N	-0-					63
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-					63
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					63

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
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					41
04	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	2			Y	-0-					41
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					41
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					41
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					41
08	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	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
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					56
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					56
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					56
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					56
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					56
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					56

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
03	651	N	277	-0-	-374	-0-	277	2			N	-0-					16
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					16
05	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-					16
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					16
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					16
08	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	2			N	-0-					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			Y	-0-					144
04	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			Y	-0-					144
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					144
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			Y	-0-					144
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					144
08	403	N	185	-0-	-218	-0-	185	2			Y	-0-					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	2			N	-0-					17
04	1530	N	1399	-0-	-131	-0-	1399	2			Y	-0-					17
05	1550	N	1326	-0-	-224	-0-	1326	2			Y	-0-					17
06	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	1308	2			Y	-0-					17
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					17
08	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	1147	2			Y	-0-					17

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	669	2	4	9	N	4					140
04	720	N	423	-0-	-297	-0-	423	2			N	-0-					140
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					140
06	660	N	350	-0-	-310	-0-	350	2			N	-0-					140
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					140
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					140

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	669	2	4	9	N	4					40
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					40
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					40
06	660	N	368	-0-	-292	-0-	368	2			N	-0-					40
07	775	N	264	-0-	-511	-0-	264	2			N	-0-					40
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					40

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					19
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-					19
05	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					19
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	711	2	3	9	N	3					22
07	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-					22
08	837	N	787	-0-	-50	-0-	781	2	6	9	N	5					27

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					24
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	2			N	-0-					24
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					24
06	570	N	281	-0-	-289	-0-	281	2			N	-0-					24
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					24
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					24

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	2			N	-0-					125
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					125
05	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					125
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					125
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					125
*08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					125

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
03	1209	N	916	-0-	-293	-0-	916	2			N	-0-					45
04	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					45
05	1054	N	842	-0-	-212	-0-	842	2			N	-0-					45
06	900	N	843	-0-	-57	-0-	843	2			N	-0-					45
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					45
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					60
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					60
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					60
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					60
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					60
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	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
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					23
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					23
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					23
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					23
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					23
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					23

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
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2729	2	7	9	N	6					100
04	2640	N	2400	-0-	-240	-0-	2400	2			N	-0-					100
05	2604	N	2573	-0-	-31	-0-	2573	2			N	-0-					100
06	2640	N	2281	-0-	-359	-0-	2281	2			N	-0-					100
07	3100	N	3422	-0-	322	322	3422	2			N	-0-					100
*08	3100	N	3403	-0-	303	625	3403	2			N	-0-					100

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
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					142
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					142
05	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-					142
06	1080	N	884	-0-	-196	-0-	884	2			N	-0-					142
07	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					142
08	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	2			N	-0-					142

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
03	1674	N	1378	-0-	-296	-0-	1378	2			N	-0-					30
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					30
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1557	2	13	9	N	12					42
06	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	1218	2			N	-0-					42
07	1798	N	1316	-0-	-482	-0-	1316	2			N	-0-					42
08	1581	N	1303	-0-	-278	-0-	1297	2	6	9	N	5					47

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
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					94
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					94
05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4383	2	7	9	N	6					100
06	3540	X	2982	-0-	-558	-0-	2971	2	11	9	N	10					110
07	3658	X	2641	-0-	-1017	-0-	2641	2			N	-0-					110
08	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	3527	2			N	-0-					110

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
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					152
04	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					152
05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					152
06	3270	X	3036	-0-	-234	-0-	3025	2	11	9	N	10					162
07	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					162
*08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					96
04	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					96
05	1054	N	864	-0-	-190	-0-	864	2			N	-0-					96
06	990	N	780	-0-	-210	-0-	780	2			N	-0-					96
07	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					96
08	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	2			N	-0-					96

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
03	3100	X	3072	-0-	-28	-0-	3072	2			N	-0-					110
04	2940	X	2809	-0-	-131	-0-	2809	2			N	-0-					110
05	2883	X	2085	-0-	-798	-0-	2085	2			N	-0-					110
06	2970	X	2671	-0-	-299	-0-	2671	2			N	-0-					110
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					110
*08	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					110

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
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					46
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3608	2	6	9	N	5					51
05	2976	X	2118	-0-	-858	-0-	2112	2	6	9	N	5					56
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					56
07	2976	X	2958	-0-	-18	-0-	2958	2			N	-0-					56
08	2976	X	2113	-0-	-863	-0-	2113	2			N	-0-					56

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
03	4836	X	4115	-0-	-721	-0-	4104	2	11	9	N	10					83
04	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6893	2	8	9	N	7					90
05	5363	X	4676	-0-	-687	-0-	4663	2	13	9	N	12					102
06	5190	X	4200	-0-	-990	-0-	4198	2	2	9	N	2					104
07	5766	X	3843	-0-	-1923	-0-	3843	2			N	-0-					104
08	5766	X	3657	-0-	-2109	-0-	3657	2			N	-0-					104

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
03	4030	X	3623	-0-	-407	-0-	3623	2			N	-0-					65
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			Y	-0-					65
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			Y	-0-					65
06	3630	X	3202	-0-	-428	-0-	3202	2			Y	-0-					65
07	4030	X	3473	-0-	-557	-0-	3473	2			Y	-0-					65
08	4154	X	3514	-0-	-640	-0-	3514	2			Y	-0-					65

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
03	5270	X	4454	-0-	-816	-0-	4446	2	8	9	N	7					146
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					146
05	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					146
06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					146
07	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					146
*08	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					146

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
03	5084	X	4373	-0-	-711	-0-	4367	2	6	9	N	5					155
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5147	2	11	9	N	10					165
05	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7475	2	11	9	N	10					175
06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					175
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					175
08	6324	X	4929	-0-	-1395	-0-	4929	2			N	-0-					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
03	2914	X	1152	-0-	-1762	-0-	1152	2			N	-0-					165
04	2280	X	2082	-0-	-198	-0-	2082	2			N	-0-					165
05	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2367	2	8	9	N	7					172
06	1650	X	1391	-0-	-259	-0-	1391	2			N	-0-					172
07	2139	X	1555	-0-	-584	-0-	1555	2			N	-0-					172
08	2387	X	2067	-0-	-320	-0-	2067	2			N	-0-					172

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
03	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	2903	2	6183	5	N	-0-					41
04	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	9065	2	8310	5	N	25					66
							28	9									
05	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	4346	2	11293	5	N	-0-					66
06	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	1724	2	7011	5	N	-0-					66
07	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	3980	2	7631	5	N	-0-					66
*08	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	4928	2	8541	5	N	-0-					66

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
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
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

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

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

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

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALE, DOYLE C. 197636
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	62	1	662	3	N	5					39
							6	9									
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	60	1	637	3	N	2					41
							2	9									
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	62	1	649	3	N	-0-					41
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	60	1	619	3	N	-0-					41
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	62	1	624	3	N	5					46
							6	9									
08	713	N	709	-0-	-4	-0-	62	1	647	3	N	-0-					46

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	775	1	2662	3	N	66					151
							73	9									
04	3330	X	3091	-0-	-239	-0-	750	1	2316	3	N	23					174
							25	9									
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	775	1	2700	3	N	102	165	1			111
							112	9									
06	3330	X	3221	-0-	-109	-0-	675	1	2505	3	N	37					148
							41	9									
07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	775	1	2845	3	N	25					173
							28	9									
*08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	775	1	2923	3	N	33	174	1			32
							36	9									

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6481	-0-	-449	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6878	-0-	-283	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					-0-
07	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-
08	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-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

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					62
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					62

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

03	4340	X	3897	-0-	-443	-0-	124	1	3773	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3736	-0-	-464	-0-	120	1	3616	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3613	-0-	-727	-0-	117	1	3496	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3462	-0-	-708	-0-	125	1	3337	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3564	-0-	-435	-0-	119	1	3445	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3449	-0-	-457	-0-	129	1	3320	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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

03	3999	X	3691	-0-	-308	-0-	19	1	3668	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	3870	X	3507	-0-	-363	-0-	18	1	3489	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3523	-0-	-414	-0-	18	1	3505	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3403	-0-	-197	-0-	17	1	3354	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*07	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	24	1	3320	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3689	X	3442	-0-	-247	-0-	18	1	3424	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

03	3100	N	2252	-0-	-848	1066	11	1	2241	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	11	1	2082	3	Y	-0-					-0-
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	11	1	2141	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2123	-0-	-67	-0-	11	1	2112	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	16	1	2154	3	Y	-0-					-0-
*08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	12	1	2314	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	15	1	2926	3	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2766	-0-	66	-0-	14	1	2752	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3156	-0-	56	56	16	1	3140	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3248	-0-	248	304	17	1	3231	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3420	-0-	320	624	24	1	3396	3	Y	-0-					-0-
*08	3974	X	3350	-0-	-624	-0-	18	1	3332	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2222	-0-	-630	-0-	11	1	2211	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	2306	-0-	-454	-0-	12	1	2294	3	N	-0-					-0-
05	2666	X	2632	-0-	-34	-0-	13	1	2619	3	N	-0-					-0-
06	2550	X	2547	-0-	-3	-0-	13	1	2534	3	N	-0-					-0-
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	21	1	2856	3	N	-0-					-0-
*08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	16	1	2975	3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	9	1	1736	3	N	-0-					5
04	510	N	1516	-0-	1006	-0-	8	1	1508	3	N	-0-					5
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	8	1	1611	3	N	-0-					5
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	8	1	1557	3	N	-0-					5
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	12	1	1606	3	N	-0-					5
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	N	-0-					5

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3650	-0-	550	550	19	1	3631	3	Y	-0-					2
04	840	N	3715	-0-	2875	-0-	19	1	3696	3	Y	-0-					2
05	3100	N	3536	-0-	436	436	18	1	3518	3	Y	-0-					2
06	3789	X	3353	-0-	-436	-0-	17	1	3336	3	Y	-0-					2
07	3813	X	3408	-0-	-405	-0-	24	1	3384	3	Y	-0-					2
08	3813	X	3178	-0-	-635	-0-	17	1	3161	3	Y	-0-					2

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	7	1	1283	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1251	-0-	201	-0-	6	1	1245	3	Y	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	7	1	1274	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	7	1	1251	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	9	1	1240	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	6	1	1095	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	9	1	1680	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1625	-0-	35	-0-	8	1	1617	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	8	1	1618	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	8	1	1513	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	12	1	1597	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	6	1	1153	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1120	-0-	10	-0-	6	1	1114	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	6	1	1152	3	N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	6	1	1122	3	N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	8	1	1150	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	6	1	1094	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

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-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

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-

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

03	744	N	689	-0-	-55	-0-	4	1	685	3	N	-0-					-0-
04	600	N	667	-0-	67	-0-	3	1	664	3	N	-0-					-0-
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	4	1	720	3	N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	4	1	687	3	N	-0-					-0-
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	5	1	671	3	N	-0-					-0-
08	713	N	655	-0-	-58	-0-	4	1	651	3	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	10	1	1897	3	Y	8					18
							9	9									
04	1140	N	1779	-0-	639	-0-	9	1	1770	3	Y	-0-					18
05	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	10	1	1847	3	Y	1					19
							1	9									
06	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	9	1	1783	3	Y	1					20
							1	9									
*07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	13	1	1832	3	Y	-0-					20
08	1860	N	728	-0-	-1132	-0-	4	1	724	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3908	-0-	-29	-0-	20	1	3888	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3739	-0-	-101	-0-	19	1	3720	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3859	-0-	-109	-0-	20	1	3839	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	19	1	3562	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3754	-0-	-90	-0-	27	1	3727	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3728	-0-	-116	-0-	20	1	3708	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
03	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	9	1	1736	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1679	-0-	-121	-0-	9	1	1670	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1397	-0-	-432	-0-	7	1	1390	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1519	-0-	-161	-0-	8	1	1511	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	12	1	1616	3	Y	-0-					-0-
*08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	3	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
03	3100	N	2146	-0-	-954	232	11	1	2135	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2061	-0-	-9	-0-	10	1	2051	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1886	-0-	-253	-0-	10	1	1876	3	Y	-0-					-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	11	1	2103	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	16	1	2197	3	Y	-0-					-0-
*08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	12	1	2192	3	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
03	5530	X	3948	-0-	-1582	-0-	20	1	3928	3	Y	-0-					-0-
04	1650	X	3777	-0-	2127	-0-	19	1	3758	3	Y	-0-					-0-
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	19	1	3603	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3188	-0-	-532	-0-	17	1	3171	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3363	-0-	-481	-0-	24	1	3339	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3363	-0-	-481	-0-	18	1	3345	3	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
03	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	9	1	1692	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	8	1	1545	3	Y	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	9	1	1752	3	Y	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	9	1	1654	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	13	1	1758	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	9	1	1717	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	899	N	844	-0-	-55	-0-	4	1	840	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	763	-0-	-77	-0-	4	1	759	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	751	-0-	-117	-0-	4	1	747	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	700	-0-	-110	-0-	4	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	6	1	772	3	Y	-0-					-0-
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	755	3	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
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	56	1	1548	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	47	1	1413	2	N	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	61	1	1825	2	N	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	59	1	1581	2	N	-0-					-0-
*07	1519	N	754	-0-	-765	-0-	25	1	729	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	423	-0-	-1468	-0-	16	1	407	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2679	-0-	-421	6047	14	1	2665	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2551	-0-	-89	-0-	13	1	2538	3	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2619	-0-	-109	-0-	13	1	2606	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2519	-0-	-61	-0-	13	1	2506	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	18	1	2551	3	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	13	1	2537	3	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
03	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	7	1	1450	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	7	1	1403	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	7	1	1391	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	7	1	1338	3	N	-0-					-0-
*07	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	10	1	1358	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	7	1	1373	3	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
03	775	N	625	-0-	-150	-0-	3	1	622	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	721	-0-	-59	-0-	4	1	717	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	4	1	750	3	Y	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	4	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	5	1	698	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	4	1	663	3	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
03	3100	N	2826	-0-	-274	6493	14	1	2812	3	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2444	-0-	-226	-0-	12	1	2432	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	31	-0-	-2573	-0-	23	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	3000	N	8612	-0-	5612	5612	45	1	8567	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	13570	-0-	10470	16082	97	1	13473	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	10067	-0-	6967	23049	53	1	10014	3	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
03	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	46	1	1269	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1347	-0-	87	-0-	43	1	1304	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	45	1	1343	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	995	-0-	-265	-0-	36	1	959	2	N	-0-					-0-
*07	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	46	1	1333	2	N	-0-					-0-
*08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	57	1	1471	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	20	1	3819	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3929	-0-	269	-0-	20	1	3909	3	Y	-0-					-0-
05	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	22	1	4340	3	Y	-0-					-0-
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	25	1	4885	3	Y	-0-					-0-
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	31	1	4352	3	Y	-0-					-0-
*08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	23	1	4300	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	55	1	1671	2	N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	50	1	1511	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	50	1	1507	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1443	-0-	-237	-0-	52	1	1391	2	N	-0-					-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	55	1	1589	2	N	-0-					-0-
*08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	59	1	1529	2	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

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-

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

03	2662	N	2136	-0-	-526	-0-	11	1	2125	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	10	1	1872	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1757	-0-	-313	-0-	9	1	1748	3	Y	-0-					-0-
*07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	13	1	1775	3	Y	-0-					-0-
*08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	12	1	2312	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	9	1	1745	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1697	-0-	47	-0-	9	1	1688	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	9	1	1687	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	759	-0-	-915	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	8	1	1486	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

03	3100	N	3135	-0-	35	106	16	1	3119	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	2987	-0-	887	-0-	15	1	2972	3	N	-0-					-0-
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	15	1	2842	3	N	-0-					-0-
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	16	1	3103	3	N	-0-					-0-
*07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	23	1	3234	3	N	-0-					-0-
*08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	18	1	3382	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	5	1	1009	3	N	-0-					-0-
04	960	N	1078	-0-	118	-0-	6	1	1072	3	N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	6	1	1179	3	N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	6	1	1052	3	N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	6	1	1039	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

03	2697	N	2390	-0-	-307	-0-	12	1	2378	3	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2314	-0-	-236	-0-	12	1	2302	3	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2473	-0-	-100	-0-	13	1	2460	3	Y	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	13	1	2546	3	Y	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	20	1	2706	3	Y	-0-					-0-
*08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	14	1	2700	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

03	3441	X	2924	-0-	-517	-0-	15	1	2909	3	N	-0-					10
04	3330	X	2643	-0-	-687	-0-	13	1	2630	3	N	-0-					10
05	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	15	1	2996	3	N	-0-					10
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	17	1	3277	3	N	-0-					10
*07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	26	1	3630	3	N	-0-					10
*08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	19	1	3568	3	N	-0-					10

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

03	899	N	820	-0-	-79	-0-	4	1	816	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	843	-0-	3	-0-	4	1	839	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	4	1	835	3	Y	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	964	3	Y	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	7	1	979	3	Y	-0-					-0-
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	5	1	897	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

03	3100	X	3024	-0-	-76	-0-	15	1	3009	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2934	-0-	-66	-0-	15	1	2919	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	15	1	2963	3	Y	-0-					-0-
06	2940	N	2935	-0-	-5	-0-	15	1	2920	3	Y	-0-					-0-
*07	3038	N	2966	-0-	-72	-0-	21	1	2945	3	Y	-0-					-0-
08	2976	N	2836	-0-	-140	-0-	15	1	2821	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

03	961	N	928	-0-	-33	-0-	5	1	923	3	Y	-0-					7
04	930	N	887	-0-	-43	-0-	5	1	882	3	Y	-0-					7
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	5	1	959	3	Y	-0-					7
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	5	1	952	3	Y	-0-					7
*07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	8	1	1063	3	Y	-0-					7
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	6	1	1049	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	22	1	4350	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	4542	-0-	1812	-0-	23	1	4519	3	N	-0-					-0-
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	24	1	4678	3	N	-0-					-0-
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	23	1	4480	3	N	-0-					-0-
*07	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	32	1	4446	3	N	-0-					-0-
*08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	24	1	4433	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	4	1	700	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	729	-0-	99	-0-	4	1	725	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	460	-0-	-160	-0-	2	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	236	-0-	-454	-0-	1	1	235	3	Y	-0-					-0-
*07	744	N	524	-0-	-220	-0-	4	1	520	3	Y	-0-					-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	3	1	528	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

03	837	N	835	-0-	-2	-0-	4	1	831	3	N	-0-					-0-
04	750	N	804	-0-	54	-0-	4	1	800	3	N	-0-					-0-
05	837	N	795	-0-	-42	-0-	4	1	791	3	N	-0-					-0-
06	810	N	777	-0-	-33	-0-	4	1	773	3	N	-0-					-0-
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	6	1	777	3	N	-0-					-0-
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	4	1	780	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	757	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	1670	-0-	980	-0-	9	1	1661	3	Y	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	6	1	1201	3	Y	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	9	1	1760	3	Y	-0-					-0-
*07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	16	1	2152	3	Y	-0-					-0-
*08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	16	1	2924	3	Y	20					20
							22	9									

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	63	1	1727	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1526	-0-	-214	-0-	49	1	1477	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	50	1	1501	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1623	-0-	-117	-0-	59	1	1564	2	N	-0-					-0-
*07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	55	1	1592	2	N	-0-					-0-
*08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	61	1	1570	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
03	930	N	785	-0-	-145	-0-	4	1	781	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	749	-0-	-151	-0-	4	1	745	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	742	-0-	-95	-0-	4	1	738	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	653	-0-	-97	-0-	3	1	650	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	709	-0-	-66	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					-0-
*08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	5	1	938	3	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
03	3100	N	2174	-0-	-926	268	11	1	2163	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2081	-0-	-19	-0-	11	1	2070	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	11	1	2114	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2041	-0-	-59	-0-	11	1	2030	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	15	1	2103	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	11	1	2107	3	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
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	12	1	2266	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	2418	-0-	648	-0-	12	1	2406	3	Y	-0-					-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	11	1	2114	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1986	-0-	-174	-0-	10	1	1955	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	2232	N	1954	-0-	-278	-0-	14	1	1939	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2139	N	1886	-0-	-253	-0-	10	1	1876	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	9	1	1669	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	9	1	1664	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	8	1	1629	3	N	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	8	1	1626	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	12	1	1639	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	8	1	1586	3	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
03	3100	N	2620	-0-	-480	4929	13	1	2607	3	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2637	-0-	267	-0-	13	1	2624	3	Y	-0-					-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	13	1	2541	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2351	-0-	-199	-0-	12	1	2339	3	Y	-0-					-0-
*07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	19	1	2678	3	Y	-0-					-0-
*08	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	16	1	3047	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	55	1	10724	3	Y	-0-					-0-
04	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	52	1	10208	3	Y	-0-					-0-
05	10602	X	10489	-0-	-113	-0-	54	1	10435	3	Y	-0-					-0-
06	10320	X	9868	-0-	-452	-0-	51	1	9817	3	Y	-0-					-0-
07	10664	X	9663	-0-	-1001	-0-	69	1	9594	3	Y	-0-					-0-
08	10664	X	9820	-0-	-844	-0-	52	1	9768	3	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
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	13	1	2446	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	2364	-0-	1314	-0-	12	1	2352	3	N	-0-					-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	12	1	2415	3	N	-0-					-0-
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	12	1	2304	3	N	-0-					-0-
*07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	17	1	2390	3	N	-0-					-0-
*08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	13	1	2360	3	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
03	3100	N	2462	-0-	-638	3325	13	1	2449	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2181	-0-	-249	-0-	11	1	2170	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	70	-0-	-2441	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	2370	N	1724	-0-	-646	-0-	9	1	1715	3	Y	-0-					-0-
*07	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	22	1	3075	3	Y	-0-					-0-
*08	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	16	1	3005	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1650	-0-	-179	-0-	8	1	1642	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1509	-0-	-141	-0-	8	1	1501	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1379	-0-	-326	-0-	7	1	1372	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1042	-0-	-548	-0-	5	1	1037	3	Y	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	12	1	1629	3	Y	-0-					-0-
*08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	9	1	1645	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 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
03	3100	N	3276	-0-	176	312	17	1	3259	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	3050	-0-	1040	-0-	15	1	3035	3	N	-0-					-0-
05	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	13	1	2491	3	N	-0-					-0-
06	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	11	1	2096	3	N	-0-					-0-
07	2077	X	1828	-0-	-249	-0-	13	1	1815	3	N	-0-					-0-
08	2077	X	1944	-0-	-133	-0-	10	1	1934	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	949	-0-	-74	-0-	5	1	944	3	N	-0-					-0-
04	990	N	799	-0-	-191	-0-	4	1	795	3	N	-0-					-0-
05	868	N	716	-0-	-152	-0-	4	1	712	3	N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	5	1	949	3	N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	7	1	919	3	N	-0-					-0-
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	4	1	820	3	N	-0-					-0-

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
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	10	1	1897	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1722	-0-	192	-0-	9	1	1713	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	8	1	1479	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1461	-0-	-399	-0-	8	1	1453	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	10	1	1341	3	Y	-0-					-0-
*08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	8	1	1489	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

03	527	N	513	-0-	-14	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	478	-0-	-122	-0-	2	1	476	3	Y	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					-0-
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	4	1	691	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

03	1333	X	834	-0-	-499	-0-	4	1	830	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	659	-0-	359	-0-	3	1	656	3	Y	-0-					-0-
05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	3	1	603	3	Y	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	4	1	730	3	Y	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	6	1	853	3	Y	-0-					-0-
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	4	1	820	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

03	4123	X	3892	-0-	-231	-0-	20	1	3872	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3721	-0-	-269	-0-	19	1	3702	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	19	1	3771	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	3710	-0-	-70	-0-	19	1	3691	3	N	-0-					-0-
*07	3906	X	3631	-0-	-275	-0-	26	1	3605	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	19	1	3525	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

03	3131	X	2692	-0-	-439	-0-	14	1	2678	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2566	-0-	-464	-0-	13	1	2553	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2536	-0-	-595	-0-	13	1	2523	3	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2364	-0-	-336	-0-	12	1	2352	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2448	-0-	-342	-0-	18	1	2430	3	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2518	-0-	-179	-0-	13	1	2505	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

03	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	6	1	1073	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	999	-0-	-81	-0-	5	1	994	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	998	-0-	-87	-0-	5	1	993	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	978	-0-	-72	-0-	5	1	973	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	7	1	996	3	N	-0-					-0-
08	992	N	973	-0-	-19	-0-	5	1	968	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

03	1798	N	1302	-0-	-496	-0-	7	1	1295	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	1283	-0-	413	-0-	7	1	1276	3	Y	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	7	1	1297	3	Y	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	10	1	1367	3	Y	-0-					-0-
*08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	8	1	1467	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	800	-0-	-37	-0-	4	1	796	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	4	1	783	3	Y	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	3	Y	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	4	1	821	3	Y	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	6	1	826	3	Y	-0-					-0-
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	4	1	819	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	7	1	1320	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1241	-0-	11	-0-	6	1	1235	3	Y	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	7	1	1293	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	7	1	1283	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	9	1	1242	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	75	1	2075	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	2174	-0-	854	-0-	70	1	2104	2	N	-0-					-0-
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	70	1	2080	2	N	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	71	1	1897	2	N	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	55	1	1586	2	N	-0-					-0-
*08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	80	1	2052	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

03	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	11	1	2218	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	1889	-0-	-481	-0-	10	1	1879	3	N	-0-					-0-
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	12	1	2273	3	N	-0-					-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	12	1	2227	3	N	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	15	1	2100	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2074	-0-	-220	-0-	11	1	2063	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	6	1	1140	3	Y	-0-					12
04	960	N	1046	-0-	86	-0-	5	1	1041	3	Y	-0-					12
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	6	1	1125	3	Y	-0-	12	1			-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	6	1	1112	3	Y	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	9	1	1219	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	6	1	1125	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

03	3100	N	2155	-0-	-945	135	11 3	1 9	2141	3	Y	3					13
04	2160	N	1972	-0-	-188	-0-	10 2	1 9	1960	3	Y	2					15
05	2294	N	2075	-0-	-219	-0-	11 1	1 9	2063	3	Y	1					16
06	1980	N	1868	-0-	-112	-0-	10 21	1 9	1837	3	Y	19	35	1			-0-
*07	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	14 1	1 9	1962	3	Y	1	1	1			-0-
*08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	15	1	2834	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4991	X	4750	-0-	-241	-0-	24	1	4726	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4359	-0-	-471	-0-	22	1	4337	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4708	-0-	-190	-0-	24	1	4684	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4216	-0-	-374	-0-	22	1	4194	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4463	-0-	-280	-0-	32	1	4431	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4664	-0-	-79	-0-	25	1	4639	3	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
03	2976	N	2805	-0-	-171	-0-	14	1	2791	3	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2758	-0-	-32	-0-	14	1	2744	3	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2862	-0-	-21	-0-	15	1	2847	3	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2528	-0-	-172	-0-	13	1	2515	3	Y	-0-					-0-
*07	2852	N	2636	-0-	-216	-0-	19	1	2617	3	Y	-0-					-0-
08	2852	N	1052	-0-	-1800	-0-	6	1	1046	3	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
03	3534	X	3343	-0-	-191	-0-	418	1	2925	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3021	-0-	-399	-0-	403	1	2618	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3192	-0-	-156	-0-	417	1	2775	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2615	-0-	-205	-0-	402	1	2213	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2901	-0-	-13	-0-	421	1	2480	3	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2903	-0-	-11	-0-	416	1	2464	3	Y	21	21	1			-0-
							23	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
03	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	8	1	1515	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1279	-0-	-251	-0-	7	1	1272	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	7	1	1274	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1209	-0-	-261	-0-	6	1	1203	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	8	1	1170	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	7	1	1230	3	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
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	56	1	1536	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	46	1	1381	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	47	1	1417	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	49	1	1297	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	46	1	1327	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	50	1	1282	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	8	1	1634	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	53	-0-	-1357	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	7	1	1385	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1233	-0-	-267	-0-	6	1	1227	3	Y	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	9	1	1305	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	7	1	1374	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

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

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

03	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	10 7	1 9	1896	3	Y	6	2	1			5
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	10 13	1 9	1871	3	Y	12					17
*05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	10	1	1899	3	Y	-0-	17	1			-0-
06	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	9 12	1 9	1787	3	Y	11	1	1			10
07	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	13 6	1 9	1775	3	Y	5	10	1			5
08	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	9 1	1 9	1657	3	Y	1	1	1			5

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

03	3100	N	2759	-0-	-341	4397	14	1	2745	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	91	-0-	-2039	-0-	13	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2095	-0-	-695	-0-	11	1	2084	3	Y	-0-					-0-
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	15	1	2788	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3228	-0-	128	128	23	1	3205	3	Y	-0-					-0-
*08	2806	N	2678	-0-	-128	-0-	14	1	2664	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	6	1	1169	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	1131	-0-	231	-0-	6	1	1125	3	Y	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	6	1	1225	3	Y	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	9	1	1288	3	Y	-0-					-0-
*08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	7	1	1226	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

03	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	30	1	5921	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5659	-0-	19	-0-	29	1	5630	3	Y	-0-					-0-
05	5952	X	5737	-0-	-215	-0-	29	1	5708	3	Y	-0-					-0-
06	5760	X	5508	-0-	-252	-0-	29	1	5479	3	Y	-0-					-0-
*07	5952	X	5587	-0-	-365	-0-	40	1	5547	3	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5479	-0-	-473	-0-	29	1	5450	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	14	1	2821	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2822	-0-	242	-0-	14	1	2808	3	N	-0-					-0-
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	14	1	2810	3	N	-0-					-0-
06	2730	N	2494	-0-	-236	-0-	13	1	2481	3	N	-0-					-0-
07	2821	N	2419	-0-	-402	-0-	17	1	2402	3	N	-0-					-0-
08	2821	N	2336	-0-	-485	-0-	12	1	2324	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	34	1	6634	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	6275	-0-	3335	-0-	32	1	6243	3	N	-0-					-0-
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	34	1	6594	3	N	-0-					-0-
06	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	33	1	6359	3	N	-0-					-0-
07	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	46	1	6382	3	N	-0-					-0-
*08	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	34	1	6371	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

03	4991	X	4826	-0-	-165	-0-	25	1	4801	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4613	-0-	-217	-0-	23	1	4590	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4754	-0-	-206	-0-	24	1	4730	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4581	-0-	-9	-0-	24	1	4557	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4678	-0-	-65	-0-	33	1	4645	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4638	-0-	-105	-0-	24	1	4614	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

03	3348	X	3249	-0-	-99	-0-	16	1	3224	3	Y	8					23
							9	9									
*04	3120	X	3047	-0-	-73	-0-	15	1	3021	3	Y	10					33
							11	9									
*05	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	16	1	3099	3	Y	-0-	28	1			5
06	3240	X	3030	-0-	-210	-0-	16	1	3012	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	3348	X	3073	-0-	-275	-0-	22	1	3045	3	Y	5					10
							6	9									
08	3255	X	2960	-0-	-295	-0-	16	1	2941	3	Y	3					13
							3	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

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-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1680	N	1849	-0-	169	-0-	9	1	1840	3	Y	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	10	1	1939	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1462	-0-	-278	-0-	8	1	1454	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1281	-0-	-641	-0-	9	1	1272	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1254	-0-	-668	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					-0-

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

03	3100	N	2661	-0-	-439	3207	14	1	2647	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2237	-0-	-103	-0-	11	1	2226	3	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2396	-0-	-146	-0-	12	1	2384	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2150	-0-	-190	-0-	11	1	2139	3	Y	-0-					-0-
07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	19	1	2675	3	Y	-0-					-0-
*08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	14	1	2635	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3100	N	2357	-0-	-743	1641	12	1	2345	3	Y	-0-			-0-
04	1980	N	2319	-0-	339	-0-	12	1	2307	3	Y	-0-			-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	12	1	2293	3	Y	-0-			-0-
06	2220	N	2172	-0-	-48	-0-	11	1	2161	3	Y	-0-			-0-
07	2294	N	2205	-0-	-89	-0-	16	1	2189	3	Y	-0-			-0-
08	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	12	1	2192	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

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-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

03	4092	X	3776	-0-	-316	-0-	19	1	3757	3	Y	-0-			-0-
04	3870	X	3539	-0-	-331	-0-	18	1	3521	3	Y	-0-			-0-
05	3999	X	3422	-0-	-577	-0-	17	1	3405	3	Y	-0-			-0-
06	3690	X	3370	-0-	-320	-0-	17	1	3353	3	Y	-0-			-0-
07	3813	X	3308	-0-	-505	-0-	24	1	3284	3	Y	-0-			-0-
08	3782	X	3384	-0-	-398	-0-	18	1	3366	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

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-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

03	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	9	1	1825	3	Y	-0-			-0-
04	1590	N	1648	-0-	58	-0-	8	1	1640	3	Y	-0-			-0-
05	1984	N	1633	-0-	-351	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-			-0-
06	1770	N	1563	-0-	-207	-0-	8	1	1555	3	Y	-0-			-0-
*07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	12	1	1719	3	Y	-0-			-0-
*08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	9	1	1754	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

03	744	N	706	-0-	-38	-0-	4	1	702	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	4	1	683	3	Y	-0-			-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	Y	-0-			-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	4	1	669	3	Y	-0-			-0-
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	5	1	658	3	Y	-0-			-0-
08	713	N	650	-0-	-63	-0-	3	1	647	3	Y	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

03	1860	N	1453	-0-	-407	-0-	7	1	1446	3	N	-0-			-0-
04	1560	N	1354	-0-	-206	-0-	7	1	1347	3	N	-0-			-0-
05	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	8	1	1474	3	N	-0-			-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	9	1	1679	3	N	-0-			-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	11	1	1591	3	N	-0-			-0-
*08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	9	1	1618	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	1	1	253	3	Y	-0-			-0-
04	240	N	260	-0-	20	-0-	1	1	259	3	Y	-0-			-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	1	1	203	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	1	1	145	3	Y	-0-			-0-
08	217	N	120	-0-	-97	-0-	1	1	119	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	46	1	1274	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1038	-0-	-252	-0-	33	1	1005	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	35	1	1035	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1047	-0-	-243	-0-	38	1	1009	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	34	1	997	2	N	-0-			-0-
*08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	50	1	1278	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
03	5549	X	5133	-0-	-416	-0-	164	1	4969	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	4964	-0-	-106	-0-	160	1	4804	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	5057	-0-	-182	-0-	164	1	4893	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	4768	-0-	-302	-0-	172	1	4596	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	4786	-0-	-453	-0-	160	1	4626	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	4561	-0-	-585	-0-	170	1	4391	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
03	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	30	1	5856	3	Y	-0-			-0-
04	5280	X	5245	-0-	-35	-0-	27	1	5218	3	Y	-0-			-0-
05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	32	1	6189	3	Y	-0-			-0-
06	5520	X	5489	-0-	-31	-0-	28	1	5461	3	Y	-0-			-0-
07	5704	X	5496	-0-	-208	-0-	39	1	5457	3	Y	-0-			-0-
08	5704	X	5065	-0-	-639	-0-	27	1	5038	3	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
03	3100	N	2271	-0-	-829	213	12	1	2259	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	78	-0-	-552	-0-	11	1	67	3	Y	-0-			-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	12	1	2288	3	Y	-0-			-0-
06	2190	N	2140	-0-	-50	-0-	11	1	2129	3	Y	-0-			-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	14	1	1901	3	Y	-0-			-0-
08	2294	N	1844	-0-	-450	-0-	10	1	1834	3	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
03	4526	X	4154	-0-	-372	-0-	21	1	4133	3	Y	-0-			-0-
04	4320	X	3816	-0-	-504	-0-	19	1	3797	3	Y	-0-			-0-
05	4464	X	4175	-0-	-289	-0-	21	1	4154	3	Y	-0-			-0-
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	21	1	4028	3	Y	-0-			-0-
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	29	1	4050	3	Y	-0-			-0-
*08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	23	1	4272	3	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
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	127	1	3490	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	3568	-0-	598	-0-	115	1	3453	2	N	-0-			-0-
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	121	1	3611	2	N	-0-			-0-
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	129	1	3447	2	N	-0-			-0-
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	126	1	3665	2	N	-0-			-0-
*08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	138	1	3563	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 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
03	5797	X	5510	-0-	-287	-0-	28	1	5482	3	Y	-0-					-0-
04	5610	X	4988	-0-	-622	-0-	25	1	4963	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5719	-0-	-78	-0-	29	1	5690	3	Y	-0-					-0-
06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	32	1	6095	3	Y	-0-					-0-
*07	5518	X	5040	-0-	-478	-0-	36	1	5004	3	Y	-0-					-0-
08	5704	X	4344	-0-	-1360	-0-	23	1	4321	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	13	1	2589	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	2431	-0-	-59	-0-	12	1	2419	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2549	-0-	-117	-0-	13	1	2536	3	N	-0-					-0-
06	2520	N	2471	-0-	-49	-0-	13	1	2458	3	N	-0-					-0-
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	18	1	2542	3	N	-0-					-0-
08	2542	N	2518	-0-	-24	-0-	13	1	2505	3	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
03	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	10	1	2022	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	2136	-0-	186	-0-	11	1	2125	3	Y	-0-					-0-
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	12	1	2385	3	Y	-0-					-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	12	1	2274	3	Y	-0-					-0-
*07	2015	N	1032	-0-	-983	-0-	7	1	1025	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1825	-0-	-190	-0-	10	1	1815	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	4903	-0-	-801	-0-	25	1	4878	3	N	-0-					-0-
04	5370	X	4667	-0-	-703	-0-	24	1	4643	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	4980	-0-	-383	-0-	25	1	4955	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	4513	-0-	-257	-0-	23	1	4490	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	4774	-0-	-155	-0-	34	1	4740	3	N	-0-					-0-
*08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	27	1	5165	3	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
03	4185	X	3982	-0-	-203	-0-	20	1	3962	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	138	-0-	-3852	-0-	20	1	118	3	N	-0-					-0-
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	21	1	4098	3	N	-0-					-0-
06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	21	1	4075	3	N	-0-					-0-
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	30	1	4097	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	4108	-0-	-15	-0-	22	1	4086	3	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
03	3100	N	2578	-0-	-522	4065	13	1	2565	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	2316	-0-	756	-0-	12	1	2304	3	Y	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	12	1	2245	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2263	-0-	-227	-0-	12	1	2251	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	17	1	2319	3	Y	-0-					-0-
*08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	12	1	2320	3	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
03	4991	X	4852	-0-	-139	-0-	25	1	4827	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4663	-0-	-167	-0-	24	1	4639	3	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4735	-0-	-256	-0-	24	1	4711	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4455	-0-	-375	-0-	23	1	4432	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4392	-0-	-506	-0-	31	1	4361	3	Y	-0-					-0-
08	4867	X	3725	-0-	-1142	-0-	20	1	3705	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1984	N	1759	-0-	-225	-0-	9	1	1738	3	Y	11					20
							12	9									
04	1380	N	1877	-0-	497	-0-	10	1	1867	3	Y	-0-					20
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	9	1	1808	3	Y	-0-					20
06	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	9	1	1665	3	Y	4	24	1			-0-
							4	9									
07	1953	N	1390	-0-	-563	-0-	10	1	1379	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	10	1	1834	3	Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

03	2804	N	2051	-0-	-753	-0-	10	1	2041	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1957	-0-	-23	-0-	10	1	1947	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	10	1	1929	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1854	-0-	-126	-0-	10	1	1844	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	13	1	1845	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	10	1	1847	3	Y	-0-					-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

03	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	11	1	2072	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2007	-0-	-303	-0-	10	1	1997	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2010	-0-	-191	-0-	10	1	2000	3	N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	11	1	2014	3	N	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	16	1	2193	3	N	-0-					-0-
*08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	11	1	2100	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	12	1	2275	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	2346	-0-	756	-0-	12	1	2334	3	N	-0-					-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	12	1	2415	3	N	-0-					-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	11	1	2114	3	N	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	16	1	2234	3	N	-0-					-0-
*08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	12	1	2335	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

03	2821	X	2623	-0-	-198	-0-	13	1	2610	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	3107	-0-	377	-0-	16	1	3091	3	N	-0-					-0-
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	15	1	2896	3	N	-0-					-0-
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	16	1	3088	3	N	-0-					-0-
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	22	1	3023	3	N	-0-					-0-
*08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	16	1	3007	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

03	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	15	1	2944	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	2385	-0-	-525	-0-	12	1	2373	3	N	-0-					-0-
05	2945	N	2627	-0-	-318	-0-	13	1	2614	3	N	-0-					-0-
06	2850	N	2425	-0-	-425	-0-	13	1	2412	3	N	-0-					-0-
*07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	18	1	2537	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	2541	-0-	-94	-0-	13	1	2528	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2635	X	2174	-0-	-461	-0-	76	1	2098	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2937	-0-	387	-0-	94	1	2843	2	N	-0-					-0-
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	100	1	2979	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	1944	-0-	-156	-0-	70	1	1874	2	N	-0-					-0-
*07	2635	X	1893	-0-	-742	-0-	63	1	1830	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2052	-0-	-583	-0-	77	1	1975	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
03	3348	X	3111	-0-	-237	-0-	16	1	3092	3	Y	3					20
							3	9									
04	3240	X	2836	-0-	-404	-0-	14	1	2822	3	Y	-0-					20
05	3286	X	2851	-0-	-435	-0-	15	1	2822	3	Y	13	33	1			-0-
							14	9									
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	14	1	2616	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	18	1	2549	3	Y	-0-					-0-
*08	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	13	1	2442	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2145	-0-	-955	488	11	1	2134	3	Y	-0-					7
04	1920	N	2085	-0-	165	-0-	11	1	2074	3	Y	-0-					7
05	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	11	1	2129	3	Y	-0-					7
06	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	10	1	2007	3	Y	-0-					7
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	16	1	2254	3	Y	-0-					7
*08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	12	1	2313	3	Y	-0-					7

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
03	1612	N	1263	-0-	-349	-0-	6	1	1257	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1230	-0-	-210	-0-	6	1	1224	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	972	-0-	-361	-0-	5	1	967	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	5	1	1009	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	966	-0-	-305	-0-	7	1	959	3	N	-0-					-0-
*08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	8	1	1411	3	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
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	8	1	1524	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1470	-0-	30	-0-	7	1	1463	3	Y	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	8	1	1449	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	11	1	1493	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	8	1	1478	3	Y	-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
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	18	1	558	2	N	-0-					-0-
04	510	N	359	-0-	-151	-0-	12	1	347	2	N	-0-					-0-
05	527	N	30	-0-	-497	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
06	510	N	4	-0-	-506	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4588	X	4273	-0-	-315	-0-	136	1	4137	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4114	-0-	-326	-0-	132	1	3982	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4099	-0-	-489	-0-	133	1	3966	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4283	-0-	-157	-0-	155	1	4128	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4328	-0-	-260	-0-	144	1	4184	2	N	-0-					-0-
*08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	165	1	4249	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
03	1612	N	1201	-0-	-411	-0-	38	1	1163	2	N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	62	1	1863	2	N	-0-					-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	55	1	1656	2	N	-0-					-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	84	1	2240	2	N	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	77	1	2234	2	N	-0-					-0-
*08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	85	1	2184	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
03	3503	X	3139	-0-	-364	-0-	16	1	3123	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	3150	-0-	-180	-0-	16	1	3134	3	N	-0-					-0-
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	17	1	3278	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	3085	-0-	-5	-0-	16	1	3069	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	3149	-0-	-106	-0-	23	1	3126	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	16	1	3039	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

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

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2141	-0-	-1114	-0-	11 1	1 9	2129	3	N	1					1
04	3120	X	2216	-0-	-904	-0-	11	1	2205	3	N	-0-					1
05	3224	X	2795	-0-	-429	-0-	14	1	2781	3	N	-0-					1
06	2970	X	2772	-0-	-198	-0-	14	1	2758	3	N	-0-					1
*07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	22	1	3067	3	N	-0-					1
*08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	16	1	2993	3	N	-0-					1

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3887	-0-	-794	-0-	20	1	3867	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	3967	-0-	-533	-0-	20	1	3947	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3880	-0-	-739	-0-	20	1	3860	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3834	-0-	-96	-0-	20	1	3814	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3669	-0-	-392	-0-	26	1	3643	3	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3434	-0-	-627	-0-	18	1	3416	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	14	1	2677	3	N	-0-			-0-
04	2370	N	2136	-0-	-234	-0-	11	1	2125	3	N	-0-			-0-
05	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	12	1	2340	3	N	-0-			-0-
06	2610	N	2279	-0-	-331	-0-	12	1	2267	3	N	-0-			-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	16	1	2283	3	N	-0-			-0-
08	2356	N	2118	-0-	-238	-0-	11	1	2107	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	10	1	1892	3	Y	-0-			3
04	1590	N	1369	-0-	-221	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-			3
05	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	7	1	1442	3	Y	-0-			3
06	1830	N	1457	-0-	-373	-0-	8	1	1449	3	Y	-0-			3
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	13	1	1846	3	Y	-0-			3
*08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	9	1	1596	3	Y	-0-			3

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	8	1	2281	3	N	-0-			-0-
04	2010	N	2256	-0-	246	-0-	8	1	2248	3	N	-0-			-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	11	1	2160	3	N	-0-			-0-
06	2220	N	1952	-0-	-268	-0-	10	1	1942	3	N	-0-			-0-
07	2325	N	1984	-0-	-341	-0-	14	1	1970	3	N	-0-			-0-
08	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	11	1	2079	3	N	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1844	-0-	-233	-0-	9	1	1835	3	N	-0-			-0-
04	1800	N	1575	-0-	-225	-0-	8	1	1567	3	N	-0-			-0-
05	2108	N	636	-0-	-1472	-0-	3	1	633	3	N	-0-			-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	9	1	1813	3	N	-0-			-0-
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	15	1	2136	3	N	-0-			-0-
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	N	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					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-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2208	N	1769	-0-	-439	-0-	9	1	1760	3	Y	-0-			-0-
04	1800	N	2378	-0-	578	-0-	12	1	2366	3	Y	-0-			-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	12	1	2281	3	Y	-0-			-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	9	1	1723	3	Y	-0-			-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	11	1	1492	3	Y	-0-			-0-
*08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	9	1	1772	3	Y	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4608	-0-	-445	-0-	23	1	4585	3	N	-0-			10
04	4890	X	144	-0-	-4746	-0-	21	1	123	3	N	-0-			10
05	5053	X	3984	-0-	-1069	-0-	20	1	3964	3	N	-0-			10
06	4710	X	4011	-0-	-699	-0-	21	1	3990	3	N	-0-			10
07	4805	X	3047	-0-	-1758	-0-	15	1	3032	3	N	-0-			10
*08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	26	1	4835	3	N	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		53	-0-	53	53	8	1	45	3	N	-0-					-0-
05	2241	X	2188	-0-	-53	-0-	11	1	2177	3	N	-0-					-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	10	1	1872	3	N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	15	1	2029	3	N	-0-					-0-
*08	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	16	1	3020	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	15	1	3014	3	N	-0-					-0-
04	630	N	83	-0-	-547	-0-	11	1	72	3	N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3419	-0-	419	419	18	1	3401	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2916	-0-	-184	235	21	1	2895	3	N	-0-					-0-
*08	3083	N	2848	-0-	-235	-0-	15	1	2833	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

03	3906	X	3467	-0-	-439	-0-	18	1	3449	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3665	-0-	95	-0-	19	1	3646	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	19	1	3646	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	3271	-0-	-329	-0-	17	1	3254	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3635	-0-	-147	-0-	26	1	3609	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	2629	-0-	-1153	-0-	14	1	2615	3	N	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

03	3193	X	2491	-0-	-702	-0-	13	1	2478	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	72	-0-	-2988	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2201	-0-	-589	-0-	11	1	2190	3	Y	-0-					-0-
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	13	1	2504	3	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1995	-0-	-144	-0-	14	1	1981	3	Y	-0-					-0-
*08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	11	1	2160	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

03	1984	N	1973	-0-	-11	-0-	69	1	1904	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1988	-0-	68	-0-	64	1	1924	2	Y	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	62	1	1856	2	Y	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	72	1	1913	2	Y	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	68	1	1968	2	Y	-0-					-0-
*08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	74	1	1896	2	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

03	6696	X	6342	-0-	-354	-0-	32	1	6310	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	5731	-0-	-749	-0-	29	1	5702	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6130	-0-	-349	-0-	31	1	6099	3	N	-0-					-0-
06	6150	X	6002	-0-	-148	-0-	31	1	5971	3	N	-0-					-0-
07	6355	X	5957	-0-	-398	-0-	43	1	5914	3	N	-0-					-0-
08	6355	X	6078	-0-	-277	-0-	32	1	6046	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	22	1	4291	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3441	-0-	-549	-0-	17	1	3424	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3694	-0-	-429	-0-	19	1	3675	3	Y	-0-					-0-
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	17	1	3215	3	Y	-0-					-0-
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	28	1	3922	3	Y	-0-					-0-
*08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	21	1	4027	3	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
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	10	1	1939	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1658	-0-	608	-0-	8	1	1650	3	Y	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	9	1	1655	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1626	-0-	-204	-0-	8	1	1618	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	11	1	1592	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	605	-0-	-1069	-0-	3	1	602	3	Y	-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
03	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	59	1	1616	2	N	-0-					-0-
04	840	N	1672	-0-	832	-0-	54	1	1618	2	N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	53	1	1593	2	N	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	36	1	946	2	N	-0-					-0-
*07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	35	1	1015	2	N	-0-					-0-
08	868	N	639	-0-	-229	-0-	24	1	615	2	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
03	1705	N	1417	-0-	-288	-0-	7	1	1410	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	45	-0-	-1455	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	6	1	1244	3	Y	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	6	1	1237	3	Y	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	8	1	1133	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	6	1	1121	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	140	1	4233	2	N	-0-					-0-
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	141	1	4232	2	N	-0-					-0-
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	136	1	4054	2	N	-0-					-0-
06	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	140	1	3734	2	N	-0-					-0-
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	136	1	3946	2	N	-0-					-0-
*08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	145	1	3749	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	16	1	3188	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3077	-0-	-43	-0-	16	1	3061	3	Y	-0-					-0-
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	17	1	3290	3	Y	-0-					-0-
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	17	1	3274	3	Y	-0-					-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	24	1	3274	3	Y	-0-					-0-
*08	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	25	1	4620	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	12	1	2301	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2136	-0-	-294	-0-	11	1	2125	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2243	-0-	-268	-0-	11	1	2232	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2209	-0-	-41	-0-	11	1	2198	3	N	-0-					-0-
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	17	1	2300	3	N	-0-					-0-
*08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	12	1	2243	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	42	1	1144	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	892	-0-	-248	-0-	29	1	863	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	845	-0-	-178	-0-	27	1	818	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	798	-0-	-342	-0-	29	1	769	2	N	-0-			-0-
07	930	N	797	-0-	-133	-0-	27	1	770	2	N	-0-			-0-
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	34	1	879	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

03	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	14	1	2828	3	Y	-0-			-0-
04	3060	X	2609	-0-	-451	-0-	13	1	2596	3	Y	-0-			-0-
05	3131	X	2979	-0-	-152	-0-	15	1	2964	3	Y	-0-			-0-
06	3030	X	2640	-0-	-390	-0-	14	1	2626	3	Y	-0-			-0-
07	3131	X	2529	-0-	-602	-0-	18	1	2511	3	Y	-0-			-0-
08	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	15	1	2755	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

03	2635	N	2491	-0-	-144	-0-	13	1	2478	3	N	-0-			-0-
04	2250	N	80	-0-	-2170	-0-	12	1	68	3	N	-0-			-0-
05	2480	N	2153	-0-	-327	-0-	11	1	2142	3	N	-0-			-0-
06	2400	N	1904	-0-	-496	-0-	10	1	1894	3	N	-0-			-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	12	1	1711	3	N	-0-			-0-
08	2139	N	1642	-0-	-497	-0-	9	1	1633	3	N	-0-			-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	23	1	4561	3	N	-0-			-0-
04	4050	X	4528	-0-	478	-0-	23	1	4505	3	N	-0-			-0-
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	23	1	4501	3	N	-0-			-0-
06	4440	X	4343	-0-	-97	-0-	22	1	4321	3	N	-0-			-0-
07	4681	X	4604	-0-	-77	-0-	33	1	4571	3	N	-0-			-0-
08	4681	X	4504	-0-	-177	-0-	24	1	4480	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

03	2728	X	2334	-0-	-394	-0-	82	1	2252	2	Y	-0-			-0-
04	2550	X	2182	-0-	-368	-0-	70	1	2112	2	Y	-0-			-0-
05	2604	X	2171	-0-	-433	-0-	70	1	2101	2	Y	-0-			-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	73	1	1951	2	Y	-0-			-0-
07	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	68	1	1970	2	Y	-0-			-0-
08	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	72	1	1855	2	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	8	1	1552	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1525	-0-	175	-0-	8	1	1517	3	N	-0-			-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	8	1	1564	3	N	-0-			-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	8	1	1564	3	N	-0-			-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	12	1	1610	3	N	-0-			-0-
*08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	9	1	1657	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	19	1	3670	3	Y	-0-			-0-
04	3810	X	3546	-0-	-264	-0-	18	1	3528	3	Y	-0-			-0-
05	3937	X	3728	-0-	-209	-0-	19	1	3709	3	Y	-0-			-0-
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	19	1	3732	3	Y	-0-			-0-
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	28	1	3889	3	Y	-0-			-0-
*08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	20	1	3834	3	Y	-0-			-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

03	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	8	1	1647	3	Y	-0-			8
04	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	8	1	1570	3	Y	-0-			8
05	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	9	1	1669	3	Y	-0-			8
06	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	8	1	1513	3	Y	-0-			8
07	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	11	1	1514	3	Y	-0-			8
08	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	8	1	1415	3	Y	-0-			8

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	19	1	3686	3	Y	-0-			-0-
04	2400	X	2846	-0-	446	-0-	14	1	2832	3	Y	-0-			-0-
05	2480	X	6	-0-	-2474	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	23	1	4468	3	Y	-0-			-0-
*07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	38	1	5345	3	Y	-0-			-0-
*08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	26	1	4950	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	15	1	2896	3	N	-0-			-0-
04	1710	X	2882	-0-	1172	-0-	15	1	2867	3	N	-0-			-0-
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	16	1	3078	3	N	-0-			-0-
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	14	1	2687	3	N	-0-			-0-
*07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	22	1	3090	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3119	-0-	19	19	16	1	3103	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	11	1	2105	3	Y	-0-			-0-
04	1650	N	2009	-0-	359	-0-	10	1	1999	3	Y	-0-			-0-
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	13	1	2487	3	Y	-0-			-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	11	1	2188	3	Y	-0-			-0-
*07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	15	1	2103	3	Y	-0-			-0-
08	2325	N	2111	-0-	-214	-0-	11	1	2100	3	Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	19	1	3772	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3612	-0-	-168	-0-	18	1	3594	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3716	-0-	-97	-0-	19	1	3697	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3148	-0-	-542	-0-	16	1	3120	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	3813	X	3381	-0-	-432	-0-	24	1	3357	3	Y	-0-					-0-
*08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	21	1	3902	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	10	1	1943	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1665	-0-	-165	-0-	8	1	1657	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	8	1	1555	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1526	-0-	-364	-0-	8	1	1518	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	11	1	1586	3	N	-0-					-0-
*08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	9	1	1607	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	1775	-0-	-147	-0-	9	1	1766	3	N	-0-					-0-
04	1770	X	1783	-0-	13	-0-	9	1	1774	3	N	-0-					-0-
05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	10	1	1942	3	N	-0-					-0-
06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	10	1	1957	3	N	-0-					-0-
*07	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	15	1	2017	3	N	-0-					-0-
*08	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	10	1	1952	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	19	1	3784	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	3614	-0-	674	-0-	18	1	3596	3	N	-0-					-0-
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	19	1	3676	3	N	-0-					-0-
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	18	1	3542	3	N	-0-					-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	26	1	3619	3	N	-0-					-0-
*08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	19	1	3588	3	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
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	12	1	2374	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	79	-0-	-1841	-0-	11	1	68	3	N	-0-					-0-
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	11	1	2090	3	N	-0-					-0-
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	10	1	1944	3	N	-0-					-0-
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	16	1	2228	3	N	-0-					-0-
*08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	13	1	2370	3	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
03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	26	1	5140	3	N	-0-					-0-
04	840	X	4968	-0-	4128	-0-	25	1	4943	3	N	-0-					-0-
05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	27	1	5214	3	N	-0-					-0-
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	25	1	4850	3	N	-0-					-0-
07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	36	1	4940	3	N	-0-					-0-
*08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	26	1	4873	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2945	X	2864	-0-	-81	-0-	15	1	2849	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2763	-0-	-27	-0-	14	1	2749	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	14	1	2771	3	Y	-0-					-0-
06	2760	N	2422	-0-	-338	-0-	12	1	2392	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	2852	N	2551	-0-	-301	-0-	18	1	2532	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	15	1	2860	3	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
03	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	7	1	1315	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	6	1	1140	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	6	1	1201	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	7	1	1251	3	Y	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	10	1	1327	3	Y	-0-					-0-
*08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	7	1	1347	3	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
03	3100	N	2638	-0-	-462	5029	13	1	2625	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	2439	-0-	519	-0-	12	1	2427	3	Y	-0-					-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	13	1	2534	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2192	-0-	-358	-0-	11	1	2181	3	Y	-0-					-0-
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	18	1	2505	3	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	13	1	2483	3	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
03	2852	X	2528	-0-	-324	-0-	89	1	2439	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2274	-0-	-486	-0-	73	1	2201	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2486	-0-	-56	-0-	81	1	2405	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2382	-0-	-78	-0-	86	1	2296	2	N	-0-					-0-
*07	2542	X	2448	-0-	-94	-0-	82	1	2366	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	85	1	2204	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	16	1	3088	3	Y	18	1	1			20
							20	9									
04	2820	X	2873	-0-	53	-0-	15	1	2854	3	Y	4					24
							4	9									
05	2914	X	2702	-0-	-212	-0-	14	1	2681	3	Y	6					30
							7	9									
06	3030	X	902	-0-	-2128	-0-	5	1	890	3	Y	6	36	1			-0-
							7	9									
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	1	1	1			-0-
*08	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	38	1	7234	3	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
03	899	N	849	-0-	-50	-0-	30	1	819	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	25	1	749	2	Y	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	34	1	1008	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	35	1	925	2	Y	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	59	1	1704	2	Y	-0-					-0-
*08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	54	1	1384	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	21	1	4120	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	142	-0-	-3188	-0-	20	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	22	1	4186	3	Y	-0-					-0-
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	21	1	3954	3	Y	-0-					-0-
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	29	1	4012	3	Y	-0-					-0-
*08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	21	1	3907	3	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
03	3100	N	2908	-0-	-192	3147	15	1	2893	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2356	-0-	226	-0-	12	1	2344	3	Y	-0-					-0-
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	14	1	2629	3	Y	-0-					-0-
06	2820	N	2569	-0-	-251	-0-	13	1	2556	3	Y	-0-					-0-
*07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	19	1	2661	3	Y	-0-					-0-
*08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	14	1	2671	3	Y	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	52	1	1442	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	43	1	1299	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	44	1	1306	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	47	1	1242	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	45	1	1317	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	51	1	1308	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
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	20	1	3858	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	3734	-0-	824	-0-	19	1	3715	3	N	-0-					-0-
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	19	1	3790	3	N	-0-					-0-
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	19	1	3673	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	1271	-0-	-1736	-0-	9	1	1262	3	N	-0-					-0-
*08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	20	1	3810	3	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
03	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	8	1	1652	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1566	-0-	-84	-0-	8	1	1558	3	Y	-0-					-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	10	1	2024	3	Y	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	10	1	1864	3	Y	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	13	1	1825	3	Y	-0-					-0-
*08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	10	1	1858	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 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
03	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	6	1	1259	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1216	-0-	16	-0-	6	1	1210	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	6	1	1160	3	Y	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	7	1	1266	3	Y	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	9	1	1252	3	Y	-0-					-0-
*08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	7	1	1262	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	20	1	3996	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3483	-0-	213	-0-	18	1	3465	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2992	-0-	-387	-0-	15	1	2977	3	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3594	-0-	-696	-0-	19	1	3575	3	Y	-0-					-0-
*07	4433	X	4027	-0-	-406	-0-	29	1	3998	3	Y	-0-					-0-
*08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	22	1	4214	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3348	X	2657	-0-	-691	-0-	14	1	2643	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2445	-0-	-765	-0-	12	1	2433	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	15	1	2986	3	Y	-0-					-0-
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	16	1	3025	3	Y	-0-					-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	22	1	3096	3	Y	-0-					-0-
*08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	16	1	2968	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	7	1	1427	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	5	1	1020	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	958	-0-	-406	-0-	5	1	953	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	864	-0-	-516	-0-	5	1	859	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	864	-0-	-190	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	491	-0-	-470	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	5	1	1012	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	1083	-0-	393	-0-	6	1	1077	3	Y	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	5	1	1019	3	Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	5	1	1019	3	Y	-0-					-0-
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	9	1	1183	3	Y	-0-					-0-
*08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	6	1	1064	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

03	6169	X	6153	-0-	-16	-0-	31	1	6080	3	Y	38					38
							42	9									
04	5970	X	6016	-0-	46	-0-	30	1	5982	3	Y	4					42
							4	9									
05	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	33	1	6360	3	Y	1					43
							1	9									
06	6090	X	5948	-0-	-142	-0-	31	1	5909	3	Y	7	50	1			-0-
							8	9									
07	6231	X	6073	-0-	-158	-0-	43	1	6028	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	6293	X	5919	-0-	-374	-0-	31	1	5888	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	8	1	1615	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1549	-0-	349	-0-	8	1	1541	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	8	1	1530	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	8	1	1443	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1258	-0-	-354	-0-	9	1	1249	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	8	1	1456	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

03	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	21	1	4079	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3741	-0-	-279	-0-	19	1	3722	3	Y	-0-					-0-
05	4247	X	3888	-0-	-359	-0-	20	1	3868	3	Y	-0-					-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	20	1	3918	3	Y	-0-					-0-
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	30	1	4137	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3876	-0-	-154	-0-	20	1	3856	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	532					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

03	1085	N	861	-0-	-224	-0-	4	1	857	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	1353	-0-	573	-0-	7	1	1346	3	Y	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	7	1	1387	3	Y	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	3	Y	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	10	1	1349	3	Y	-0-					-0-
*08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	7	1	1349	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

03	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	10	1	1987	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	65	-0-	-1975	-0-	9	1	56	3	N	-0-					-0-
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	10	1	1969	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	10	1	1864	3	N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	13	1	1851	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	10	1	1933	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

03	5363	X	5140	-0-	-223	-0-	26	1	5114	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	4958	-0-	-232	-0-	25	1	4933	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5047	-0-	-285	-0-	26	1	5021	3	Y	-0-					-0-
06	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	27	1	5190	3	Y	-0-					-0-
07	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	38	1	5227	3	Y	-0-					-0-
*08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	28	1	5225	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	8	1	1591	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	8	1	1507	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	8	1	1535	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	8	1	1474	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	11	1	1498	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	8	1	1470	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

03	3100	N	2324	-0-	-776	1823	12	1	2312	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	79	-0-	-1361	-0-	11	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	11	1	2213	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1910	-0-	-340	-0-	10	1	1900	3	Y	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	17	1	2297	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2090	-0-	-142	-0-	11	1	2079	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

03	3100	N	2134	-0-	-966	3637	11	1	2123	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	10	1	2025	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	11	1	2102	3	Y	-0-					-0-
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	11	1	2063	3	Y	-0-					-0-
*07	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	15	1	2015	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	11	1	2091	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	11	1	2235	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	2177	-0-	197	-0-	11	1	2166	3	Y	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	11	1	2176	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1809	-0-	-351	-0-	9	1	1800	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2039	-0-	-224	-0-	15	1	2024	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2079	-0-	-122	-0-	11	1	2068	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

03	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	8	1	1585	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1536	-0-	36	-0-	8	1	1528	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	8	1	1503	3	Y	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1110	3	Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					-0-
*08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	8	1	1513	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

03	992	N	855	-0-	-137	-0-	4	1	851	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1097	-0-	17	-0-	6	1	1091	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	791	-0-	-232	-0-	4	1	787	3	N	-0-					-0-
06	840	N	762	-0-	-78	-0-	4	1	758	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	905	-0-	-242	-0-	7	1	898	3	N	-0-					-0-
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	4	1	773	3	N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	9	1	1820	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	9	1	1667	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	9	1	1751	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	9	1	1646	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	12	1	1666	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	9	1	1703	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

03	4123	X	4010	-0-	-113	-0-	20	1	3990	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	4009	-0-	19	-0-	20	1	3989	3	N	-0-					-0-
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	21	1	4135	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	3465	-0-	-405	-0-	18	1	3447	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	1505	-0-	-2649	-0-	11	1	1494	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	2373	-0-	-1781	-0-	13	1	2360	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	12	1	2380	3	N	-0-					-0-
04	930	N	2426	-0-	1496	-0-	12	1	2414	3	N	-0-					-0-
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	12	1	2416	3	N	-0-					-0-
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	12	1	2324	3	N	-0-					-0-
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	18	1	2468	3	N	-0-					-0-
*08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	13	1	2432	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	5890	X	5247	-0-	-643	-0-	167	1	5080	2	N	-0-			-0-
04	5790	X	5175	-0-	-615	-0-	166	1	5009	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	5409	-0-	-574	-0-	175	1	5234	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	5504	-0-	-286	-0-	199	1	5305	2	N	-0-			-0-
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	189	1	5471	2	N	-0-			-0-
*08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	212	1	5471	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
03	3038	X	2938	-0-	-100	-0-	94	1	2844	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2718	-0-	-222	-0-	87	1	2631	2	N	-0-			-0-
05	2976	X	2823	-0-	-153	-0-	91	1	2732	2	N	-0-			-0-
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	109	1	2908	2	N	-0-			-0-
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	101	1	2921	2	N	-0-			-0-
*08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	114	1	2934	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
03	3100	N	2529	-0-	-571	4044	13	1	2516	3	Y	-0-			-0-
04	2520	N	2441	-0-	-79	-0-	12	1	2429	3	Y	-0-			-0-
05	2604	N	2304	-0-	-300	-0-	12	1	2292	3	Y	-0-			-0-
06	2460	N	2326	-0-	-134	-0-	12	1	2314	3	Y	-0-			-0-
07	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	17	1	2422	3	Y	-0-			-0-
*08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	13	1	2403	3	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
03	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	9	1	1839	3	N	-0-			-0-
04	1890	N	3807	-0-	1917	-0-	366	1	3441	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3623	-0-	523	523	389	1	3234	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3447	-0-	447	970	376	1	3071	3	N	-0-			-0-
07	4340	X	3370	-0-	-970	-0-	393	1	2977	3	N	-0-			-0-
*08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	392	1	3682	3	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
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	3	N	-0-			-0-
04	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	7	1	1306	3	N	-0-			-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	7	1	1374	3	N	-0-			-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	7	1	1434	3	N	-0-			-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	10	1	1430	3	N	-0-			-0-
*08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	8	1	1483	3	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
03	1457	N	994	-0-	-463	-0-	5	1	989	3	Y	-0-			-0-
04	1080	N	1818	-0-	738	-0-	9	1	1809	3	Y	-0-			-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	9	1	1785	3	Y	-0-			-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	1576	3	Y	-0-			-0-
07	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	12	1	1643	3	Y	-0-			-0-
08	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	9	1	1680	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	9	1	1795	3	N	-0-			-0-
04	1590	N	1849	-0-	259	-0-	9	1	1840	3	N	-0-			-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	10	1	1966	3	N	-0-			-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	10	1	1922	3	N	-0-			-0-
07	1643	N	278	-0-	-1365	-0-	2	1	276	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1160	-0-	-483	-0-	196	1	964	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	8	1	1503	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1383	-0-	-147	-0-	7	1	1376	3	N	-0-			-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	8	1	1547	3	N	-0-			-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	8	1	1543	3	N	-0-			-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	11	1	1528	3	N	-0-			-0-
08	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	8	1	1465	3	N	-0-			-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

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-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	4	1	803	3	N	-0-			-0-
04	840	N	754	-0-	-86	-0-	4	1	750	3	N	-0-			-0-
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	4	1	826	3	N	-0-			-0-
06	780	N	726	-0-	-54	-0-	4	1	722	3	N	-0-			-0-
*07	775	N	736	-0-	-39	-0-	5	1	731	3	N	-0-			-0-
08	837	N	752	-0-	-85	-0-	4	1	748	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

03	3100	N	2265	-0-	-835	2072	12	1	2253	3	Y	-0-			-0-
04	2250	N	2192	-0-	-58	-0-	11	1	2181	3	Y	-0-			-0-
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	13	1	2528	3	Y	-0-			-0-
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	12	1	2392	3	Y	-0-			-0-
*07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	18	1	2527	3	Y	-0-			-0-
08	2387	N	2379	-0-	-8	-0-	13	1	2366	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	45	1	1350	2	N	-0-			-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	46	1	1384	2	N	-0-			-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	49	1	1467	2	N	-0-			-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	56	1	1480	2	N	-0-			-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	53	1	1530	2	N	-0-			-0-
*08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	58	1	1490	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

03	1829	N	1473	-0-	-356	-0-	8	1	1465	3	Y	-0-			-0-
04	1650	N	1371	-0-	-279	-0-	7	1	1364	3	Y	-0-			-0-
05	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	7	1	1355	3	Y	-0-			-0-
06	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	7	1	1283	3	Y	-0-			-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	12	1	1611	3	Y	-0-			-0-
*08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	9	1	1616	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

03	2318	N	1794	-0-	-524	-0-	9	1	1785	3	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	8	1	1634	3	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1389	-0-	-409	-0-	7	1	1382	3	Y	-0-			-0-
06	1530	N	1292	-0-	-238	-0-	7	1	1285	3	Y	-0-			-0-
07	1581	N	1258	-0-	-323	-0-	9	1	1249	3	Y	-0-			-0-
*08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	8	1	1521	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	19	1	3805	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3676	-0-	-14	-0-	19	1	3657	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3772	-0-	-41	-0-	19	1	3753	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3640	-0-	-50	-0-	19	1	3621	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3676	-0-	-137	-0-	26	1	3650	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3732	-0-	-81	-0-	20	1	3712	3	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
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	15	1	2903	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	2875	-0-	115	-0-	15	1	2860	3	N	-0-					-0-
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	15	1	2880	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2403	-0-	-357	-0-	12	1	2391	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	2780	-0-	-72	-0-	20	1	2760	3	N	-0-					-0-
*08	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	15	1	2903	3	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
03	4030	X	3810	-0-	-220	-0-	19	1	3791	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	125	-0-	-3775	-0-	18	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	21	1	4021	3	Y	-0-					-0-
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	18	1	3404	3	Y	-0-					-0-
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	23	1	3210	3	Y	-0-					-0-
*08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	22	1	4235	3	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
03	4743	X	3321	-0-	-1422	-0-	17	1	3304	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	3885	-0-	-705	-0-	20	1	3865	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	3771	-0-	-631	-0-	19	1	3752	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	3925	-0-	-95	-0-	20	1	3905	3	N	-0-					-0-
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	30	1	4134	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	4010	-0-	-20	-0-	21	1	3989	3	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
03	2604	N	2361	-0-	-243	-0-	12	1	2349	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2278	-0-	-62	-0-	12	1	2266	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	12	1	2265	3	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2159	-0-	-181	-0-	11	1	2145	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2418	X	2168	-0-	-250	-0-	16	1	2152	3	Y	-0-					-0-
*08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	14	1	2667	3	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
03	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	8	1	1567	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1504	-0-	94	-0-	8	1	1496	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	7	1	1443	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1270	-0-	-200	-0-	7	1	1263	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	10	1	1369	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	8	1	1439	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	22	1	4386	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	3866	-0-	1106	-0-	20	1	3846	3	N	-0-					-0-
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	21	1	4086	3	N	-0-					-0-
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	24	1	4537	3	N	-0-					-0-
*07	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	38	1	5238	3	N	-0-					-0-
*08	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	25	1	4751	3	N	-0-					-0-

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
03	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	40	1	1098	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	34	1	1023	2	Y	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	36	1	1063	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	991	-0-	-119	-0-	36	1	955	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	34	1	971	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	38	1	978	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
03	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	7 11	1 9	1417	3	Y	10					18
04	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	7	1	1351	3	Y	-0-					18
05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	7 14	1 9	1396	3	Y	13	31	1			-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	1360	3	Y	2	2	1			-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	10	1	1334	3	Y	-0-					-0-
*08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1209	3	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
03	3100	N	2022	-0-	-1078	4895	65	1	1957	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2573	-0-	-427	4468	83	1	2490	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2563	-0-	-537	3931	83	1	2480	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2431	-0-	-569	3362	88	1	2343	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3332	-0-	232	3594	111	1	3221	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3754	-0-	654	4248	140	1	3614	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
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	16	1	3085	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2944	-0-	-176	-0-	15	1	2929	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	16	1	3026	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2377	-0-	-773	-0-	12	1	2365	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2495	-0-	-605	-0-	18	1	2477	3	Y	-0-					-0-
*08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	19	1	3488	3	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
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	17	1	3390	3	Y	-0-					-0-
04	1290	X	123	-0-	-1167	-0-	17	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	17	1	3321	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3101	-0-	-229	-0-	16	1	3085	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3227	-0-	-214	-0-	23	1	3204	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3208	-0-	-202	-0-	17	1	3191	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2815	N	2400	-0-	-415	-0-	12	1	2388	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	85	-0-	-665	-0-	12	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	11	1	2054	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	1889	-0-	-421	-0-	10	1	1872	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	15	1	2095	3	Y	-0-					-0-
*08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	12	1	2184	3	Y	-0-					-0-

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
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	11	1	2160	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1846	-0-	616	-0-	9	1	1837	3	Y	-0-					-0-
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	9	1	1736	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1925	-0-	-175	-0-	10	1	1915	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1616	-0-	-306	-0-	12	1	1604	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1509	-0-	-227	-0-	8	1	1501	3	Y	-0-					-0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	3041	-0-	-28	-0-	15	1	3026	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2932	-0-	-38	-0-	15	1	2917	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	3042	-0-	-27	-0-	16	1	3026	3	Y	-0-					-0-
06	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	15	1	2918	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	3100	N	3239	-0-	139	139	23	1	3216	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3289	-0-	189	328	17	1	3272	3	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
*02	2912	X	2677	-0-	-235	-0-	14	1	2662	3	Y	1					11
							1	9									
*03	3193	X	2968	-0-	-225	-0-	15	1	2953	3	Y	-0-					11
*04	3060	X	2788	-0-	-272	-0-	14	1	2774	3	Y	-0-					11
*05	3162	X	2740	-0-	-422	-0-	14	1	2726	3	Y	-0-					11
*06	2850	X	2352	-0-	-498	-0-	12	1	2340	3	Y	-0-	11	1			-0-
*07	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	18	1	2494	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	14	1	2604	3	Y	-0-					-0-

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
03	1116	N	659	-0-	-457	-0-	3	1	656	3	Y	-0-					2
04	840	N	642	-0-	-198	-0-	3	1	638	3	Y	1					3
							1	9									
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	4	1	678	3	Y	14	17	1			-0-
							15	9									
06	630	N	560	-0-	-70	-0-	3	1	556	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					-0-
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	4	1	781	3	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
03	3100	N	2288	-0-	-812	2288	12	1	2276	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2204	-0-	74	-0-	11	1	2193	3	Y	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	12	1	2263	3	Y	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	11	1	2168	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	16	1	2196	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	12	1	2194	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	10	1	1970	3	N	1					5
							1	9									
04	1530	N	1746	-0-	216	-0-	9	1	1737	3	N	-0-					5
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	9	1	1766	3	N	-0-					5
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	1750	3	N	-0-					5
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	13	1	1781	3	N	-0-					5
*08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1692	3	N	5					10
							6	9									

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
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	29	1	5658	3	Y	-0-					-0-
04	1890	X	194	-0-	-1696	-0-	27	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	29	1	5609	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5275	-0-	-125	-0-	27	1	5248	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5513	-0-	-67	-0-	39	1	5474	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5506	-0-	-74	-0-	29	1	5477	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	14	1	2811	3	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2143	-0-	-407	-0-	11	1	2132	3	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2417	-0-	-218	-0-	12	1	2405	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	1889	-0-	-931	-0-	10	1	1879	3	Y	-0-					-0-
07	2821	X	1962	-0-	-859	-0-	14	1	1948	3	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2308	-0-	-513	-0-	12	1	2296	3	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
03	3100	N	3350	-0-	250	348	17	1	3333	3	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2004	-0-	-576	-0-	10	1	1994	3	Y	-0-					-0-
05	2666	X	778	-0-	-1888	-0-	4	1	774	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	1205	-0-	-2035	-0-	6	1	1199	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	1643	-0-	-1705	-0-	12	1	1631	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	1740	-0-	-1608	-0-	9	1	1731	3	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
03	1333	N	1016	-0-	-317	-0-	7	1	1009	3	Y	-0-					29
04	1290	N	676	-0-	-614	-0-	5	1	671	3	Y	-0-					29
05	1395	N	1117	-0-	-278	-0-	8	1	1103	3	Y	5					34
							6	9									
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	9	1	1267	3	Y	-0-					34
*07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	12	1	1270	3	Y	-0-					34
*08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	9	1	1229	3	Y	-0-					34

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
03	3100	N	2190	-0-	-910	3389	11	1	2179	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2058	-0-	-162	-0-	10	1	2048	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	11	1	2219	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1988	-0-	-142	-0-	10	1	1978	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	15	1	2056	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	11	1	2048	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	18	1	3458	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	3322	-0-	382	-0-	17	1	3305	3	N	-0-					-0-
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	18	1	3420	3	N	-0-					-0-
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	17	1	3288	3	N	-0-					-0-
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	24	1	3287	3	N	-0-					-0-
*08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	17	1	3180	3	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
03	3100	N	2296	-0-	-804	1593	12	1	2284	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	79	-0-	-2081	-0-	11	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	12	1	2241	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2107	-0-	-113	-0-	11	1	2096	3	Y	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	15	1	2100	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	11	1	2121	3	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
03	3658	X	3646	-0-	-12	-0-	19	1	3627	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3603	-0-	63	-0-	18	1	3585	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3648	-0-	-10	-0-	19	1	3629	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3530	-0-	-10	-0-	18	1	3508	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	25	1	3532	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3591	-0-	-129	-0-	19	1	3572	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	15	1	2964	3	N	-0-					40
04	2790	X	2480	-0-	-310	-0-	13	1	2467	3	N	-0-					40
05	3007	X	2615	-0-	-392	-0-	13	1	2602	3	N	-0-					40
06	2910	X	2825	-0-	-85	-0-	15	1	2810	3	N	-0-					40
07	3007	X	1644	-0-	-1363	-0-	12	1	1632	3	N	-0-					40
*08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	18	1	3411	3	N	-0-					40

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3063	-0-	-37	3	21	1	3025	3	Y	15					48
							17	9									
04	1320	N	3641	-0-	2321	-0-	24	1	3527	3	Y	82	70	1			60
							90	9									
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	25	1	3637	3	Y	2	2	1			60
							2	9									
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	26	1	3688	3	Y	-0-					60
07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	27	1	2839	3	Y	-0-					60
08	2852	X	1687	-0-	-1165	-0-	12	1	1675	3	Y	-0-	39	1			13

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	10	1	2009	3	N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	10	1	1998	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	10	1	2015	3	N	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	10	1	1987	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	15	1	2048	3	N	-0-					-0-
*08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	11	1	2008	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	9	1	1785	3	Y	15					15
							17	9									
04	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	9	1	1740	3	Y	-0-					15
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	9	1	1793	3	Y	-0-					15
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	10	1	1998	3	Y	2	17	1			-0-
							2	9									
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	13	1	1816	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	9	1	1747	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28040	X	2737	-0-	-25303	-0-	14	1	2723	3	Y	-0-					-0-
04	2280	X	1982	-0-	-298	-0-	154	1	1828	3	Y	-0-					-0-
05	2356	X	2340	-0-	-16	-0-	906	1	1434	3	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2701	-0-	-29	-0-	880	1	1821	3	Y	-0-					-0-
07	2821	X	676	-0-	-2145	-0-	5	1	671	3	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2045	-0-	-683	-0-	11	1	2034	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	19	1	3670	3	Y	-0-					-0-
04	1350	X	3847	-0-	2497	-0-	20	1	3827	3	Y	-0-					-0-
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	20	1	3894	3	Y	-0-					-0-
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	19	1	3687	3	Y	-0-					-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	27	1	3707	3	Y	-0-					-0-
*08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	21	1	4042	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2506	-0-	-67	-0-	80	1	2426	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2248	-0-	-302	-0-	72	1	2176	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2070	-0-	-472	-0-	67	1	2003	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2297	-0-	-133	-0-	83	1	2214	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3186	-0-	86	86	106	1	3080	2	N	-0-					-0-
*08	2843	N	2757	-0-	-86	-0-	103	1	2654	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2538	-0-	-562	1849	13	1	2525	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2245	-0-	55	-0-	11	1	2234	3	Y	-0-					-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	12	1	2242	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2197	-0-	-143	-0-	11	1	2186	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	16	1	2262	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2090	-0-	-173	-0-	11	1	2079	3	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
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	176	1	5341	2	N	-0-					-0-
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	165	1	4969	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4701	-0-	-135	-0-	152	1	4549	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4385	-0-	-295	-0-	158	1	4227	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4422	-0-	-414	-0-	147	1	4275	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4390	-0-	-446	-0-	164	1	4226	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	1	1	165	3	N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	3	N	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	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
03	3100	N	3385	-0-	285	285	361	1	3021	3	Y	3					24
							3	9									
04	2611	N	2326	-0-	-285	-0-	340	1	1986	3	Y	-0-					24
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	350	1	1665	3	Y	-0-					24
06	3270	X	2431	-0-	-839	-0-	341	1	2090	3	Y	-0-	24	1			-0-
07	3379	X	2853	-0-	-526	-0-	359	1	2493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3379	X	2076	-0-	-1303	-0-	350	1	1726	3	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
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	5	1	1008	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	1287	-0-	537	-0-	7	1	1280	3	Y	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	7	1	1311	3	Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	6	1	1229	3	Y	-0-					-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	10	1	1451	3	Y	-0-					-0-
*08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	6	1	1169	3	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
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	92	1	2800	2	N	-0-					-0-
04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	92	1	2764	2	N	-0-					-0-
05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	90	1	2690	2	N	-0-					-0-
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	101	1	2694	2	N	-0-					-0-
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	92	1	2673	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2634	-0-	-125	-0-	98	1	2536	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
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	15	1	2995	3	Y	-0-					-0-
04	1200	X	2908	-0-	1708	-0-	15	1	2893	3	Y	-0-					-0-
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	15	1	2929	3	Y	-0-					-0-
06	2910	N	2764	-0-	-146	-0-	14	1	2750	3	Y	-0-					-0-
07	3007	N	2758	-0-	-249	-0-	20	1	2738	3	Y	-0-					-0-
08	2945	N	2756	-0-	-189	-0-	15	1	2741	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2364	-0-	-240	-0-	12	1	2352	3	N	-0-					-0-
04	2520	N	2059	-0-	-461	-0-	10	1	2049	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	13	1	2581	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	1756	-0-	-524	-0-	9	1	1747	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	1591	-0-	-548	-0-	11	1	1580	3	N	-0-					-0-
08	2604	N	1570	-0-	-1034	-0-	8	1	1562	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	2	1	417	3	Y	-0-			-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	2	1	404	3	Y	-0-			-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	2	1	422	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	2	1	396	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	3	1	408	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	2	1	411	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

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-

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

03	4588	X	4428	-0-	-160	-0-	23	1	4405	3	Y	-0-			-0-
04	4440	X	4207	-0-	-233	-0-	21	1	4186	3	Y	-0-			-0-
05	4588	X	4407	-0-	-181	-0-	23	1	4384	3	Y	-0-			-0-
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	22	1	4164	3	Y	-0-			-0-
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	30	1	4205	3	Y	-0-			-0-
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	21	1	4009	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

03	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	8	1	1535	3	N	-0-			-0-
04	1830	N	888	-0-	-942	-0-	5	1	883	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	19	-0-	-1686	-0-	19	3			N	-0-			-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	66	1	1492	3	N	-0-			-0-
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	12	1	1687	3	N	-0-			-0-
*08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	9	1	1661	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

03	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	17	1	3404	3	Y	-0-			-0-
04	3330	X	91	-0-	-3239	-0-	13	1	78	3	Y	-0-			-0-
05	3627	X	2420	-0-	-1207	-0-	12	1	2408	3	Y	-0-			-0-
06	2490	X	1894	-0-	-596	-0-	10	1	1884	3	Y	-0-			-0-
07	2573	X	2383	-0-	-190	-0-	17	1	2366	3	Y	-0-			-0-
08	2573	X	2416	-0-	-157	-0-	13	1	2403	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

03	3472	X	3308	-0-	-164	-0-	17	1	3291	3	N	-0-			-0-
04	3450	X	3244	-0-	-206	-0-	16	1	3228	3	N	-0-			-0-
05	3565	X	3248	-0-	-317	-0-	17	1	3231	3	N	-0-			-0-
06	3450	X	2980	-0-	-470	-0-	15	1	2965	3	N	-0-			-0-
07	3472	X	3195	-0-	-277	-0-	23	1	3172	3	N	-0-			-0-
08	3348	X	3092	-0-	-256	-0-	16	1	3076	3	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	8	1	1537	3	Y	-0-			-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	8	1	1475	3	Y	-0-			-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	8	1	1554	3	Y	-0-			-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	8	1	1511	3	Y	-0-			-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	11	1	1541	3	Y	-0-			-0-
*08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	8	1	1463	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3100	N	2601	-0-	-499	4916	13	1	2588	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	95	-0-	-1045	-0-	13	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	12	1	2427	3	Y	-0-					-0-
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	13	1	2505	3	Y	-0-					-0-
07	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	19	1	2605	3	Y	-0-					-0-
*08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	13	1	2516	3	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
03	3193	X	2855	-0-	-338	-0-	15	1	2840	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	2930	-0-	-160	-0-	15	1	2915	3	N	-0-					-0-
05	3193	X	3038	-0-	-155	-0-	16	1	3022	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	2864	-0-	-226	-0-	15	1	2849	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2901	-0-	-230	-0-	21	1	2880	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	15	1	2857	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2835	N	1323	-0-	-1512	-0-	7	1	1312	3	Y	4					17
							4	9									
*11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	6	1	1247	3	Y	-0-					17
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	6	1	1171	3	Y	-0-					17
*01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	5	1	983	3	Y	-0-					17
*02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	8	1	1546	3	Y	-0-					17
*03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-					17
*04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	10	1	1862	3	Y	-0-					17
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	10	1	1969	3	Y	-0-					17
*06	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	10	1	1881	3	Y	-0-					17
*07	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	13	1	1838	3	Y	-0-					17
*08	1984	N	1019	-0-	-965	-0-	5	1	1014	3	Y	-0-	17	1			-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
03	4371	X	3867	-0-	-504	-0-	20	1	3843	3	Y	4					33
							4	9									
04	4230	X	2525	-0-	-1705	-0-	13	1	2510	3	Y	2					35
							2	9									
05	4371	X	2957	-0-	-1414	-0-	15	1	2942	3	Y	-0-	35	1			-0-
06	4230	X	2945	-0-	-1285	-0-	15	1	2928	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	4371	X	3030	-0-	-1341	-0-	22	1	3008	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	1508	-0-	-2367	-0-	8	1	1500	3	Y	-0-					-0-

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
03	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	14	1	2693	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	2450	-0-	-370	-0-	12	1	2438	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2356	-0-	-496	-0-	12	1	2344	3	N	-0-					-0-
06	2610	X	2397	-0-	-213	-0-	12	1	2385	3	N	-0-					-0-
07	2697	X	2316	-0-	-381	-0-	17	1	2299	3	N	-0-					-0-
08	2697	X	1850	-0-	-847	-0-	10	1	1840	3	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
03	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	39	1	1180	2	N	-0-					1
04	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	40	1	1212	2	N	-0-					1
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	44	1	1322	2	N	-0-					1
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	46	1	1220	2	N	-0-					1
07	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	43	1	1231	2	N	-0-					1
08	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	48	1	1227	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4154	X	4059	-0-	-95	-0-	21	1	4032	3	Y	5					16
							6	9									
04	4020	X	3898	-0-	-122	-0-	20	1	3876	3	Y	2					18
							2	9									
05	4123	X	4058	-0-	-65	-0-	21	1	4035	3	Y	2					20
							2	9									
06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	21	1	3965	3	Y	16	36	1			-0-
							18	9									
*07	4123	X	4078	-0-	-45	-0-	29	1	4048	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4061	X	4029	-0-	-32	-0-	21	1	4008	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 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
03	4588	X	4281	-0-	-307	-0-	22	1	4258	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4440	X	3803	-0-	-637	-0-	19	1	3784	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4253	-0-	-335	-0-	22	1	4231	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3794	-0-	-286	-0-	20	1	3774	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4031	-0-	-185	-0-	29	1	4002	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3694	-0-	-522	-0-	20	1	3674	3	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
03	3100	N	2303	-0-	-797	2275	12	1	2291	3	Y	-0-					7
04	2310	N	2210	-0-	-100	-0-	11	1	2199	3	Y	-0-					7
05	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	12	1	2244	3	Y	-0-					7
06	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	11	1	2082	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
07	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	15	1	2117	3	Y	-0-					7
08	2263	N	2101	-0-	-162	-0-	11	1	2090	3	Y	-0-					7

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
03	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	40	1	7851	3	Y	4					6
							4	9									
04	4350	X	6961	-0-	2611	-0-	35	1	6926	3	Y	-0-					6
05	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	40	1	7823	3	Y	-0-					6
06	7680	X	7452	-0-	-228	-0-	39	1	7407	3	Y	5					11
							6	9									
07	7936	X	7242	-0-	-694	-0-	52	1	7188	3	Y	2					13
							2	9									
08	7905	X	7652	-0-	-253	-0-	40	1	7609	3	Y	3					16
							3	9									

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
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	56	1	1549	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1469	-0-	209	-0-	47	1	1422	2	Y	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	49	1	1469	2	Y	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	58	1	1545	2	Y	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	2	Y	-0-					-0-
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	48	1	1239	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	2945	N	2828	-0-	-117	-0-	14	1	2814	3	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2698	-0-	-92	-0-	14	1	2684	3	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2726	-0-	-157	-0-	14	1	2712	3	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2681	-0-	-49	-0-	14	1	2667	3	Y	-0-					-0-
07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	20	1	2773	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2705	-0-	-23	-0-	14	1	2691	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

03	775	N	663	-0-	-112	-0-	3	1	660	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	4	1	720	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	652	-0-	-123	-0-	3	1	649	3	Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	814	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	527	N	440	-0-	-87	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	357	-0-	-170	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

03	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	26	1	5027	3	Y	-0-					-0-
04	1950	X	173	-0-	-1777	-0-	24	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	25	1	4803	3	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4686	-0-	-204	-0-	24	1	4662	3	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4469	-0-	-584	-0-	32	1	4437	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4622	-0-	-431	-0-	24	1	4598	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

03	2263	N	1190	-0-	-1073	-0-	38	1	1152	2	N	-0-					-0-
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	73	1	2204	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2255	-0-	-163	-0-	73	1	2182	2	N	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	74	1	1983	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2035	-0-	-321	-0-	68	1	1967	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2022	-0-	-241	-0-	75	1	1947	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

03	3472	X	3013	-0-	-459	-0-	15	1	2998	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3235	-0-	-125	-0-	16	1	3219	3	N	-0-					-0-
05	3472	X	3172	-0-	-300	-0-	16	1	3156	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	2757	-0-	-453	-0-	14	1	2743	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	2823	-0-	-525	-0-	20	1	2803	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	16	1	3084	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	7	1	1272	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	6	1	1178	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	6	1	1081	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	6	1	1106	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	8	1	1139	3	N	-0-					-0-
*08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3968	X	3742	-0-	-226	-0-	19	1	3723	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3508	-0-	-302	-0-	18	1	3490	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	19	1	3758	3	Y	-0-					-0-
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	19	1	3743	3	Y	-0-					-0-
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	27	1	3815	3	Y	-0-					-0-
*08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	20	1	3796	3	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
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	19	1	3706	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	3665	-0-	1025	-0-	19	1	3646	3	Y	-0-					-0-
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	18	1	3462	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	2560	-0-	-1130	-0-	13	1	2547	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3531	-0-	-282	-0-	25	1	3506	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3626	-0-	-156	-0-	19	1	3607	3	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
03	6944	X	6619	-0-	-325	-0-	34	1	6583	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	6720	X	6436	-0-	-284	-0-	33	1	6403	3	Y	-0-					-0-
05	6944	X	6505	-0-	-439	-0-	33	1	6472	3	Y	-0-					-0-
06	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	35	1	6726	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	51	1	7125	3	Y	-0-					-0-
*08	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	37	1	7009	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3762	-0-	-237	-0-	19	1	3743	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	129	-0-	-3711	-0-	18	1	111	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3833	-0-	-11	-0-	20	1	3813	3	N	-0-					-0-
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	19	1	3725	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	27	1	3755	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3757	-0-	-87	-0-	20	1	3737	3	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
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	14	1	2726	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1960	-0-	190	-0-	10	1	1950	3	Y	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1817	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	920	-0-	-910	-0-	5	1	915	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	12	1	1640	3	Y	-0-					-0-
*08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	12	1	2333	3	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
03	3100	N	1922	-0-	-1178	907	10	1	1912	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1877	-0-	-103	-0-	10	1	1867	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	10	1	1973	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	9	1	1720	3	Y	-0-					-0-
*07	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	12	1	1679	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1404	-0-	-456	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	23	1	4521	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	3893	-0-	893	-0-	20	1	3873	3	N	-0-					-0-
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	17	1	3270	3	N	-0-					-0-
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	20	1	3912	3	N	-0-					-0-
*07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	28	1	3849	3	N	-0-					-0-
*08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	21	1	3981	3	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
03	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	15	1	2851	3	Y	-0-					9
04	2880	X	2767	-0-	-113	-0-	14	1	2753	3	Y	-0-					9
05	2976	X	2820	-0-	-156	-0-	14	1	2806	3	Y	-0-					9
06	2760	N	2719	-0-	-41	-0-	14	1	2704	3	Y	1					10
							1	9									
07	2852	N	2817	-0-	-35	-0-	20	1	2797	3	Y	-0-					10
*08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	15	1	2827	3	Y	-0-					10

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
03	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	34	1	6654	3	Y	-0-					-0-
04	6360	X	6633	-0-	273	-0-	34	1	6599	3	Y	-0-					-0-
05	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	34	1	6704	3	Y	-0-					-0-
06	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	33	1	6305	3	Y	-0-					-0-
07	6448	X	6113	-0-	-335	-0-	44	1	6069	3	Y	-0-					-0-
08	6448	X	6222	-0-	-226	-0-	33	1	6189	3	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
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	10	1	2038	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1679	-0-	449	-0-	9	1	1670	3	Y	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	10	1	1955	3	Y	-0-					-0-
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	10	1	1878	3	Y	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	14	1	1934	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	10	1	1896	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	5	1	1006	3	Y	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1209	3	Y	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	7	1	1335	3	Y	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	5	1	917	3	Y	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	6	1	860	3	Y	-0-					-0-
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	4	1	795	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	19	1	3789	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3691	-0-	541	-0-	19	1	3672	3	Y	-0-					-0-
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	17	1	3400	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	2498	-0-	-1192	-0-	13	1	2485	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3129	-0-	-684	-0-	22	1	3107	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	2800	-0-	-1013	-0-	15	1	2785	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	651	N	434	-0-	-217	-0-	2	1	432	3	N	-0-					-0-
04	630	N	561	-0-	-69	-0-	3	1	558	3	N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	3	1	556	3	N	-0-					-0-
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	2	1	395	3	N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	N	-0-					-0-
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	4	1	722	3	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
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	11	1	2190	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	2096	-0-	866	-0-	11	1	2085	3	Y	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	11	1	2143	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2005	-0-	-125	-0-	10	1	1995	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	15	1	2050	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	11	1	2061	3	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
03	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	9	1	1672	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1277	-0-	-253	-0-	7	1	1270	3	N	-0-					-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	10	1	2009	3	N	-0-					-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	10	1	1904	3	N	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	14	1	1894	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1635	-0-	-380	-0-	9	1	1626	3	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
03	3100	N	2648	-0-	-452	512	13	1	2635	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	2487	-0-	777	-0-	13	1	2474	3	Y	-0-					-0-
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	13	1	2600	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2492	-0-	-58	-0-	13	1	2479	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2539	-0-	-34	-0-	18	1	2521	3	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2474	-0-	-130	-0-	13	1	2461	3	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
03	6634	X	6082	-0-	-552	-0-	31	1	6051	3	Y	-0-					-0-
04	6420	X	5760	-0-	-660	-0-	29	1	5731	3	Y	-0-					-0-
05	6386	X	5797	-0-	-589	-0-	30	1	5767	3	Y	-0-					-0-
06	6060	X	5475	-0-	-585	-0-	28	1	5447	3	Y	-0-					-0-
07	6262	X	5102	-0-	-1160	-0-	36	1	5066	3	Y	-0-					-0-
08	6076	X	4949	-0-	-1127	-0-	26	1	4923	3	Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	9	1	1743	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	8	1	1657	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1414	-0-	-353	-0-	7	1	1407	3	Y	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	10	1	1876	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	13	1	1797	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

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

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	10	1	1894	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1735	-0-	295	-0-	9	1	1726	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	8	1	1532	3	Y	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	9	1	1693	3	Y	-0-					-0-
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	14	1	1914	3	Y	-0-					-0-
*08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	10	1	1901	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

03	3086	N	1804	-0-	-1282	-0-	9	1	1795	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	78	-0-	-1872	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1590	-0-	-150	-0-	8	1	1582	3	Y	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	12	1	1704	3	Y	-0-					-0-
*08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	10	1	1847	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	7	1	1356	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1239	-0-	39	-0-	6	1	1233	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	5	1	999	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	876	-0-	-384	-0-	5	1	871	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	657	-0-	-614	-0-	5	1	652	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	515	-0-	-477	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	6	1	1213	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	1145	-0-	395	-0-	6	1	1139	3	Y	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	6	1	1204	3	Y	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	7	1	1355	3	Y	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	10	1	1369	3	Y	-0-					-0-
*08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	14	1	2756	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2663	-0-	23	-0-	14	1	2649	3	Y	-0-					-0-
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	14	1	2731	3	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2623	-0-	-47	-0-	14	1	2609	3	Y	-0-					-0-
07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	20	1	2765	3	Y	-0-					-0-
*08	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	16	1	2927	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

03	6076	X	5667	-0-	-409	-0-	29	1	5638	3	N	-0-					-0-
04	5880	X	5449	-0-	-431	-0-	28	1	5421	3	N	-0-					-0-
05	6076	X	5434	-0-	-642	-0-	28	1	5406	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	5218	-0-	-272	-0-	27	1	5191	3	N	-0-					-0-
07	5673	X	5364	-0-	-309	-0-	38	1	5326	3	N	-0-					-0-
08	5673	X	5441	-0-	-232	-0-	29	1	5412	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3627	X	3600	-0-	-27	-0-	18	1	3581	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3450	X	3393	-0-	-57	-0-	17	1	3376	3	Y	-0-					-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	19	1	3761	3	Y	-0-					-0-
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	20	1	3796	3	Y	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	28	1	3880	3	Y	-0-					-0-
*08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	20	1	3800	3	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
03	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	9	1	1838	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1702	-0-	-218	-0-	9	1	1693	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1695	-0-	-289	-0-	9	1	1686	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1523	-0-	-187	-0-	8	1	1515	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	11	1	1517	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	8	1	1546	3	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	5	1	1054	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	888	-0-	138	-0-	5	1	883	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	4	1	856	3	Y	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	5	1	867	3	Y	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	8	1	1113	3	Y	-0-					-0-
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	5	1	882	3	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
03	2697	N	2655	-0-	-42	-0-	14	1	2641	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2320	-0-	-290	-0-	12	1	2308	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2561	-0-	-136	-0-	13	1	2548	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2450	-0-	-130	-0-	13	1	2437	3	Y	-0-					-0-
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	19	1	2621	3	Y	-0-					-0-
*08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	15	1	2780	3	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
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	6	1	1128	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	1083	-0-	243	-0-	6	1	1077	3	Y	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	6	1	1087	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	5	1	1028	3	Y	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	8	1	1091	3	Y	-0-					-0-
*08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1630	-0-	40	-0-	8	1	1622	3	Y	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	8	1	1535	3	Y	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	9	1	1669	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	12	1	1603	3	Y	-0-					-0-
*08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	9	1	1623	3	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
03	1240	N	221	-0-	-1019	-0-	1	1	220	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	489	-0-	-651	-0-	3	1	486	3	N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	1	1	279	3	N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	4	1	820	3	N	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	9	1	1250	3	N	-0-					-0-
*08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	7	1	1266	3	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
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	8	1	1470	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	52	-0-	-1208	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	7	1	1437	3	Y	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	7	1	1254	3	Y	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	9	1	1300	3	Y	-0-					-0-
*08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	7	1	1329	3	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
03	3906	X	3693	-0-	-213	-0-	19	1	3674	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	116	-0-	-3664	-0-	16	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3717	-0-	-189	-0-	19	1	3698	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3339	-0-	-201	-0-	17	1	3322	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3655	-0-	-3	-0-	26	1	3629	3	Y	-0-					-0-
*08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	20	1	3676	3	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
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	3	1	537	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	3	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	519	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	4	1	542	3	Y	-0-					-0-
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	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
03	3968	X	3289	-0-	-679	-0-	17	1	3272	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3617	-0-	-223	-0-	18	1	3599	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3952	-0-	-16	-0-	20	1	3932	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3772	-0-	-38	-0-	20	1	3748	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3937	X	3885	-0-	-52	-0-	28	1	3857	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3845	-0-	-92	-0-	20	1	3825	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	11	1	2176	3	N	-0-					9
04	2130	N	2522	-0-	392	-0-	13	1	2509	3	N	-0-					9
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	14	1	2655	3	N	-0-					9
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	13	1	2488	3	N	-0-					9
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	18	1	2491	3	N	-0-					9
08	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	13	1	2456	3	N	-0-					9

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
03	3689	X	3579	-0-	-110	-0-	18	1	3548	3	Y	12	2	1			15
							13	9									
04	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	18	1	3438	3	Y	-0-					15
05	3689	X	3499	-0-	-190	-0-	18	1	3475	3	Y	5					20
							6	9									
06	3480	X	1129	-0-	-2351	-0-	6	1	1123	3	Y	-0-	20	1			-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	1	1	1			-0-
*08	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	34	1	6493	3	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
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	57	1	1569	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	708	-0-	-852	-0-	23	1	685	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1048	-0-	-409	-0-	34	1	1014	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	258	-0-	-1302	-0-	9	1	249	2	N	-0-					-0-
*07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	27	1	776	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	571	-0-	-483	-0-	21	1	550	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	7	1	1298	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	1424	-0-	464	-0-	7	1	1417	3	Y	-0-					-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	8	1	1621	3	Y	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1364	3	Y	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	10	1	1358	3	Y	-0-					-0-
*08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	7	1	1285	3	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
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	7	1	1390	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	1339	-0-	439	-0-	7	1	1332	3	Y	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	7	1	1384	3	Y	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	10	1	1436	3	Y	-0-					-0-
*08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	7	1	1363	3	Y	7					7
							8	9									

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
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	26	1	5172	3	Y	-0-					-0-
04	1230	X	4962	-0-	3732	-0-	25	1	4937	3	Y	-0-					-0-
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	26	1	5052	3	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4848	-0-	-222	-0-	25	1	4823	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4987	-0-	-252	-0-	36	1	4951	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	4986	-0-	-222	-0-	26	1	4960	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2267	-0-	-864	-0-	12	1	2255	3	Y	-0-			-0-
04	1650	X	2719	-0-	1069	-0-	14	1	2705	3	Y	-0-			-0-
05	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	13	1	2604	3	Y	-0-			-0-
06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	13	1	2516	3	Y	-0-			-0-
*07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	18	1	2532	3	Y	-0-			-0-
*08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	13	1	2522	3	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
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	2	1	405	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	391	-0-	1	-0-	2	1	389	3	Y	-0-			-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	Y	-0-			-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	2	1	392	3	Y	-0-			-0-
*07	403	N	398	-0-	-5	-0-	3	1	395	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	2	1	394	3	Y	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	808	-0-	-711	-0-	4	1	804	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	654	-0-	-546	-0-	3	1	651	3	N	-0-			-0-
05	1333	N	652	-0-	-681	-0-	3	1	649	3	N	-0-			-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	6	1	1194	3	N	-0-			-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	7	1	991	3	N	-0-			-0-
*08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	6	1	1135	3	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
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	20	1	3935	3	N	-0-			-0-
04	3630	X	3469	-0-	-161	-0-	18	1	3451	3	N	-0-			-0-
05	3751	X	3700	-0-	-51	-0-	19	1	3681	3	N	-0-			-0-
06	3630	X	3415	-0-	-215	-0-	18	1	3397	3	N	-0-			-0-
07	3751	X	3092	-0-	-659	-0-	22	1	3070	3	N	-0-			-0-
08	3751	X	3133	-0-	-618	-0-	17	1	3116	3	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
03	3596	X	2610	-0-	-986	-0-	13	1	2597	3	Y	-0-			-0-
04	3300	X	3571	-0-	271	-0-	18	1	3553	3	Y	-0-			-0-
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	19	1	3705	3	Y	-0-			-0-
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	18	1	3486	3	Y	-0-			-0-
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	25	1	3505	3	Y	-0-			-0-
*08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	18	1	3484	3	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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
04	1140	N	361	-0-	-779	-0-	66	1	295	2	N	-0-			-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	406	1	1722	2	N	-0-			-0-
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	420	1	2218	2	N	-0-			-0-
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	416	1	1959	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	214	1	1468	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	84	1	2534	2	N	-0-			-0-
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	79	1	2387	2	N	-0-			-0-
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	80	1	2402	2	N	-0-			-0-
06	2520	N	2359	-0-	-161	-0-	85	1	2274	2	N	-0-			-0-
07	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	81	1	2353	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	90	1	2333	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
03	4929	X	4450	-0-	-479	-0-	23	1	4427	3	N	-0-			-0-
04	4860	X	4731	-0-	-129	-0-	24	1	4707	3	N	-0-			-0-
05	5022	X	4732	-0-	-290	-0-	24	1	4708	3	N	-0-			-0-
06	4860	X	4151	-0-	-709	-0-	21	1	4130	3	N	-0-			-0-
07	4898	X	4861	-0-	-37	-0-	35	1	4826	3	N	-0-			-0-
08	4898	X	4837	-0-	-61	-0-	26	1	4811	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2924	-0-	-269	-0-	15	1	2909	3	Y	-0-			-0-
04	3090	X	2935	-0-	-155	-0-	15	1	2920	3	Y	-0-			-0-
05	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	16	1	3038	3	Y	-0-			-0-
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	15	1	2897	3	Y	-0-			-0-
07	3007	X	2828	-0-	-179	-0-	20	1	2808	3	Y	-0-			-0-
08	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	15	1	2773	3	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
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	1	1	178	3	Y	-0-			-0-
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	1	1	117	3	Y	-0-			-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	1	1	108	3	Y	-0-			-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	1	1	103	3	Y	-0-			-0-
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			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
03	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	8	1	1571	3	N	-0-			-0-
04	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	9	1	1724	3	N	-0-			-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	8	1	1542	3	N	-0-			-0-
06	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	8	1	1477	3	N	-0-			-0-
07	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	11	1	1559	3	N	-0-			-0-
*08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	9	1	1768	3	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
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1990	3	Y	-0-			-0-
04	660	N	1864	-0-	1204	-0-	9	1	1855	3	Y	-0-			-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	9	1	1829	3	Y	-0-			-0-
06	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	10	1	1907	3	Y	-0-			-0-
07	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	14	1	1876	3	Y	-0-			-0-
*08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	10	1	1825	3	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
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	381	1	1754	3	Y	-0-			-0-
04	30	N	2793	-0-	2763	-0-	372	1	2421	3	Y	-0-			-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	381	1	1805	3	Y	-0-			-0-
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	370	1	1958	3	Y	-0-			-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	315	1	2053	3	Y	-0-			-0-
*08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	381	1	1752	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	5	1	1060	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	1063	-0-	43	-0-	5	1	1058	3	N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	6	1	1149	3	N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	6	1	1055	3	N	-0-					-0-
*07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	8	1	1084	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	6	1	1077	3	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		14	-0-	14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
*06	700	X	694	-0-	-6	-0-	306	1	388	3	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	8	1	1570	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1510	-0-	160	-0-	8	1	1502	3	Y	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	8	1	1540	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	7	1	1285	3	Y	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	11	1	1559	3	Y	-0-					-0-
*08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	9	1	1633	3	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
03	3100	N	2384	-0-	-716	1914	12	1	2372	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2165	-0-	-55	-0-	11	1	2154	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2088	-0-	-268	-0-	11	1	2077	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2036	-0-	-274	-0-	11	1	2025	3	Y	-0-					-0-
*07	2232	N	2074	-0-	-158	-0-	15	1	2059	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	803	-0-	-1274	-0-	4	1	781	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

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
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	69	1	1908	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1522	-0-	-188	-0-	49	1	1473	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	43	1	1297	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1599	-0-	-111	-0-	58	1	1541	2	N	-0-					-0-
*07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	60	1	1750	2	N	-0-					-0-
*08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	67	1	1726	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
03	2728	N	2607	-0-	-121	-0-	83	1	2524	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	1995	-0-	-645	-0-	64	1	1931	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	1993	-0-	-890	-0-	65	1	1928	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2138	-0-	-382	-0-	77	1	2061	2	N	-0-					-0-
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	75	1	2167	2	N	-0-					-0-
*08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	80	1	2065	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	25	1	4943	3	N	-0-					-0-
04	1800	X	4389	-0-	2589	-0-	22	1	4367	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	23	1	4472	3	N	-0-					-0-
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	22	1	4253	3	N	-0-					-0-
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	31	1	4364	3	N	-0-					-0-
*08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	23	1	4322	3	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
03	8401	X	7797	-0-	-604	-0-	40	1	7757	3	Y	-0-					-0-
04	8130	X	7349	-0-	-781	-0-	37	1	7312	3	Y	-0-					-0-
05	7936	X	7547	-0-	-389	-0-	39	1	7508	3	Y	-0-					-0-
06	7560	X	6959	-0-	-601	-0-	36	1	6923	3	Y	-0-					-0-
*07	7812	X	7139	-0-	-673	-0-	51	1	7088	3	Y	-0-					-0-
08	7812	X	7173	-0-	-639	-0-	38	1	7135	3	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
03	961	N	930	-0-	-31	-0-	33	1	897	2	N	-0-					-0-
04	900	N	687	-0-	-213	-0-	22	1	665	2	N	-0-					-0-
05	806	N	623	-0-	-183	-0-	20	1	603	2	N	-0-					-0-
06	900	N	552	-0-	-348	-0-	20	1	532	2	N	-0-					-0-
07	713	N	492	-0-	-221	-0-	16	1	476	2	N	-0-					-0-
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	25	1	651	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	8	1	1488	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1017	-0-	-333	-0-	5	1	1012	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	705	-0-	-597	-0-	4	1	701	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	903	-0-	-537	-0-	5	1	898	3	Y	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	9	1	1201	3	Y	-0-					-0-
*08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1182	3	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
03	3100	N	2836	-0-	-264	3079	14	1	2822	3	Y	-0-					-0-
04	1650	X	2683	-0-	1033	-0-	14	1	2669	3	Y	-0-					-0-
05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	12	1	2405	3	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2080	-0-	-860	-0-	11	1	2069	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2374	-0-	-540	-0-	17	1	2357	3	Y	-0-					-0-
*08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	16	1	3059	3	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
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	22	1	4329	3	Y	-0-					-0-
04	4080	X	4059	-0-	-21	-0-	21	1	4038	3	Y	-0-					-0-
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	22	1	4294	3	Y	-0-					-0-
06	4200	X	4162	-0-	-38	-0-	22	1	4140	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	2799	-0-	-1541	-0-	20	1	2779	3	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3444	-0-	-896	-0-	18	1	3426	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3100	N	2130	-0-	-970	2824	11	1	2119	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	2272	-0-	412	-0-	12	1	2260	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3337	-0-	237	237	17	1	3320	3	Y	-0-					-0-
06	2684	N	2447	-0-	-237	-0-	13	1	2434	3	Y	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	16	1	2284	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	2232	X	1400	-0-	-832	-0-	7	1	1392	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
03	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	9	1	1820	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	9	1	1763	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	9	1	1820	3	N	-0-					-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	9	1	1775	3	N	-0-					-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	13	1	1834	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	10	1	1808	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 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
03	3503	X	3421	-0-	-82	-0-	17	1	3404	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	3476	-0-	26	-0-	18	1	3458	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3563	-0-	-2	-0-	18	1	3545	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	3294	-0-	-156	-0-	17	1	3277	3	N	-0-					-0-
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	26	1	3597	3	N	-0-					-0-
*08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	19	1	3581	3	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
03	3100	N	2477	-0-	-623	3995	13	1	2464	3	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2271	-0-	-189	-0-	12	1	2259	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2157	-0-	-323	-0-	11	1	2146	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2136	-0-	-264	-0-	11	1	2125	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2159	-0-	-197	-0-	15	1	2144	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	11	1	2070	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2242	-0-	-858	5151	11	1	2231	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	91	-0-	-599	-0-	13	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	14	1	2721	3	Y	-0-					-0-
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	14	1	2609	3	Y	-0-					-0-
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	19	1	2639	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2602	-0-	-126	-0-	14	1	2588	3	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4196	-0-	-82	-0-	21	1	4175	3	Y	-0-			-0-
04	4140	X	3865	-0-	-275	-0-	20	1	3845	3	Y	-0-			-0-
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	22	1	4228	3	Y	-0-			-0-
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	20	1	3798	3	Y	-0-			-0-
07	3937	X	3580	-0-	-357	-0-	26	1	3554	3	Y	-0-			-0-
*08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	21	1	3973	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	75	1	2063	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	8202	-0-	6132	-0-	264	1	7938	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	7930	-0-	4830	4830	257	1	7673	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	6291	-0-	3291	8121	227	1	6064	2	N	-0-			-0-
*07	13640	X	5519	-0-	-8121	-0-	184	1	5335	2	N	-0-			-0-
*08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	200	1	5150	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	3	1	515	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	2	1	461	3	Y	-0-			-0-
05	496	N	169	-0-	-327	-0-	1	1	168	3	Y	-0-			-0-
06	510	N	330	-0-	-180	-0-	2	1	328	3	Y	-0-			-0-
*07	465	N	298	-0-	-167	-0-	2	1	296	3	Y	-0-			-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2731	-0-	-369	6919	14	1	2713	3	Y	4			18
							4	9							
*04	3000	N	2591	-0-	-409	6510	13	1	2557	3	Y	19			37
							21	9							
*05	3100	N	2562	-0-	-538	5972	13	1	2549	3	Y	-0-	37	1	-0-
*06	3000	N	2342	-0-	-658	5314	12	1	2328	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
*07	3100	N	2377	-0-	-723	4591	17	1	2360	3	Y	-0-			-0-
*08	3100	N	2386	-0-	-714	3877	13	1	2373	3	Y	-0-			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4572	-0-	-202	-0-	23	1	4549	3	Y	-0-			-0-
04	4620	X	4430	-0-	-190	-0-	22	1	4408	3	Y	-0-			-0-
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	26	1	5118	3	Y	-0-			-0-
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	26	1	4996	3	Y	-0-			-0-
07	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	36	1	5047	3	Y	-0-			-0-
*08	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	27	1	5002	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	10	1	1972	3	Y	-0-			-0-
04	1830	N	1903	-0-	73	-0-	10	1	1893	3	Y	-0-			-0-
05	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	10	1	1957	3	Y	-0-			-0-
06	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	10	1	1880	3	Y	-0-			-0-
*07	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	14	1	1932	3	Y	-0-			-0-
*08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	10	1	1922	3	Y	23	23	1	-0-
							25	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	1025	-0-	-2075	-0-	139	1	886	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2017	-0-	-983	-0-	384	1	1633	2	N	-0-					-0-
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	275	1	2954	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2615	-0-	-385	-0-	95	1	2520	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	88	1	2551	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2334	-0-	-766	-0-	87	1	2247	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	7	1	1304	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	7	1	1289	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	6	1	1113	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	715	-0-	-545	-0-	4	1	711	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	618	-0-	-715	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	478	-0-	-638	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	61	1	1839	2	N	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	61	1	1839	2	N	-0-					-0-
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	65	1	1941	2	N	-0-					-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	72	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	70	1	2037	2	N	-0-					-0-
*08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	78	1	2005	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2595	-0-	-195	-0-	13	1	2582	3	Y	-0-					-0-
*04	2760	N	2473	-0-	-287	-0-	13	1	2460	3	Y	-0-					-0-
*05	2697	N	2566	-0-	-131	-0-	13	1	2553	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2250	-0-	-240	-0-	12	1	2238	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2544	-0-	-29	-0-	18	1	2501	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	14	1	2584	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2144	-0-	-956	1108	11	1	2133	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	90	-0-	-660	-0-	12	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	14	1	2748	3	Y	-0-					-0-
06	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	15	1	2891	3	Y	-0-					-0-
07	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	22	1	2999	3	Y	-0-					-0-
*08	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	16	1	3028	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4043	-0-	-297	-0-	21	1	4022	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	136	-0-	-3914	-0-	19	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4168	-0-	-110	-0-	21	1	4147	3	Y	-0-					-0-
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	20	1	3756	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	18	1	3795	3	Y	-0-					-0-
*08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	21	1	4043	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3441	X	3392	-0-	-49	-0-	17	1	3375	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3223	-0-	-107	-0-	16	1	3207	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	17	1	3271	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	1024	-0-	-2276	-0-	5	1	999	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	1	1	1			-0-
*08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	21	1	3873	3	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
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	19	1	3760	3	Y	-0-					-0-
04	1560	X	4278	-0-	2718	-0-	22	1	4256	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	23	1	4472	3	Y	-0-					-0-
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	22	1	4292	3	Y	-0-					-0-
07	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	32	1	4484	3	Y	-0-					-0-
*08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	24	1	4530	3	Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	28	1	5518	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	5411	-0-	311	-0-	27	1	5384	3	Y	-0-					-0-
05	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	28	1	5457	3	Y	-0-					-0-
06	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	28	1	5472	3	Y	-0-					-0-
07	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	40	1	5588	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5564	-0-	-16	-0-	29	1	5535	3	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
03	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	41	1	1132	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1232	-0-	92	-0-	40	1	1192	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	40	1	1195	2	N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	41	1	1105	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	40	1	1160	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	44	1	1138	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
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	21	1	4138	3	N	-0-					-0-
04	2670	X	4161	-0-	1491	-0-	21	1	4140	3	N	-0-					-0-
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	22	1	4267	3	N	-0-					-0-
06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	21	1	4110	3	N	-0-					-0-
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	29	1	4065	3	N	-0-					-0-
*08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	22	1	4075	3	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
03	5952	X	5811	-0-	-141	-0-	30	1	5781	3	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5532	-0-	-228	-0-	28	1	5504	3	Y	-0-					-0-
05	5952	X	5277	-0-	-675	-0-	27	1	5250	3	Y	-0-					-0-
06	5520	X	4964	-0-	-556	-0-	26	1	4938	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	4936	-0-	-768	-0-	35	1	4901	3	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5321	-0-	-383	-0-	28	1	5293	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	7967	X	6875	-0-	-1092	-0-	35	1	6838	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	7440	X	6453	-0-	-987	-0-	33	1	6420	3	Y	-0-					-0-
05	7409	X	6112	-0-	-1297	-0-	31	1	6074	3	Y	6					6
							7	9									
06	6750	X	5528	-0-	-1222	-0-	29	1	5498	3	Y	1					7
							1	9									
07	6975	X	5755	-0-	-1220	-0-	41	1	5691	3	Y	21	20	1			8
							23	9									
08	6882	X	5736	-0-	-1146	-0-	30	1	5706	3	Y	-0-	1	1			7

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
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	32	1	966	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	34	1	1033	2	N	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	44	1	1319	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	48	1	1272	2	N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	45	1	1305	2	N	-0-					-0-
*08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	49	1	1262	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
03	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	5	1	1007	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	968	-0-	-82	-0-	5	1	963	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	894	-0-	-222	-0-	5	1	889	3	N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	5	1	1001	3	N	-0-					-0-
*07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	8	1	1171	3	N	-0-					-0-
*08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	7	1	1251	3	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
03	3100	N	2411	-0-	-689	4101	12	1	2399	3	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2153	-0-	-307	-0-	11	1	2142	3	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2464	-0-	-109	-0-	13	1	2451	3	Y	-0-					-0-
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	13	1	2515	3	Y	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	16	1	2270	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	1125	-0-	-1262	-0-	6	1	1119	3	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
03	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	7	1	1315	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1474	-0-	94	-0-	8	1	1466	3	Y	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	8	1	1469	3	Y	-0-					-0-
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	7	1	1329	3	Y	-0-					-0-
*07	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	10	1	1421	3	Y	-0-					-0-
*08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	8	1	1453	3	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
03	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	17	1	3232	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3065	-0-	-85	-0-	16	1	3049	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	16	1	3224	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2924	-0-	-76	-0-	15	1	2909	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	X	2634	-0-	-466	-0-	19	1	2615	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	1930	-0-	-1170	-0-	10	1	1920	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 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
03	3100	N	2452	-0-	-648	3224	12	1	2427	3	Y	12	2	1			10
							13	9									
04	2370	N	2627	-0-	257	-0-	13	1	2614	3	Y	-0-					10
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	14	1	2790	3	Y	-0-					10
06	2370	N	918	-0-	-1452	-0-	5	1	905	3	Y	7	17	1			-0-
							8	9									
07	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	16	16	1			-0-
08	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	14	1	2564	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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
03	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	6	1	1121	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	1171	-0-	211	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	976	-0-	-104	-0-	5	1	971	3	Y	-0-					-0-
*07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	9	1	1203	3	Y	-0-					-0-
*08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	7	1	1286	3	Y	2					2
							2	9									

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4044	-0-	-203	-0-	142	1	3902	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	4047	-0-	-63	-0-	130	1	3917	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4144	-0-	-165	-0-	134	1	4010	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	4135	-0-	-35	-0-	149	1	3986	2	N	-0-					-0-
*07	4309	X	4305	-0-	-4	-0-	144	1	4161	2	N	-0-					-0-
*08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	159	1	4091	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1873	-0-	-1227	436	10	1	1863	3	Y	-0-					5
04	2040	N	1726	-0-	-314	-0-	9	1	1716	3	Y	1					6
							1	9									
05	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	10	1	2013	3	Y	35					41
							39	9									
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	10	1	1935	3	Y	2					43
							2	9									
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	14	1	1886	3	Y	16					59
							18	9									
08	2077	N	1786	-0-	-291	-0-	9	1	1773	3	Y	4					63
							4	9									

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1127	-0-	-268	-0-	6	1	1121	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1513	-0-	163	-0-	8	1	1505	3	Y	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	8	1	1474	3	Y	-0-					-0-
06	1590	X	1501	-0-	-89	-0-	8	1	1493	3	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1490	-0-	-60	-0-	11	1	1479	3	Y	-0-					-0-
08	1550	X	492	-0-	-1058	-0-	3	1	489	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	7	1	1339	3	Y	-0-			-0-
04	1470	N	1193	-0-	-277	-0-	6	1	1187	3	Y	-0-			-0-
05	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	6	1	1248	3	Y	-0-			-0-
06	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	7	1	1266	3	Y	-0-			-0-
*07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	9	1	1280	3	Y	-0-			-0-
*08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	7	1	1374	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	10	1	1999	3	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1350	-0-	-510	-0-	7	1	1343	3	Y	-0-			-0-
05	1829	N	1485	-0-	-344	-0-	8	1	1477	3	Y	-0-			-0-
06	1770	N	1413	-0-	-357	-0-	7	1	1406	3	Y	-0-			-0-
*07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	10	1	1410	3	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	8	1	1446	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3234	-0-	-207	-0-	16	1	3218	3	N	-0-			-0-
04	3300	X	3147	-0-	-153	-0-	16	1	3131	3	N	-0-			-0-
05	3379	X	3203	-0-	-176	-0-	16	1	3187	3	N	-0-			-0-
06	3240	X	3082	-0-	-158	-0-	16	1	3066	3	N	-0-			-0-
07	3317	X	3101	-0-	-216	-0-	22	1	3079	3	N	-0-			-0-
08	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	16	1	3068	3	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

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

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

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

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 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
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	4	1	811	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	722	-0-	92	-0-	4	1	718	3	Y	-0-			-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	4	1	709	3	Y	-0-			-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	4	1	679	3	Y	-0-			-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	3	Y	-0-			-0-
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	4	1	682	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 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
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	7	1	1360	3	Y	-0-			-0-
04	900	N	1100	-0-	200	-0-	6	1	1094	3	Y	-0-			-0-
05	961	N	787	-0-	-174	-0-	4	1	783	3	Y	-0-			-0-
06	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	5	1	1034	3	Y	-0-			-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	9	1	1259	3	Y	-0-			-0-
*08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	6	1	1071	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 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
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-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

03	1023	N	398	-0-	-625	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					8
04	870	N	284	-0-	-586	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					8
05	527	N	274	-0-	-253	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					8
06	330	N	199	-0-	-131	-0-	1	1	198	3	Y	-0-					8
*07	279	N	174	-0-	-105	-0-	2	1	172	3	Y	-0-					8
08	279	N	151	-0-	-128	-0-	29	1	121	3	Y	1					9
							1	9									

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

03	3193	X	3045	-0-	-148	-0-	16	1	3029	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2917	-0-	-173	-0-	15	1	2902	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2766	-0-	-396	-0-	14	1	2752	3	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2527	-0-	-413	-0-	13	1	2514	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2720	-0-	-318	-0-	19	1	2701	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2688	-0-	-350	-0-	14	1	2674	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

03	5208	X	5091	-0-	-117	-0-	26	1	5065	3	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4885	-0-	-125	-0-	25	1	4860	3	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4981	-0-	-165	-0-	25	1	4956	3	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4861	-0-	-59	-0-	25	1	4836	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	5004	-0-	-80	-0-	36	1	4968	3	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4914	-0-	-170	-0-	26	1	4888	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	32	1	6204	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	6040	-0-	3190	-0-	31	1	6009	3	N	-0-					-0-
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	30	1	5783	3	N	-0-					-0-
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	29	1	5629	3	N	-0-					-0-
*07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	40	1	5621	3	N	-0-					-0-
*08	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	30	1	5729	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

03	3503	X	3342	-0-	-161	-0-	17	1	3325	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3180	-0-	-210	-0-	16	1	3164	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	3388	-0-	-115	-0-	17	1	3371	3	N	-0-					-0-
06	3390	X	3217	-0-	-173	-0-	17	1	3200	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3381	-0-	-60	-0-	24	1	3357	3	N	-0-					-0-
*08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	18	1	3381	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2800	N	2579	-0-	-221	7771	13	1	2566	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2650	-0-	-450	7321	13	1	2637	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2383	-0-	-617	6704	12	1	2371	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2481	-0-	-619	6085	13	1	2468	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2537	-0-	-563	5522	13	1	2524	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2196	-0-	-604	4918	11	1	2185	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2275	-0-	-825	4093	12	1	2263	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2215	-0-	-785	3308	11	1	2204	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2322	-0-	-778	2530	12	1	2310	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2247	-0-	-753	1777	12	1	2235	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2395	-0-	-705	1072	17	1	2378	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2310	-0-	-790	282	12	1	2298	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	21	1	4087	3	N	-0-					12
04	2580	X	3907	-0-	1327	-0-	20	1	3887	3	N	-0-					12
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	21	1	4053	3	N	-0-					12
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	20	1	3857	3	N	-0-					12
*07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	28	1	3880	3	N	21	33	1			-0-
							23	9									
*08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	21	1	3937	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
03	3193	X	3038	-0-	-155	-0-	97	1	2941	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2856	-0-	-144	-0-	92	1	2764	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2212	-0-	-795	-0-	72	1	2140	2	N	-0-					-0-
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	109	1	2915	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	3035	-0-	-3	-0-	101	1	2934	2	N	-0-					-0-
*08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	114	1	2940	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
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	30	1	901	2	N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	31	1	921	2	N	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	48	1	1448	2	N	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	58	1	1545	2	N	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	55	1	1590	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	822	-0-	-666	-0-	31	1	791	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	120	-0-	-283	-0-	4	1	116	2	N	-0-					-0-
04	300	N	37	-0-	-263	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
05	217	N	74	-0-	-143	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	43	1	1157	2	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	526	2	N	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	51	1	1400	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1238	-0-	-172	-0-	40	1	1198	2	N	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	43	1	1287	2	N	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	61	1	1628	2	N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	58	1	1670	2	N	-0-					-0-
*08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	64	1	1645	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	6	1	1090	3	Y	-0-			-0-
04	990	N	1072	-0-	82	-0-	5	1	1067	3	Y	-0-			-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	Y	-0-			-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	6	1	1063	3	Y	-0-			-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	8	1	1089	3	Y	-0-			-0-
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	6	1	1075	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

03	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	5	1	1011	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	5	1	1022	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	844	-0-	-241	-0-	4	1	840	3	N	-0-			-0-
06	990	N	748	-0-	-242	-0-	4	1	744	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	875	-0-	-179	-0-	6	1	869	3	N	-0-			-0-
08	837	N	802	-0-	-35	-0-	4	1	798	3	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

03	4433	X	4234	-0-	-199	-0-	135	1	4099	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	4242	-0-	-48	-0-	136	1	4106	2	N	-0-			-0-
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	143	1	4285	2	N	-0-			-0-
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	161	1	4300	2	N	-0-			-0-
07	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	146	1	4236	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4337	-0-	-96	-0-	162	1	4175	2	N	-0-			-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	Y	-0-			-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	2	1	412	3	Y	-0-			-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	3	1	506	3	Y	-0-			-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	Y	-0-			-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	4	1	609	3	Y	-0-			-0-
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	577	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

03	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	16	1	3098	3	Y	-0-			-0-
04	3120	X	2980	-0-	-140	-0-	15	1	2965	3	Y	-0-			-0-
05	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	16	1	3112	3	Y	-0-			-0-
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	16	1	3143	3	Y	-0-			-0-
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	23	1	3219	3	Y	-0-			-0-
*08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	17	1	3162	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

03	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-			-0-
04	1230	N	46	-0-	-1184	-0-	7	1	39	3	Y	-0-			-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	7	1	1369	3	Y	-0-			-0-
06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-			-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	9	1	1254	3	Y	-0-			-0-
08	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	7	1	1233	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	961	N	888	-0-	-73	-0-	5	1	883	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	27	-0-	-933	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	807	-0-	-154	-0-	4	1	803	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	692	-0-	-118	-0-	4	1	688	3	Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	5	1	647	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	612	-0-	-194	-0-	3	1	609	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	11	1	2078	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	10	1	2006	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	11	1	2049	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1993	-0-	-17	-0-	10	1	1983	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	15	1	2048	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	10	1	1973	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

03	372	N	186	-0-	-186	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					5
04	570	N	459	-0-	-111	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					5
05	434	N	300	-0-	-134	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					5
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	1	1	97	3	Y	-0-					5
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					5
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	4	1	657	3	Y	-0-					5

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

03	5053	X	4516	-0-	-537	-0-	23	1	4493	3	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4316	-0-	-454	-0-	22	1	4294	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4439	-0-	-149	-0-	23	1	4416	3	Y	-0-					-0-
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	22	1	4245	3	Y	-0-					-0-
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	32	1	4385	3	Y	-0-					-0-
08	4123	X	4081	-0-	-42	-0-	22	1	4059	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	18	1	3572	3	N	-0-					-0-
04	2280	X	3441	-0-	1161	-0-	17	1	3424	3	N	-0-					-0-
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	19	1	3618	3	N	-0-					-0-
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	18	1	3518	3	N	-0-					-0-
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	25	1	3504	3	N	-0-					-0-
*08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	18	1	3303	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	6	1	1242	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1255	-0-	25	-0-	6	1	1249	3	N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	6	1	1179	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	6	1	1123	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	9	1	1186	3	N	-0-					-0-
*08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	7	1	1238	3	N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

03	4402	X	4003	-0-	-399	-0-	20	1	3983	3	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3920	-0-	-340	-0-	20	1	3900	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4045	-0-	-264	-0-	21	1	4024	3	Y	-0-					-0-
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	20	1	3831	3	Y	-0-					-0-
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	29	1	3990	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3808	-0-	-67	-0-	20	1	3788	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	16	1	3081	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	2686	-0-	-74	-0-	14	1	2672	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2812	-0-	-40	-0-	14	1	2798	3	N	-0-					-0-
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	18	1	3526	3	N	-0-					-0-
*07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	27	1	3769	3	N	-0-					-0-
*08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	19	1	3612	3	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
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	17	1	3255	3	N	-0-					-0-
04	2880	X	3324	-0-	444	-0-	17	1	3307	3	N	-0-					-0-
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	17	1	3379	3	N	-0-					-0-
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	16	1	3159	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2425	-0-	-551	-0-	17	1	2408	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2966	-0-	-10	-0-	16	1	2950	3	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
03	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	7	1	1359	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	7	1	1329	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	972	-0-	-330	-0-	5	1	967	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1162	-0-	-158	-0-	6	1	1156	3	Y	-0-					-0-
*07	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	10	1	1341	3	Y	-0-					-0-
*08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	7	1	1366	3	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
03	5270	X	4883	-0-	-387	-0-	25	1	4855	3	Y	3					11
							3	9									
04	5100	X	4779	-0-	-321	-0-	24	1	4753	3	Y	2					13
							2	9									
05	5270	X	4890	-0-	-380	-0-	25	1	4856	3	Y	8	21	1			-0-
							9	9									
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	25	1	4827	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	35	1	4919	3	Y	-0-					-0-
*08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	26	1	4828	3	Y	-0-					-0-

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
03	2759	X	1997	-0-	-762	-0-	10	1	1987	3	N	-0-					-0-
04	1440	X	2140	-0-	700	-0-	11	1	2129	3	N	-0-					-0-
05	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	12	1	2283	3	N	-0-					-0-
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	11	1	2142	3	N	-0-					-0-
*07	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	16	1	2238	3	N	-0-					-0-
*08	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	12	1	2332	3	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2359	-0-	-741	2373	12	1	2347	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2217	-0-	-33	-0-	11	1	2206	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2148	-0-	-177	-0-	11	1	2137	3	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2057	-0-	-223	-0-	11	1	2046	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2076	-0-	-218	-0-	15	1	2061	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	11	1	2111	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	11	1	2151	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	2024	-0-	164	-0-	10	1	2014	3	Y	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	11	1	2055	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1750	-0-	-290	-0-	9	1	1741	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1792	-0-	-285	-0-	13	1	1779	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	10	1	1957	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

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
03	3472	X	3312	-0-	-160	-0-	17	1	3295	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3185	-0-	-175	-0-	16	1	3169	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	3211	-0-	-168	-0-	16	1	3195	3	N	-0-					-0-
06	3270	X	3099	-0-	-171	-0-	16	1	3083	3	N	-0-					-0-
*07	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	23	1	3159	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	16	1	3066	3	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
03	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	6	1	1100	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	6	1	1078	3	Y	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	5	1	1025	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	978	-0-	-138	-0-	7	1	971	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	813	-0-	-365	-0-	4	1	809	3	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
03	4092	X	3582	-0-	-510	-0-	125	1	3457	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	4021	-0-	121	-0-	129	1	3892	2	N	-0-					-0-
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	135	1	4031	2	N	-0-					-0-
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	143	1	3806	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4026	-0-	-128	-0-	134	1	3892	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	4089	-0-	-65	-0-	153	1	3936	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
03	1271	N	976	-0-	-295	-0-	5	1	971	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	885	-0-	-345	-0-	5	1	880	3	N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	6	1	1211	3	N	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	8	1	1098	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	6	1	1044	3	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
03	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	8	1	1483	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1424	-0-	-136	-0-	7	1	1417	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	7	1	1441	3	Y	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	7	1	1404	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	10	1	1363	3	Y	-0-					-0-
*08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	8	1	1532	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	9	1	1772	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1724	-0-	-46	-0-	9	1	1715	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	9	1	1813	3	Y	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	9	1	1735	3	Y	-0-					-0-
*07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	13	1	1775	3	Y	-0-					-0-
*08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	9	1	1710	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	5	1	1060	3	Y	-0-					22
04	750	N	965	-0-	215	-0-	5	1	960	3	Y	-0-					22
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	4	1	849	3	Y	-0-					22
06	960	N	708	-0-	-252	-0-	4	1	704	3	Y	-0-					22
*07	992	N	633	-0-	-359	-0-	5	1	628	3	Y	-0-					22
08	868	N	558	-0-	-310	-0-	3	1	555	3	Y	-0-					22

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3781	-0-	-342	-0-	19	1	3762	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3598	-0-	-392	-0-	18	1	3580	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3600	-0-	-306	-0-	18	1	3582	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	18	1	3456	3	Y	5					5
							6	9									
*07	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	26	1	3588	3	Y	2					7
							2	9									
08	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	19	1	3633	3	Y	2					9
							2	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	58	1	1591	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1765	-0-	175	-0-	57	1	1708	2	N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	53	1	1573	2	N	-0-					-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	63	1	1668	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1612	-0-	-217	-0-	54	1	1558	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	55	1	1413	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2674	-0-	-271	-0-	94	1	2580	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	3263	-0-	413	-0-	105	1	3158	2	N	-0-			-0-
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	105	1	3125	2	N	-0-			-0-
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	116	1	3086	2	N	-0-			-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	110	1	3198	2	N	-0-			-0-
*08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	122	1	3141	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	168	1	4617	2	Y	-0-			-0-
04	4320	X	4539	-0-	219	-0-	146	1	4393	2	Y	-0-			-0-
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	148	1	4415	2	Y	-0-			-0-
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	159	1	4248	2	Y	-0-			-0-
07	4526	X	4285	-0-	-241	-0-	143	1	4142	2	Y	-0-			-0-
08	4526	X	4290	-0-	-236	-0-	160	1	4130	2	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

03	5828	X	5709	-0-	-119	-0-	200	1	5509	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	5221	-0-	-419	-0-	168	1	5053	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	5339	-0-	-396	-0-	173	1	5166	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	5298	-0-	-222	-0-	191	1	5107	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	5468	-0-	-236	-0-	182	1	5286	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	5317	-0-	-387	-0-	198	1	5119	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

03	3937	X	3769	-0-	-168	-0-	132	1	3637	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3716	-0-	-94	-0-	119	1	3597	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3683	-0-	-254	-0-	119	1	3564	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3551	-0-	-109	-0-	128	1	3423	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3661	-0-	-183	-0-	122	1	3539	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3587	-0-	-257	-0-	134	1	3453	2	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

03	2821	X	2459	-0-	-362	-0-	13	1	2446	3	N	-0-			-0-
04	2730	X	2412	-0-	-318	-0-	12	1	2400	3	N	-0-			-0-
05	2635	X	2398	-0-	-237	-0-	12	1	2386	3	N	-0-			-0-
06	2550	X	2297	-0-	-253	-0-	12	1	2285	3	N	-0-			-0-
*07	2542	X	2470	-0-	-72	-0-	18	1	2452	3	N	-0-			-0-
08	2480	X	2385	-0-	-95	-0-	13	1	2372	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	4	1	801	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	790	-0-	160	-0-	4	1	786	3	Y	-0-			-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	Y	-0-			-0-
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	4	1	701	3	Y	-0-			-0-
07	775	N	712	-0-	-63	-0-	5	1	707	3	Y	-0-			-0-
08	775	N	333	-0-	-442	-0-	2	1	331	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	4	1	799	3	N	-0-			2
04	180	N	761	-0-	581	-0-	4	1	757	3	N	-0-			2
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	752	3	N	-0-			2
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	4	1	693	3	N	-0-			2
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	N	-0-			2
*08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	5	1	918	3	N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	9	1	1719	3	Y	-0-			-0-
04	1230	N	1550	-0-	320	-0-	8	1	1542	3	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	8	1	1507	3	Y	-0-			-0-
06	1680	N	1430	-0-	-250	-0-	7	1	1423	3	Y	-0-			-0-
07	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	10	1	1374	3	Y	-0-			-0-
*08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	8	1	1523	3	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

03	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	37	1	1022	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	1057	-0-	37	-0-	34	1	1023	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	954	-0-	-131	-0-	31	1	923	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-	35	1	929	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	986	-0-	-99	-0-	33	1	953	2	N	-0-			-0-
*08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	37	1	956	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	44	1	1319	2	N	-0-			-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	43	1	1282	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	791	-0-	-604	-0-	26	1	765	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	748	-0-	-572	-0-	27	1	721	2	N	-0-			-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	59	1	1701	2	N	-0-			-0-
*08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	58	1	1499	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	110	1	3040	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	2778	-0-	-72	-0-	89	1	2689	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	91	1	2732	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	2590	-0-	-260	-0-	94	1	2496	2	N	-0-			-0-
*07	2945	X	2592	-0-	-353	-0-	86	1	2506	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2534	-0-	-411	-0-	95	1	2439	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

03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	63	1	1747	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1229	-0-	-511	-0-	40	1	1189	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	41	1	1227	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1112	-0-	-628	-0-	40	1	1072	2	N	-0-			-0-
*07	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	37	1	1080	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	42	1	1081	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	26	1	5140	3	N	-0-			-0-
04	4920	X	5087	-0-	167	-0-	26	1	5061	3	N	-0-			-0-
05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	27	1	5259	3	N	-0-			-0-
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	27	1	5264	3	N	-0-			-0-
07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	38	1	5212	3	N	-0-			-0-
08	5084	X	4797	-0-	-287	-0-	25	1	4772	3	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

03	5890	X	5575	-0-	-315	-0-	28	1	5547	3	N	-0-			-0-
04	5640	X	5452	-0-	-188	-0-	28	1	5424	3	N	-0-			-0-
05	5580	X	5461	-0-	-119	-0-	28	1	5433	3	N	-0-			-0-
06	5400	X	5289	-0-	-111	-0-	27	1	5262	3	N	-0-			-0-
07	5642	X	5523	-0-	-119	-0-	39	1	5484	3	N	-0-			-0-
08	5642	X	5482	-0-	-160	-0-	29	1	5453	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	9	1	1735	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	7	1	1461	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	8	1	1633	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1515	-0-	-105	-0-	8	1	1507	3	N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	12	1	1635	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	8	1	1556	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	47	1	1297	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	40	1	1203	2	N	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	41	1	1216	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	44	1	1161	2	N	-0-					-0-
*07	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	41	1	1191	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	46	1	1179	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
03	4735	X	3502	-0-	-1233	-0-	123	1	3379	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	3373	-0-	1903	-0-	108	1	3265	2	N	-0-					-0-
05	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	269	1	8033	2	N	-0-					-0-
06	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	229	1	6115	2	N	-0-					-0-
*07	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	188	1	5463	2	N	-0-					-0-
*08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	193	1	4982	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
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	8	1	1493	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	51	-0-	-819	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	8	1	1519	3	Y	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	7	1	1414	3	Y	-0-					-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	10	1	1395	3	Y	-0-					-0-
*08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	8	1	1533	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 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
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	17	1	3229	3	N	-0-					-0-
04	2700	X	109	-0-	-2591	-0-	15	1	94	3	N	-0-					-0-
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	16	1	3033	3	N	-0-					-0-
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	15	1	2916	3	N	-0-					-0-
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	24	1	3342	3	N	-0-					-0-
*08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	17	1	3201	3	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
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	7	1	1318	3	Y	-0-					3
04	1140	N	1255	-0-	115	-0-	6	1	1249	3	Y	-0-					3
05	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	6	1	1077	3	Y	-0-					3
06	1290	N	595	-0-	-695	-0-	3	1	592	3	Y	-0-					3
*07	1302	N	567	-0-	-735	-0-	4	1	563	3	Y	-0-					3
*08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	3	Y	-0-					3

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
03	1116	N	787	-0-	-329	-0-	28	1	759	2	N	-0-					-0-
04	750	N	1005	-0-	255	-0-	32	1	973	2	N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	49	1	1459	2	N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	46	1	1229	2	N	-0-					-0-
*07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	60	1	1731	2	N	-0-					-0-
*08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	59	1	1526	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

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

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	94	1	2582	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2239	-0-	-281	-0-	72	1	2167	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	77	1	2310	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2272	-0-	-248	-0-	82	1	2190	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	74	1	2152	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2193	-0-	-194	-0-	82	1	2111	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	78	1	2137	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1929	-0-	279	-0-	62	1	1867	2	N	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	75	1	2229	2	N	-0-					-0-
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	88	1	2343	2	N	-0-					-0-
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	79	1	2282	2	N	-0-					-0-
*08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	96	1	2468	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

03	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	69	1	1892	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1892	-0-	2	-0-	61	1	1831	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	62	1	1862	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	68	1	1817	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	64	1	1846	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	70	1	1804	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

03	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	74	1	2027	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1723	-0-	-317	-0-	55	1	1668	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	60	1	1804	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1890	-0-	-150	-0-	68	1	1822	2	N	-0-					-0-
*07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	64	1	1853	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	63	1	1633	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

03	961	N	906	-0-	-55	-0-	32	1	874	2	N	-0-					-0-
04	870	N	869	-0-	-1	-0-	28	1	841	2	N	-0-					-0-
05	930	N	837	-0-	-93	-0-	27	1	810	2	N	-0-					-0-
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	28	1	749	2	N	-0-					-0-
07	899	N	815	-0-	-84	-0-	27	1	788	2	N	-0-					-0-
*08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	32	1	836	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	29	1	803	2	N	-0-					-0-
04	780	N	843	-0-	63	-0-	27	1	816	2	N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	28	1	833	2	N	-0-					-0-
06	780	N	415	-0-	-365	-0-	15	1	400	2	N	-0-					-0-
07	806	N	390	-0-	-416	-0-	13	1	377	2	N	-0-					-0-
08	806	N	25	-0-	-781	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	47	1	1301	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1431	-0-	141	-0-	46	1	1385	2	N	-0-			-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	44	1	1300	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	45	1	1194	2	N	-0-			-0-
*07	1488	N	1260	-0-	-228	-0-	42	1	1218	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	45	1	1165	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
03	5797	X	5049	-0-	-748	-0-	26	1	5023	3	Y	-0-			-0-
04	5610	X	4779	-0-	-831	-0-	24	1	4755	3	Y	-0-			-0-
05	5549	X	4964	-0-	-585	-0-	25	1	4939	3	Y	-0-			-0-
06	4890	X	4681	-0-	-209	-0-	24	1	4657	3	Y	-0-			-0-
*07	5053	X	4972	-0-	-81	-0-	36	1	4936	3	Y	-0-			-0-
08	5053	X	4744	-0-	-309	-0-	25	1	4719	3	Y	-0-			-0-

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
03	3069	X	2895	-0-	-174	-0-	15	1	2880	3	N	-0-			-0-
04	2910	X	2790	-0-	-120	-0-	14	1	2776	3	N	-0-			-0-
05	2976	X	2601	-0-	-375	-0-	13	1	2588	3	N	-0-			-0-
06	2880	X	2317	-0-	-563	-0-	12	1	2305	3	N	-0-			-0-
*07	2976	X	2401	-0-	-575	-0-	17	1	2384	3	N	-0-			-0-
08	2883	X	2326	-0-	-557	-0-	12	1	2314	3	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
03	6479	X	6201	-0-	-278	-0-	32	1	6169	3	Y	-0-			-0-
04	5670	X	6033	-0-	363	-0-	31	1	6002	3	Y	-0-			-0-
05	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	32	1	6235	3	Y	-0-			-0-
06	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	31	1	5984	3	Y	-0-			-0-
07	6231	X	6190	-0-	-41	-0-	44	1	6146	3	Y	-0-			-0-
08	6262	X	6084	-0-	-178	-0-	32	1	6052	3	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
03	961	N	832	-0-	-129	-0-	4	1	828	3	N	-0-			-0-
04	1050	N	849	-0-	-201	-0-	4	1	845	3	N	-0-			-0-
05	930	N	856	-0-	-74	-0-	4	1	852	3	N	-0-			-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	4	1	824	3	N	-0-			-0-
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	6	1	845	3	N	-0-			-0-
08	868	N	846	-0-	-22	-0-	5	1	841	3	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
03	5890	X	5502	-0-	-388	-0-	28	1	5474	3	Y	-0-			-0-
04	5700	X	5506	-0-	-194	-0-	28	1	5478	3	Y	-0-			-0-
05	5828	X	5438	-0-	-390	-0-	28	1	5410	3	Y	-0-			-0-
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	28	1	5328	3	Y	-0-			-0-
*07	5425	X	5379	-0-	-46	-0-	38	1	5341	3	Y	-0-			-0-
08	5425	X	5231	-0-	-194	-0-	28	1	5203	3	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	14	1	2804	3	N	-0-					-0-
04	2430	X	2904	-0-	474	-0-	15	1	2889	3	N	-0-					-0-
05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	14	1	2801	3	N	-0-					-0-
06	2730	X	2630	-0-	-100	-0-	14	1	2616	3	N	-0-					-0-
*07	3007	X	2654	-0-	-353	-0-	19	1	2635	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	2623	-0-	-384	-0-	14	1	2609	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

03	3100	N	2733	-0-	-367	5724	96	1	2637	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2286	-0-	-354	-0-	74	1	2212	2	Y	-0-					-0-
05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	96	1	2866	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2414	-0-	-196	-0-	87	1	2327	2	Y	-0-					-0-
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	84	1	2426	2	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2198	-0-	-499	-0-	82	1	2116	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

03	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	33	1	6443	3	N	-0-					-0-
04	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	31	1	6139	3	N	-0-					-0-
05	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	32	1	6277	3	N	-0-					-0-
06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	32	1	6106	3	N	-0-					-0-
07	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	45	1	6265	3	N	-0-					-0-
*08	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	33	1	6129	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	3	1	620	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	602	-0-	32	-0-	3	1	599	3	Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	598	3	Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	3	1	570	3	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	3	1	583	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

03	434	N	411	-0-	-23	-0-	2	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	399	-0-	9	-0-	2	1	397	3	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	2	1	383	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	2	1	397	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

03	3720	X	3381	-0-	-339	-0-	17	1	3364	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3193	-0-	-407	-0-	16	1	3177	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	2881	-0-	-839	-0-	15	1	2866	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	3028	-0-	-422	-0-	16	1	3012	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3147	-0-	-325	-0-	23	1	3124	3	N	-0-					-0-
08	3379	X	3098	-0-	-281	-0-	16	1	3082	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

03	3503	X	2625	-0-	-878	-0-	92	1	2533	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	1527	-0-	-1863	-0-	49	1	1478	2	N	-0-					-0-
05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	89	1	2669	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2525	-0-	-25	-0-	91	1	2434	2	N	-0-					-0-
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	94	1	2713	2	N	-0-					-0-
*08	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	105	1	2701	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	53	1	1452	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	46	1	1373	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	46	1	1379	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	50	1	1342	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	48	1	1391	2	N	-0-			-0-
*08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	56	1	1432	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
03	3100	N	2249	-0-	-851	3291	11	1	2238	3	Y	-0-			-0-
04	2250	N	2014	-0-	-236	-0-	10	1	2004	3	Y	-0-			-0-
05	2387	N	2020	-0-	-367	-0-	10	1	2010	3	Y	-0-			-0-
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	13	1	2517	3	Y	-0-			-0-
*07	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	14	1	2005	3	Y	-0-			-0-
08	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	10	1	1937	3	Y	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	695	1	2926	2	N	-0-			-0-
04	2550	X	2234	-0-	-316	-0-	457	1	1777	2	N	-0-			-0-
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	848	1	4045	2	N	-0-			-0-
06	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	901	1	5620	2	N	-0-			-0-
*07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	908	1	5640	2	N	-0-			-0-
*08	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	921	1	5369	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	22	1	4286	3	Y	-0-			-0-
04	3840	X	4746	-0-	906	-0-	24	1	4722	3	Y	-0-			-0-
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	22	1	4308	3	Y	-0-			-0-
06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	21	1	4060	3	Y	-0-			-0-
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	32	1	4443	3	Y	-0-			-0-
*08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	31	1	5896	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2738	-0-	-362	7269	14	1	2724	3	Y	-0-			-0-
04	2730	N	2594	-0-	-136	-0-	13	1	2581	3	Y	-0-			-0-
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	14	1	2755	3	Y	-0-			-0-
06	2640	N	2635	-0-	-5	-0-	14	1	2621	3	Y	-0-			-0-
*07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	19	1	2678	3	Y	-0-			-0-
08	2728	N	2694	-0-	-34	-0-	14	1	2680	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	5	1	893	3	N	-0-			-0-
04	810	N	889	-0-	79	-0-	5	1	884	3	N	-0-			-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	5	1	953	3	N	-0-			-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	5	1	888	3	N	-0-			-0-
07	930	N	909	-0-	-21	-0-	7	1	902	3	N	-0-			-0-
08	961	N	807	-0-	-154	-0-	4	1	803	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	21	1	4051	3	N	-0-			-0-
04	1410	X	4179	-0-	2769	-0-	21	1	4158	3	N	-0-			-0-
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	22	1	4245	3	N	-0-			-0-
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	21	1	4108	3	N	-0-			-0-
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	30	1	4202	3	N	-0-			-0-
*08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	22	1	4170	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3089	-0-	-42	-0-	16	1	3073	3	Y	-0-			-0-
04	3030	X	2893	-0-	-137	-0-	15	1	2878	3	Y	-0-			-0-
05	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	15	1	2914	3	Y	-0-			-0-
06	2850	X	2690	-0-	-160	-0-	14	1	2676	3	Y	-0-			-0-
07	2945	X	2940	-0-	-5	-0-	21	1	2919	3	Y	-0-			-0-
08	2914	N	2855	-0-	-59	-0-	15	1	2840	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

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

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

03	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	44	1	1201	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	38	1	1142	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	39	1	1163	2	N	-0-			-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	44	1	1184	2	N	-0-			-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	42	1	1222	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	45	1	1151	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

03	8091	X	7238	-0-	-853	-0-	37	1	7201	3	Y	-0-			-0-
04	7710	X	6840	-0-	-870	-0-	35	1	6805	3	Y	-0-			-0-
05	7967	X	7421	-0-	-546	-0-	38	1	7383	3	Y	-0-			-0-
06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	37	1	7054	3	Y	-0-			-0-
*07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	53	1	7406	3	Y	-0-			-0-
*08	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	37	1	6994	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

03	3844	X	3339	-0-	-505	-0-	17	1	3322	3	N	-0-			-0-
04	3510	X	3409	-0-	-101	-0-	17	1	3392	3	N	-0-			-0-
05	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	17	1	3347	3	N	-0-			-0-
06	3450	X	3254	-0-	-196	-0-	17	1	3237	3	N	-0-			-0-
07	3534	X	3358	-0-	-176	-0-	24	1	3334	3	N	-0-			-0-
08	3534	X	3444	-0-	-90	-0-	18	1	3426	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	9	1	1745	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1578	-0-	228	-0-	8	1	1570	3	N	-0-			-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	9	1	1748	3	N	-0-			-0-
06	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	8	1	1617	3	N	-0-			-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	12	1	1635	3	N	-0-			-0-
08	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	9	1	1631	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

03	930	N	798	-0-	-132	-0-	28	1	770	2	Y	-0-			-0-
04	780	N	912	-0-	132	-0-	29	1	883	2	Y	-0-			-0-
05	961	N	748	-0-	-213	-0-	24	1	724	2	Y	-0-			-0-
06	780	N	436	-0-	-344	-0-	16	1	420	2	Y	-0-			-0-
*07	930	N	346	-0-	-584	-0-	12	1	334	2	Y	-0-			-0-
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	28	1	721	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3779	-0-	-158	-0-	19	1	3760	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	18	1	3599	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3740	-0-	-104	-0-	19	1	3721	3	Y	-0-					-0-
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	21	1	3947	3	Y	-0-					-0-
*07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	30	1	4152	3	Y	-0-					-0-
*08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	21	1	4026	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	9	1	1674	3	Y	-0-					2
04	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	8	1	1624	3	Y	-0-					2
05	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	8	1	1622	3	Y	-0-					2
06	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	8	1	1608	3	Y	-0-					2
07	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	12	1	1639	3	Y	-0-					2
08	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	9	1	1627	3	Y	-0-					2

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
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.		5	-0-	5	5	5	3			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
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	19	1	3721	3	Y	-0-					-0-
04	1200	X	3773	-0-	2573	-0-	19	1	3754	3	Y	-0-					-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	20	1	3893	3	Y	-0-					-0-
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	19	1	3723	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3816	-0-	-28	-0-	27	1	3789	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3765	-0-	-79	-0-	20	1	3745	3	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
03	6076	X	5703	-0-	-373	-0-	182	1	5521	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5226	-0-	-624	-0-	168	1	5058	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5334	-0-	-618	-0-	173	1	5161	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5181	-0-	-579	-0-	187	1	4994	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5386	-0-	-442	-0-	180	1	5206	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5249	-0-	-455	-0-	196	1	5053	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
03	3100	N	2848	-0-	-252	5925	100	1	2748	2	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2455	-0-	-305	-0-	79	1	2376	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2184	-0-	-265	-0-	71	1	2113	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2009	-0-	-601	-0-	73	1	1936	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	1992	-0-	-550	-0-	66	1	1926	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1911	-0-	-259	-0-	71	1	1840	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	4	1	787	3	Y	1					11
							1	9									
04	450	N	738	-0-	288	-0-	4	1	728	3	Y	5					16
							6	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	4	1	734	3	Y	5	11	1			10
							6	9									
06	750	N	572	-0-	-178	-0-	3	1	568	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
07	775	N	688	-0-	-87	-0-	5	1	683	3	Y	-0-					10
*08	744	N	520	-0-	-224	-0-	3	1	517	3	Y	-0-					10

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
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	206	1	5679	2	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5307	-0-	-333	-0-	171	1	5136	2	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5054	-0-	-774	-0-	164	1	4890	2	Y	-0-					-0-
06	5850	X	5447	-0-	-403	-0-	197	1	5250	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	5634	-0-	-411	-0-	188	1	5446	2	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5611	-0-	-279	-0-	209	1	5402	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	11230	-0-	-364	-0-	393	1	10837	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10233	-0-	-987	-0-	329	1	9904	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10351	-0-	-871	-0-	335	1	10016	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	10077	-0-	-783	-0-	364	1	9713	2	N	-0-					-0-
*07	11222	X	10827	-0-	-395	-0-	361	1	10466	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10641	-0-	-581	-0-	397	1	10244	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2800	N	1173	-0-	-1627	1675	6	1	1167	3	Y	-0-					-0-
*10	2759	N	1084	-0-	-1675	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					-0-
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	5	1	1052	3	Y	-0-					-0-
*12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	6	1	1156	3	Y	-0-					-0-
*01	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	6	1	1060	3	Y	-0-					-0-
*02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	5	1	1014	3	Y	-0-					-0-
*03	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	6	1	1139	3	Y	-0-					-0-
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	6	1	1122	3	Y	-0-					-0-
*05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	6	1	1162	3	Y	-0-					-0-
*06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-					-0-
*07	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	8	1	1151	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	6	1	1157	3	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
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	103	1	3114	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	106	1	3194	2	N	-0-					-0-
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	116	1	3457	2	N	-0-					-0-
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	124	1	3300	2	N	-0-					-0-
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	123	1	3571	2	N	-0-					-0-
*08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	137	1	3535	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
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	18	1	3509	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	3235	-0-	295	-0-	16	1	3219	3	N	-0-					-0-
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	16	1	3169	3	N	-0-					-0-
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	15	1	2942	3	N	-0-					-0-
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	23	1	3143	3	N	-0-					-0-
*08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	18	1	3391	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	Y	5					20
							727	3	6	9							
04	300	N	952	-0-	652	-0-	4	1	228	2	Y	12	25	1			7
							707	3	13	9							
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	4	1	232	2	Y	14	1	1			20
							724	3	15	9							
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	4	1	227	2	Y	10					30
							708	3	11	9							
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	Y	3	29	1			4
							683	3	3	9							
*08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	4	1	236	2	Y	8	2	1			10
							734	3	9	9							

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1476	3	15	9	Y	14					38
04	1350	N	1501	-0-	151	-0-	1484	3	17	9	Y	15					53
05	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1243	3	12	9	Y	11	50	1			14
06	1350	N	1134	-0-	-216	-0-	1116	3	18	9	Y	16	3	1			27
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1781	3	14	9	Y	13	36	1			4
*08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	3	17	9	Y	15	2	1			17

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

03	3999	X	3806	-0-	-193	-0-	133	1	3673	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3739	-0-	-71	-0-	120	1	3619	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	122	1	3653	2	N	-0-					-0-
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	143	1	3826	2	N	-0-					-0-
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	133	1	3844	2	N	-0-					-0-
*08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	147	1	3800	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

03	5115	X	4979	-0-	-136	-0-	34	1	4932	3	Y	12					23
							13	9									
04	4950	X	4834	-0-	-116	-0-	32	1	4722	3	Y	73	78	1			18
							80	9									
05	5053	X	4981	-0-	-72	-0-	34	1	4912	3	Y	32	49	1			1
							35	9									
06	4830	X	4791	-0-	-39	-0-	33	1	4745	3	Y	12	3	1			10
							13	9									
*07	4991	X	4951	-0-	-40	-0-	47	1	4863	3	Y	37	36	1			11
							41	9									
08	4991	X	4958	-0-	-33	-0-	34	1	4848	3	Y	69	46	1			34
							76	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	19	1	3746	3	N	-0-					-0-
04	2460	X	3723	-0-	1263	-0-	19	1	3704	3	N	-0-					-0-
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	18	1	3458	3	N	-0-					-0-
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	15	1	2790	3	N	-0-					-0-
*07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	18	1	2561	3	N	-0-					-0-
*08	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	14	1	2585	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	477	1	500	2	N	-0-					-0-
04	510	N	403	-0-	-107	-0-	13	1	390	2	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	11	1	338	2	N	-0-					-0-
06	570	N	266	-0-	-304	-0-	10	1	256	2	N	-0-					-0-
07	403	N	187	-0-	-216	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	6	1	1165	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1028	-0-	-112	-0-	5	1	1023	3	N	-0-					-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	11	1	2067	3	N	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	9	1	1753	3	N	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	15	1	2120	3	N	-0-					-0-
*08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	11	1	2064	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	72	1	1974	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1756	-0-	-224	-0-	56	1	1700	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	57	1	1696	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1604	-0-	-376	-0-	58	1	1546	2	N	-0-					-0-
*07	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	56	1	1635	2	N	-0-					-0-
*08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	67	1	1729	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

03	3844	X	3721	-0-	-123	-0-	19	1	3702	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	18	1	3473	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3627	-0-	-217	-0-	19	1	3608	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3511	-0-	-89	-0-	18	1	3493	3	Y	-0-					-0-
*07	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	27	1	3691	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	1417	-0-	-2303	-0-	8	1	1409	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	21	1	4138	3	N	-0-					-0-
04	2700	X	4737	-0-	2037	-0-	24	1	4713	3	N	-0-					-0-
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	23	1	4414	3	N	-0-					-0-
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	24	1	4585	3	N	-0-					-0-
*07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	36	1	5021	3	N	-0-					-0-
*08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	26	1	4840	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

03	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	29	1	5737	3	Y	-0-					-0-
04	1740	X	202	-0-	-1538	-0-	28	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	29	1	5701	3	Y	-0-					-0-
06	5370	X	5300	-0-	-70	-0-	27	1	5273	3	Y	-0-					-0-
07	5549	X	5353	-0-	-196	-0-	38	1	5315	3	Y	-0-					-0-
08	5549	X	5318	-0-	-231	-0-	28	1	5290	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	2542	N	2497	-0-	-45	-0-	13	1	2484	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	86	-0-	-2374	-0-	12	1	74	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	13	1	2477	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2398	-0-	-32	-0-	12	1	2386	3	N	-0-					-0-
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	18	1	2464	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	13	1	2466	3	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
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	59	1	1629	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	478	-0-	-812	-0-	15	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	494	-0-	-839	-0-	16	1	478	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1333	-0-	-287	-0-	48	1	1285	2	Y	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	45	1	1308	2	Y	-0-					-0-
*08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	52	1	1330	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
03	4464	X	4046	-0-	-418	-0-	142	1	3904	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3565	-0-	-455	-0-	115	1	3450	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3775	-0-	-317	-0-	122	1	3653	2	Y	-0-					-0-
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	148	1	3961	2	Y	-0-					-0-
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	135	1	3907	2	Y	-0-					-0-
*08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	167	1	4300	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
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	5	1	1038	3	N	-0-					-0-
04	600	N	749	-0-	149	-0-	4	1	745	3	N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	773	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	752	-0-	-268	-0-	4	1	748	3	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	6	1	773	3	N	-0-					-0-
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	4	1	774	3	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
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	112	1	3075	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2969	-0-	89	-0-	95	1	2874	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2953	-0-	-23	-0-	96	1	2857	2	N	-0-					-0-
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	104	1	2777	2	N	-0-					-0-
*07	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	96	1	2793	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2789	-0-	-187	-0-	104	1	2685	2	N	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	16	1	3038	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	3018	-0-	48	-0-	15	1	3003	3	N	-0-					-0-
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	16	1	3159	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3068	-0-	68	68	16	1	3052	3	N	-0-					-0-
*07	3206	X	3138	-0-	-68	-0-	22	1	3116	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	16	1	3002	3	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
03	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	103	1	2829	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	2774	-0-	1154	-0-	89	1	2685	2	N	-0-					-0-
05	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	98	1	2928	2	N	-0-					-0-
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	98	1	2614	2	N	-0-					-0-
*07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	94	1	2738	2	N	-0-					-0-
*08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	63	1	1615	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	125	1	3778	2	N	-0-					-0-
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	120	1	3611	2	N	-0-					-0-
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	123	1	3661	2	N	-0-					-0-
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	132	1	3512	2	N	-0-					-0-
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	125	1	3611	2	N	-0-					-0-
*08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	138	1	3550	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
03	3968	X	3938	-0-	-30	-0-	20	1	3918	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3724	-0-	-116	-0-	19	1	3705	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3713	-0-	-255	-0-	19	1	3694	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3204	-0-	-846	-0-	17	1	3187	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3422	-0-	-670	-0-	24	1	3398	3	Y	-0-					-0-
*08	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	23	1	4256	3	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
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	5	1	1064	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1034	-0-	14	-0-	5	1	1029	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	5	1	1035	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	5	1	988	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	784	-0-	-270	-0-	6	1	778	3	Y	-0-					-0-
*08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	6	1	1068	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2404	-0-	-572	-0-	12	1	2392	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2992	-0-	172	-0-	15	1	2977	3	Y	-0-					-0-
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	15	1	2916	3	Y	-0-					-0-
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	13	1	2471	3	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	18	1	2514	3	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2444	-0-	-160	-0-	13	1	2431	3	Y	-0-					-0-

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
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	31	1	5996	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5779	-0-	349	-0-	29	1	5750	3	Y	-0-					-0-
05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	29	1	5606	3	Y	-0-					-0-
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	28	1	5329	3	Y	-0-					-0-
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	38	1	5242	3	Y	-0-					-0-
*08	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	28	1	5321	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	7655	-0-	-746	-0-	39	1	7616	3	N	-0-					-0-
04	8130	X	7366	-0-	-764	-0-	37	1	7329	3	N	-0-					-0-
05	8401	X	7545	-0-	-856	-0-	39	1	7506	3	N	-0-					-0-
06	7560	X	7203	-0-	-357	-0-	37	1	7166	3	N	-0-					-0-
*07	7750	X	7557	-0-	-193	-0-	54	1	7503	3	N	-0-					-0-
*08	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	40	1	7618	3	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
03	6231	X	5964	-0-	-267	-0-	30	1	5934	3	Y	-0-					-0-
04	6030	X	5597	-0-	-433	-0-	28	1	5569	3	Y	-0-					-0-
05	6169	X	5120	-0-	-1049	-0-	26	1	5094	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	5079	-0-	-741	-0-	26	1	5053	3	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5344	-0-	-670	-0-	38	1	5306	3	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5522	-0-	-430	-0-	29	1	5493	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	14	1	2762	3	N	-0-			-0-
04	2880	X	2689	-0-	-191	-0-	14	1	2675	3	N	-0-			-0-
05	2976	X	2663	-0-	-313	-0-	14	1	2649	3	N	-0-			-0-
06	2760	X	2655	-0-	-105	-0-	14	1	2641	3	N	-0-			-0-
*07	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	20	1	2710	3	N	-0-			-0-
08	2790	X	2782	-0-	-8	-0-	15	1	2767	3	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
03	4278	X	3789	-0-	-489	-0-	19	1	3770	3	N	-0-			-0-
04	4110	X	3779	-0-	-331	-0-	19	1	3760	3	N	-0-			-0-
05	4216	X	3817	-0-	-399	-0-	20	1	3797	3	N	-0-			-0-
06	4020	X	3498	-0-	-522	-0-	18	1	3480	3	N	-0-			-0-
*07	4154	X	3688	-0-	-466	-0-	26	1	3662	3	N	-0-			-0-
08	3906	X	3683	-0-	-223	-0-	19	1	3664	3	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
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	14	1	2762	3	N	-0-			-0-
04	1950	X	2687	-0-	737	-0-	14	1	2673	3	N	-0-			-0-
05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	13	1	2440	3	N	-0-			-0-
06	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	13	1	2433	3	N	-0-			-0-
07	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	15	1	2122	3	N	-0-			-0-
*08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	13	1	2494	3	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
03	3100	N	2674	-0-	-426	7550	14	1	2660	3	Y	-0-			-0-
04	2730	N	2605	-0-	-125	-0-	13	1	2592	3	Y	-0-			-0-
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	15	1	2883	3	Y	-0-			-0-
06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	14	1	2659	3	Y	-0-			-0-
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	19	1	2656	3	Y	-0-			-0-
*08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	13	1	2534	3	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
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	19	1	3811	3	Y	-0-			-0-
04	3630	X	138	-0-	-3492	-0-	20	1	118	3	Y	-0-			-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	20	1	3809	3	Y	-0-			-0-
06	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	18	1	3532	3	Y	-0-			-0-
07	3844	X	3569	-0-	-275	-0-	26	1	3543	3	Y	-0-			-0-
08	3844	X	3427	-0-	-417	-0-	18	1	3409	3	Y	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3354	-0-	-304	-0-	17	1	3337	3	N	-0-			-0-
04	3540	X	3282	-0-	-258	-0-	17	1	3265	3	N	-0-			-0-
05	3596	X	3185	-0-	-411	-0-	16	1	3169	3	N	-0-			-0-
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	18	1	3463	3	N	-0-			-0-
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	25	1	3504	3	N	-0-			-0-
*08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	18	1	3407	3	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
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	2	1	406	3	N	-0-			-0-
04	390	N	415	-0-	25	-0-	2	1	413	3	N	-0-			-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	2	1	415	3	N	-0-			-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	2	1	403	3	N	-0-			-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	3	1	418	3	N	-0-			-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	2	1	401	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	30	1	5818	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	5845	-0-	925	-0-	30	1	5815	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4710	-0-	-374	-0-	24	1	4686	3	Y	-0-					-0-
06	5550	X	4168	-0-	-1382	-0-	22	1	4146	3	Y	-0-					-0-
07	5735	X	4437	-0-	-1298	-0-	32	1	4405	3	Y	-0-					-0-
08	5735	X	4179	-0-	-1556	-0-	22	1	4157	3	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
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	4	1	701	3	N	-0-					-0-
04	660	N	683	-0-	23	-0-	4	1	679	3	N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	N	-0-					-0-
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	4	1	664	3	N	-0-					-0-
07	713	N	610	-0-	-103	-0-	4	1	606	3	N	-0-					-0-
08	713	N	546	-0-	-167	-0-	3	1	543	3	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
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	15	1	3023	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	3162	-0-	372	-0-	16	1	3146	3	N	-0-					-0-
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	17	1	3293	3	N	-0-					-0-
06	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	14	1	2721	3	N	-0-					-0-
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	24	1	3335	3	N	-0-					-0-
*08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	17	1	3199	3	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
03	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	29	1	5749	3	Y	20	3	1			17
							22	9									
04	5580	X	5478	-0-	-102	-0-	28	1	5450	3	Y	-0-					17
05	5766	X	5494	-0-	-272	-0-	28	1	5463	3	Y	3					20
							3	9									
06	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	32	1	6164	3	Y	4	24	1			-0-
							4	9									
07	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	50	1	7001	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
*08	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	33	1	6304	3	Y	17					20
							19	9									

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
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	24	1	4777	3	N	-0-					-0-
04	2430	X	4398	-0-	1968	-0-	22	1	4376	3	N	-0-					-0-
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	23	1	4478	3	N	-0-					-0-
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	22	1	4281	3	N	-0-					-0-
*07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	32	1	4435	3	N	-0-					-0-
*08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	23	1	4322	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2604	-0-	-496	5153	91	1	2513	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2581	-0-	61	-0-	83	1	2498	2	Y	-0-					-0-
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	86	1	2555	2	Y	-0-					-0-
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	92	1	2441	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2641	-0-	-25	-0-	88	1	2553	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2487	-0-	-148	-0-	93	1	2394	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3320	-0-	-431	-0-	116	1	3204	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3520	-0-	-80	-0-	113	1	3407	2	N	-0-					-0-
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	120	1	3584	2	N	-0-					-0-
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	129	1	3446	2	N	-0-					-0-
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	124	1	3587	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3682	-0-	-7	-0-	137	1	3545	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	174	-0-	-167	-0-	1 3	1 9	170	3	Y	3					9
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					9
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	514	-0-	-261	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	471	-0-	-309	-0-	468	3	3	9	Y	3					3
05	620	N	401	-0-	-219	-0-	401	3			Y	-0-					3
06	480	N	325	-0-	-155	-0-	325	3			Y	-0-					3
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	604	3	13	9	Y	12					15
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	3	3	9	Y	3	12	1			6

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

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

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	86	1	2608	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2486	-0-	-4	-0-	80	1	2406	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2481	-0-	-92	-0-	80	1	2401	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2357	-0-	-133	-0-	85	1	2272	2	N	-0-					-0-
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	87	1	2514	2	N	-0-					-0-
*08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	104	1	2673	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4253	-0-	-335	-0-	136	1	4117	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4182	-0-	-228	-0-	134	1	4048	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4191	-0-	-273	-0-	136	1	4055	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	4056	-0-	-54	-0-	147	1	3909	2	N	-0-					-0-
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	148	1	4281	2	N	-0-					-0-
*08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	163	1	4205	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	12028	X	11245	-0-	-783	-0-	359	1	10886	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	10728	-0-	-822	-0-	345	1	10383	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	10852	-0-	-773	-0-	351	1	10501	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	10470	-0-	-540	-0-	378	1	10092	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10594	-0-	-752	-0-	353	1	10241	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10584	-0-	-669	-0-	395	1	10189	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	251	1	6917	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	6227	-0-	377	-0-	200	1	6027	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5959	-0-	-86	-0-	193	1	5766	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5698	-0-	-152	-0-	206	1	5492	2	N	-0-					-0-
07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	207	1	6015	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5994	-0-	-51	-0-	224	1	5770	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	5044	-0-	-9	-0-	26	1	5018	3	N	-0-					-0-
04	4890	X	4869	-0-	-21	-0-	25	1	4844	3	N	-0-					-0-
05	5084	X	4972	-0-	-112	-0-	25	1	4947	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4733	-0-	-187	-0-	25	1	4708	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4771	-0-	-313	-0-	34	1	4737	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	4740	-0-	-313	-0-	25	1	4715	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	4051	-0-	-72	-0-	142	1	3909	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2915	-0-	-1075	-0-	94	1	2821	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	2972	-0-	-1151	-0-	96	1	2876	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3322	-0-	-608	-0-	120	1	3202	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3633	-0-	-428	-0-	121	1	3512	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3653	-0-	-408	-0-	136	1	3517	2	N	-0-					-0-

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
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	811	-0-	-88	-0-	4	1	807	3	N	-0-					-0-
04	900	N	855	-0-	-45	-0-	4	1	851	3	N	-0-					-0-
05	868	N	823	-0-	-45	-0-	4	1	819	3	N	-0-					-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	4	1	760	3	N	-0-					-0-
07	899	N	756	-0-	-143	-0-	5	1	751	3	N	-0-					-0-
08	837	N	750	-0-	-87	-0-	4	1	746	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	26	1	4990	3	N	-0-					-0-
04	2610	X	4692	-0-	2082	-0-	24	1	4668	3	N	-0-					-0-
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	26	1	4970	3	N	-0-					-0-
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	24	1	4557	3	N	-0-					-0-
07	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	36	1	5023	3	N	-0-					-0-
*08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	26	1	4816	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3295	-0-	-208	-0-	115	1	3180	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2581	-0-	-689	-0-	83	1	2498	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2826	-0-	-491	-0-	92	1	2734	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2673	-0-	-507	-0-	97	1	2576	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	105	1	3032	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2985	-0-	-301	-0-	111	1	2874	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
03	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	10	1	1910	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1960	-0-	70	-0-	10	1	1950	3	N	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	11	1	2043	3	N	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	10	1	1923	3	N	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	15	1	2021	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	11	1	1996	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	2414	-0-	-2174	-0-	12	1	2402	3	Y	-0-					-0-
04	4440	X	4475	-0-	35	-0-	23	1	4452	3	Y	-0-					-0-
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	23	1	4500	3	Y	-0-					-0-
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	17	1	3359	3	Y	-0-					-0-
*07	3224	X	3184	-0-	-40	-0-	23	1	3161	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3153	-0-	-71	-0-	17	1	3136	3	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
03	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	1220	3	3	9	Y	3					18
04	1680	N	925	-0-	-755	-0-	922	3	3	9	Y	3	21	1			-0-
05	1457	N	723	-0-	-734	-0-	722	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1170	N	216	-0-	-954	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	271	-0-	-690	-0-	249	3	22	9	Y	20					20
*08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1743	3	23	9	Y	21	35	1			6

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
03	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	77	1	1278	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	72	1	1218	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	66	1	1290	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	55	1	1245	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	57	1	1229	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	57	1	1186	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	202	1	3771	2	N	-0-			-0-
04	2760	N	3317	-0-	557	-0-	166	1	3151	2	N	-0-			-0-
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	155	1	2932	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	2534	-0-	-226	-0-	116	1	2418	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	2604	-0-	-248	-0-	111	1	2493	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	2509	-0-	-343	-0-	106	1	2403	2	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
03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	405	1	4475	2	Y	-0-			-0-
04	4710	X	4691	-0-	-19	-0-	384	1	4307	2	Y	-0-			-0-
05	4867	X	4793	-0-	-74	-0-	353	1	4440	2	Y	-0-			-0-
06	4740	X	4618	-0-	-122	-0-	369	1	4249	2	Y	-0-			-0-
07	4898	X	4670	-0-	-228	-0-	326	1	4344	2	Y	-0-			-0-
08	4867	X	4723	-0-	-144	-0-	332	1	4391	2	Y	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	100	1	3033	2	N	-0-			-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	97	1	2913	2	N	-0-			-0-
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	99	1	2944	2	N	-0-			-0-
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	106	1	2836	2	N	-0-			-0-
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	101	1	2938	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	110	1	2832	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
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	4	1	859	3	N	-0-			-0-
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	4	1	819	3	N	-0-			-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	4	1	846	3	N	-0-			-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	4	1	839	3	N	-0-			-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	6	1	869	3	N	-0-			-0-
*08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	5	1	1015	3	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
03	3472	X	3015	-0-	-457	-0-	106	1	2909	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	3141	-0-	-189	-0-	101	1	3040	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3360	-0-	-50	-0-	109	1	3251	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	3198	-0-	-102	-0-	116	1	3082	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3371	-0-	-39	-0-	112	1	3259	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	3319	-0-	-29	-0-	124	1	3195	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
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	3	1	558	3	Y	-0-			5
04	300	N	533	-0-	233	-0-	3	1	530	3	Y	-0-			5
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	3	1	527	3	Y	-0-			5
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	3	1	506	3	Y	-0-			5
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	4	1	511	3	Y	-0-			5
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	3	1	511	3	Y	-0-			5

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
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	27	1	736	2	N	-0-			-0-
04	750	N	558	-0-	-192	-0-	18	1	540	2	N	-0-			-0-
05	651	N	446	-0-	-205	-0-	14	1	432	2	N	-0-			-0-
06	750	N	521	-0-	-229	-0-	19	1	502	2	N	-0-			-0-
*07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	22	1	636	2	N	-0-			-0-
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	27	1	699	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	203	1	5600	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	5689	-0-	2959	-0-	183	1	5506	2	N	-0-					-0-
05	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	178	1	5323	2	N	-0-					-0-
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	184	1	4907	2	N	-0-					-0-
*07	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	167	1	4851	2	N	-0-					-0-
*08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	182	1	4691	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
03	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	41	1	8039	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	291	-0-	-2649	-0-	39	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	41	1	8044	3	Y	-0-					-0-
06	7860	X	7827	-0-	-33	-0-	40	1	7769	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	8122	X	7914	-0-	-208	-0-	57	1	7856	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	8091	X	7841	-0-	-250	-0-	41	1	7800	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

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

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1584	-0-	-338	-0-	55	1	1529	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1714	-0-	184	-0-	55	1	1659	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	57	1	1692	2	N	-0-					-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	60	1	1602	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	58	1	1675	2	N	-0-					-0-
*08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	66	1	1690	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	437	1	6628	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	8259	-0-	2739	-0-	430	1	7829	3	N	-0-					-0-
05	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	442	1	7681	3	N	-0-					-0-
06	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	430	1	7657	3	N	-0-					-0-
*07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	452	1	6876	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	6281	-0-	-415	-0-	434	1	5847	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2265	-0-	-215	-0-	79	1	2186	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2289	-0-	99	-0-	74	1	2215	2	N	-0-					-0-
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	80	1	2383	2	N	-0-					-0-
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	89	1	2386	2	N	-0-					-0-
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	83	1	2416	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	89	1	2288	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	10	1	1874	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	1360	-0-	70	-0-	7	1	1353	3	N	-0-			-0-
05	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	16	1	3067	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3028	-0-	28	28	16	1	3012	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3745	-0-	645	673	27	1	3718	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	7202	-0-	4102	4775	38	1	7164	3	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

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-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

03	2759	X	2515	-0-	-244	-0-	13	1	2502	3	N	-0-			-0-
04	2670	X	2506	-0-	-164	-0-	13	1	2493	3	N	-0-			-0-
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	15	1	3010	3	N	-0-			-0-
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	15	1	2922	3	N	-0-			-0-
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	22	1	3030	3	N	-0-			-0-
08	3038	X	2990	-0-	-48	-0-	16	1	2974	3	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

03	7781	X	7229	-0-	-552	-0-	253	1	6976	2	N	-0-			-0-
04	7530	X	6194	-0-	-1336	-0-	199	1	5995	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	6768	-0-	-827	-0-	219	1	6549	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	6481	-0-	-509	-0-	234	1	6247	2	N	-0-			-0-
07	7223	X	6660	-0-	-563	-0-	222	1	6438	2	N	-0-			-0-
08	7223	X	6530	-0-	-693	-0-	244	1	6286	2	N	-0-			-0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	31	1	844	2	N	-0-			-0-
04	150	N	747	-0-	597	-0-	16	1	731	2	N	-0-			-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	17	1	772	2	N	-0-			-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	37	1	984	2	N	-0-			-0-
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	36	1	1052	2	N	-0-			-0-
*08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	38	1	986	2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

03	4464	X	4035	-0-	-429	-0-	129	1	3906	2	Y	-0-			-0-
04	4290	X	3891	-0-	-399	-0-	125	1	3766	2	Y	-0-			-0-
05	4340	X	3746	-0-	-594	-0-	121	1	3625	2	Y	-0-			-0-
06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	139	1	3697	2	Y	-0-			-0-
07	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	129	1	3740	2	Y	-0-			-0-
*08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	146	1	3764	2	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	6	1	1121	3	Y	-0-			-0-
04	720	N	1170	-0-	450	-0-	6	1	1164	3	Y	-0-			-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	6	1	1233	3	Y	-0-			-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	6	1	1188	3	Y	-0-			-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	9	1	1234	3	Y	-0-			-0-
*08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	7	1	1221	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	6	1	1256	3	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1067	-0-	-193	-0-	5	1	1062	3	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	7	1	1289	3	Y	-0-			-0-
06	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	6	1	1132	3	Y	-0-			-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	8	1	1153	3	Y	-0-			-0-
08	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	6	1	1037	3	Y	-0-			-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2945	N	2896	-0-	-49	-0-	15	1	2881	3	N	-0-			-0-
04	2760	N	2897	-0-	137	-0-	15	1	2882	3	N	-0-			-0-
05	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	15	1	2969	3	N	-0-			-0-
06	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	15	1	2855	3	N	-0-			-0-
07	2945	N	2921	-0-	-24	-0-	21	1	2900	3	N	-0-			-0-
08	2945	N	2876	-0-	-69	-0-	15	1	2861	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	105	1	2897	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	3073	-0-	-77	-0-	99	1	2974	2	N	-0-			-0-
05	3162	X	3077	-0-	-85	-0-	100	1	2977	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	2954	-0-	-106	-0-	107	1	2847	2	N	-0-			-0-
*07	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	103	1	2995	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	2897	-0-	-265	-0-	108	1	2789	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	149	1	4119	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	4060	-0-	1090	-0-	131	1	3929	2	N	-0-			-0-
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	148	1	4428	2	N	-0-			-0-
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	136	1	3617	2	N	-0-			-0-
*07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	131	1	3800	2	N	-0-			-0-
*08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	165	1	4250	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
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	135	1	4094	2	N	-0-			-0-
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	130	1	3917	2	N	-0-			-0-
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	132	1	3945	2	N	-0-			-0-
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	141	1	3755	2	N	-0-			-0-
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	133	1	3857	2	N	-0-			-0-
*08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	148	1	3806	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
03	5673	X	5302	-0-	-371	-0-	27	1	5275	3	Y	-0-			-0-
04	5490	X	5063	-0-	-427	-0-	26	1	5037	3	Y	-0-			-0-
05	5394	X	4824	-0-	-570	-0-	25	1	4799	3	Y	-0-			-0-
06	5220	X	4513	-0-	-707	-0-	23	1	4490	3	Y	-0-			-0-
*07	5363	X	5238	-0-	-125	-0-	37	1	5201	3	Y	-0-			-0-
08	5301	X	5126	-0-	-175	-0-	27	1	5099	3	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
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	N	-0-			-0-
04	540	N	1138	-0-	598	-0-	6	1	1132	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	6	1	1179	3	N	-0-			-0-
06	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	5	1	1031	3	N	-0-			-0-
07	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	8	1	1044	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	6	1	1101	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	5332	X	5219	-0-	-113	-0-	27	1	5192	3	Y	-0-			-0-
04	4980	X	5410	-0-	430	-0-	27	1	5383	3	Y	-0-			-0-
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	27	1	5334	3	Y	-0-			-0-
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	26	1	5085	3	Y	-0-			-0-
07	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	36	1	5068	3	Y	-0-			-0-
*08	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	28	1	5189	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	33	1	912	2	N	-0-			-0-
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	29	1	864	2	N	-0-			-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	30	1	899	2	N	-0-			-0-
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	32	1	842	2	N	-0-			-0-
07	930	N	913	-0-	-17	-0-	30	1	883	2	N	-0-			-0-
08	930	N	925	-0-	-5	-0-	35	1	890	2	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	21	1	4061	3	N	-0-			-0-
04	1710	X	3913	-0-	2203	-0-	20	1	3893	3	N	-0-			-0-
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	19	1	3669	3	N	-0-			-0-
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	21	1	3998	3	N	-0-			-0-
*07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	30	1	4113	3	N	-0-			-0-
*08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	21	1	3978	3	N	-0-			-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

03	3038	X	2961	-0-	-77	-0-	15	1	2946	3	N	-0-			-0-
04	2910	X	2825	-0-	-85	-0-	14	1	2811	3	N	-0-			-0-
05	3007	X	2925	-0-	-82	-0-	15	1	2910	3	N	-0-			-0-
06	2910	X	2854	-0-	-56	-0-	15	1	2839	3	N	-0-			-0-
07	2976	X	2909	-0-	-67	-0-	21	1	2888	3	N	-0-			-0-
08	2976	X	2878	-0-	-98	-0-	15	1	2863	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

03	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	31	1	5977	3	Y	-0-			5
04	5400	X	5701	-0-	301	-0-	29	1	5672	3	Y	-0-			5
05	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	31	1	5993	3	Y	-0-			5
06	6060	X	5344	-0-	-716	-0-	28	1	5316	3	Y	-0-			5
07	6262	X	5430	-0-	-832	-0-	39	1	5391	3	Y	-0-			5
08	6014	X	5398	-0-	-616	-0-	28	1	5370	3	Y	-0-			5

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	N	-0-			-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	2	1	294	3	N	-0-			-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	2	1	286	3	N	-0-			-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	1	1	265	3	N	-0-			-0-
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	2	1	251	3	N	-0-			-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

03	4898	X	3972	-0-	-926	-0-	20	1	3952	3	Y	-0-			-0-
04	4740	X	3534	-0-	-1206	-0-	18	1	3516	3	Y	-0-			-0-
05	4867	X	4284	-0-	-583	-0-	22	1	4262	3	Y	-0-			-0-
06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	23	1	4432	3	Y	-0-			-0-
*07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	31	1	4364	3	Y	-0-			-0-
*08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	22	1	4236	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	17	1	3304	3	Y	-0-			-0-
04	2700	X	3204	-0-	504	-0-	16	1	3188	3	Y	-0-			-0-
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	17	1	3279	3	Y	-0-			-0-
06	3210	X	3169	-0-	-41	-0-	16	1	3153	3	Y	-0-			-0-
07	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	23	1	3214	3	Y	-0-			-0-
08	3317	X	2982	-0-	-335	-0-	16	1	2966	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

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-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

03	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	330	1	9110	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	6519	-0-	3819	-0-	209	1	6310	2	N	-0-			-0-
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	203	1	6036	2	N	-0-			-0-
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	208	1	5540	2	N	-0-			-0-
*07	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	182	1	5290	2	N	-0-			-0-
*08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	194	1	5011	2	N	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	N	-0-			-0-
04	150	N	210	-0-	60	-0-	1	1	209	3	N	-0-			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	N	-0-			-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	1	1	187	3	N	-0-			-0-
*07	217	N	206	-0-	-11	-0-	2	1	204	3	N	-0-			-0-
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	4	1	678	3	N	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

03	4526	X	4080	-0-	-446	-0-	143	1	3937	2	Y	-0-			-0-
04	4380	X	4284	-0-	-96	-0-	138	1	4146	2	Y	-0-			-0-
05	4526	X	3689	-0-	-837	-0-	119	1	3570	2	Y	-0-			-0-
06	4290	X	3844	-0-	-446	-0-	139	1	3705	2	Y	-0-			-0-
*07	4433	X	3984	-0-	-449	-0-	133	1	3851	2	Y	-0-			-0-
08	4433	X	3975	-0-	-458	-0-	148	1	3827	2	Y	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

03	2976	X	2772	-0-	-204	-0-	456	1	2316	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	3047	-0-	167	-0-	446	1	2601	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2593	-0-	-352	-0-	444	1	2149	2	N	-0-			-0-
06	2670	X	2483	-0-	-187	-0-	425	1	2058	2	N	-0-			-0-
*07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	473	1	2939	2	N	-0-			-0-
*08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	475	1	2646	2	N	-0-			-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

03	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	92	1	1017	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	1270	-0-	190	-0-	104	1	1166	2	N	-0-			-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	90	1	1133	2	N	-0-			-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	89	1	1027	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	80	1	1060	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	73	1	961	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3100	N	2128	-0-	-972	4026	11	1	2117	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2310	-0-	-120	-0-	12	1	2298	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	11	1	2195	3	Y	-0-					-0-
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	11	1	2184	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	16	1	2173	3	Y	-0-					-0-
*08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	12	1	2180	3	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
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	22	1	612	2	N	-0-					-0-
04	600	N	142	-0-	-458	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	9	1	277	2	N	-0-					-0-
06	600	N	326	-0-	-274	-0-	12	1	314	2	N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	495	2	N	-0-					-0-
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	33	1	862	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1156	-0-	-208	-0-	41	1	1115	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	35	1	1045	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	39	1	1169	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	38	1	1008	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	925	-0-	-191	-0-	31	1	894	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	39	1	1005	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2832	-0-	-640	-0-	99	1	2733	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2233	-0-	-737	-0-	72	1	2161	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2483	-0-	-338	-0-	80	1	2403	2	Y	-0-					-0-
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	80	1	2134	2	Y	-0-					-0-
*07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	85	1	2460	2	Y	-0-					-0-
*08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	96	1	2481	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
03	3162	X	2479	-0-	-683	-0-	13	1	2466	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	3355	-0-	535	-0-	17	1	3338	3	Y	-0-					-0-
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	17	1	3295	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	16	1	3104	3	Y	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	23	1	3192	3	Y	-0-					-0-
*08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	16	1	3059	3	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
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	7	1	1378	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	1618	-0-	718	-0-	8	1	1610	3	Y	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	8	1	1546	3	Y	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	7	1	1360	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	972	-0-	-702	-0-	7	1	965	3	Y	-0-					-0-
*08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	10	1	1894	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	29	1	794	2	N	-0-			-0-
04	810	N	874	-0-	64	-0-	28	1	846	2	N	-0-			-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	35	1	1042	2	N	-0-			-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	36	1	949	2	N	-0-			-0-
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	36	1	1034	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	915	-0-	-108	-0-	34	1	881	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

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

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

03	4433	X	4194	-0-	-239	-0-	21	1	4173	3	Y	-0-			-0-
04	4290	X	4101	-0-	-189	-0-	21	1	4080	3	Y	-0-			-0-
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	23	1	4446	3	Y	-0-			-0-
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	22	1	4145	3	Y	-0-			-0-
07	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	29	1	4062	3	Y	-0-			-0-
08	4216	X	4007	-0-	-209	-0-	21	1	3986	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	99	1	2726	2	Y	-0-			-0-
04	2400	X	1233	-0-	-1167	-0-	40	1	1193	2	Y	-0-			-0-
05	2480	X	1156	-0-	-1324	-0-	37	1	1119	2	Y	-0-			-0-
06	2610	X	1115	-0-	-1495	-0-	40	1	1075	2	Y	-0-			-0-
*07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	754	1	1975	2	Y	-0-			-0-
08	2697	X	1330	-0-	-1367	-0-	50	1	1280	2	Y	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

03	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	69	1	1903	2	N	-0-			-0-
04	1920	N	2103	-0-	183	-0-	68	1	2035	2	N	-0-			-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	71	1	2120	2	N	-0-			-0-
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	80	1	2137	2	N	-0-			-0-
*07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	73	1	2119	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	79	1	2046	2	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

03	5239	X	5003	-0-	-236	-0-	25	1	4978	3	N	-0-			-0-
04	5040	X	4815	-0-	-225	-0-	24	1	4791	3	N	-0-			-0-
05	5177	X	4907	-0-	-270	-0-	25	1	4882	3	N	-0-			-0-
06	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	26	1	4985	3	N	-0-			-0-
07	5084	X	4981	-0-	-103	-0-	36	1	4945	3	N	-0-			-0-
08	4991	X	4481	-0-	-510	-0-	24	1	4457	3	N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

03	992	N	941	-0-	-51	-0-	5	1	936	3	N	-0-			-0-
04	870	N	987	-0-	117	-0-	5	1	982	3	N	-0-			-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	5	1	1033	3	N	-0-			-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	5	1	1013	3	N	-0-			-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	7	1	1035	3	N	-0-			-0-
08	1023	N	956	-0-	-67	-0-	5	1	951	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3627	X	3181	-0-	-446	-0-	16	1	3165	3	Y	-0-			-0-
04	3510	X	2939	-0-	-571	-0-	15	1	2924	3	Y	-0-			-0-
05	3441	X	2969	-0-	-472	-0-	15	1	2954	3	Y	-0-			-0-
06	3150	X	3016	-0-	-134	-0-	16	1	3000	3	Y	-0-			-0-
*07	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	21	1	2949	3	Y	-0-			-0-
08	3193	X	725	-0-	-2468	-0-	4	1	721	3	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
03	4805	X	4164	-0-	-641	-0-	146	1	4018	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	3906	-0-	-564	-0-	126	1	3780	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	3751	-0-	-1116	-0-	121	1	3630	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	3298	-0-	-1412	-0-	119	1	3179	2	N	-0-			-0-
*07	4867	X	3213	-0-	-1654	-0-	107	1	3106	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	3846	-0-	-308	-0-	144	1	3702	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
03	2294	N	2079	-0-	-215	-0-	172	1	1907	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	2027	-0-	-103	-0-	166	1	1861	2	N	-0-			-0-
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	166	1	2086	2	N	-0-			-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	167	1	1923	2	N	-0-			-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	153	1	2040	2	N	-0-			-0-
08	2263	N	2029	-0-	-234	-0-	143	1	1886	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
03	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	7	1	1309	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	6	1	1228	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	6	1	1214	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	828	-0-	-432	-0-	4	1	824	3	N	-0-			-0-
*07	1271	N	782	-0-	-489	-0-	6	1	776	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	6	1	1189	3	N	-0-			-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

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
03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	32	1	6360	3	Y	-0-			-0-
04	2190	X	6390	-0-	4200	-0-	32	1	6358	3	Y	-0-			-0-
05	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	33	1	6479	3	Y	-0-			-0-
06	6270	X	6001	-0-	-269	-0-	31	1	5970	3	Y	-0-			-0-
07	6603	X	6331	-0-	-272	-0-	45	1	6286	3	Y	-0-			-0-
08	6603	X	6372	-0-	-231	-0-	34	1	6338	3	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
03	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	53	1	1469	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	984	-0-	-486	-0-	32	1	952	2	N	-0-			-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	41	1	1223	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	52	1	1396	2	N	-0-			-0-
*07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	43	1	1241	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	47	1	1223	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4185	X	4112	-0-	-73	-0-	144	1	3968	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3927	-0-	-63	-0-	126	1	3801	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	4120	-0-	-3	-0-	133	1	3987	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3930	-0-	-60	-0-	142	1	3788	2	N	-0-					-0-
*07	4123	X	3978	-0-	-145	-0-	133	1	3845	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3904	-0-	-219	-0-	146	1	3758	2	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	8	1	1487	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1485	-0-	15	-0-	8	1	1477	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	7	1	1418	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1203	-0-	-237	-0-	6	1	1193	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1519	N	1018	-0-	-501	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					-0-
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	9	1	1634	3	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
03	4030	X	4000	-0-	-30	-0-	140	1	3860	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3678	-0-	-222	-0-	118	1	3560	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3756	-0-	-274	-0-	122	1	3634	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3570	-0-	-330	-0-	129	1	3441	2	N	-0-					-0-
*07	4030	X	3777	-0-	-253	-0-	126	1	3651	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3929	-0-	-70	-0-	147	1	3782	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

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
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	7	1	1351	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	1311	-0-	1071	-0-	7	1	1304	3	Y	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	7	1	1305	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	7	1	1256	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	9	1	1301	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	7	1	1280	3	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
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	3	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	3	1	494	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	3	1	523	3	Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	3	1	549	3	Y	-0-					-0-
*07	527	N	441	-0-	-86	-0-	3	1	438	3	Y	-0-					-0-
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	6	1	1057	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	27	1	5340	3	Y	-0-					-0-
04	2010	X	5566	-0-	3556	-0-	28	1	5538	3	Y	-0-					-0-
05	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	29	1	5643	3	Y	-0-					-0-
06	5550	X	5100	-0-	-450	-0-	26	1	5074	3	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5258	-0-	-508	-0-	38	1	5220	3	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5269	-0-	-497	-0-	28	1	5241	3	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
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	15	1	4499	3	N	-0-					-0-
04	2670	X	4339	-0-	1669	-0-	15	1	4324	3	N	-0-					-0-
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	25	1	4837	3	N	-0-					-0-
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	24	1	4519	3	N	-0-					-0-
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	32	1	4468	3	N	-0-					-0-
*08	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	24	1	4524	3	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
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	130	1	3586	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	3242	-0-	1022	-0-	104	1	3138	2	N	-0-					-0-
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	110	1	3275	2	N	-0-					-0-
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	118	1	3139	2	N	-0-					-0-
*07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	109	1	3150	2	N	-0-					-0-
*08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	122	1	3153	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
03	868	N	745	-0-	-123	-0-	3	1	181	2	Y	-0-					27
							561	3									
04	840	N	885	-0-	45	-0-	3	1	215	2	Y	-0-					27
							667	3									
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	4	1	223	2	Y	-0-					27
							691	3									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	3	1	212	2	Y	-0-					27
							658	3									
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	5	1	212	2	Y	-0-					27
							692	3									
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	Y	-0-					27
							675	3									

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
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	102	1	3082	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	21	-0-	-2499	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	199	1	5942	2	N	-0-					-0-
06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	244	1	6502	2	N	-0-					-0-
*07	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	225	1	6509	2	N	-0-					-0-
*08	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	232	1	5982	2	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3813	-0-	-62	-0-	19	1	3794	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	3503	-0-	-187	-0-	18	1	3485	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	3686	-0-	-127	-0-	19	1	3667	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	3513	-0-	-177	-0-	18	1	3495	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	3591	-0-	-222	-0-	26	1	3565	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	19	1	3596	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	7	1	1438	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	7	1	1369	3	Y	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	7	1	1427	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	7	1	1303	3	Y	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	10	1	1428	3	Y	-0-					-0-
*08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	8	1	1428	3	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
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	726	1	2623	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	1910	-0-	-1030	-0-	696	1	1214	3	N	-0-					-0-
05	2573	X	2373	-0-	-200	-0-	722	1	1651	3	N	-0-					-0-
06	3240	X	1783	-0-	-1457	-0-	673	1	1110	3	N	-0-					-0-
*07	3348	X	713	-0-	-2635	-0-	713	1			N	-0-					-0-
08	3348	X	1238	-0-	-2110	-0-	487	1	751	3	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
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	6	1	1141	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	975	-0-	645	-0-	5	1	970	3	Y	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	6	1	1083	3	Y	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	6	1	1056	3	Y	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	8	1	1084	3	Y	-0-					-0-
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	6	1	1033	3	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
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	7	1	1387	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	7	1	1334	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	7	1	1317	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	10	1	1359	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	7	1	1349	3	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
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	28	1	781	2	N	-0-					-0-
04	780	N	833	-0-	53	-0-	27	1	806	2	N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	27	1	815	2	N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	32	1	864	2	N	-0-					-0-
*07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	33	1	952	2	N	-0-					-0-
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	36	1	938	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
03	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	48	1	1456	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	46	1	1376	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	47	1	1411	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	49	1	1296	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	45	1	1297	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	54	1	1399	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	7	1	2011	3	N	-0-					8
04	1830	N	1971	-0-	141	-0-	7	1	1964	3	N	-0-					8
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	10	1	1943	3	N	-0-					8
06	1950	N	1604	-0-	-346	-0-	8	1	1596	3	N	-0-					8
07	2046	N	1564	-0-	-482	-0-	11	1	1553	3	N	-0-					8
08	1953	N	1468	-0-	-485	-0-	8	1	1460	3	N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	4	1	776	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	756	-0-	6	-0-	4	1	752	3	Y	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	4	1	744	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	590	-0-	-160	-0-	3	1	587	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	5	1	756	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	4	1	736	3	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
03	1302	N	590	-0-	-712	-0-	3	1	587	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	513	-0-	-687	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	514	-0-	-354	-0-	3	1	511	3	Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	2	1	400	3	Y	-0-					-0-

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
03	4216	X	4103	-0-	-113	-0-	131	1	3972	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3881	-0-	-199	-0-	125	1	3756	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3663	-0-	-553	-0-	119	1	3544	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3496	-0-	-584	-0-	126	1	3370	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3616	-0-	-600	-0-	121	1	3495	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3864	-0-	-228	-0-	144	1	3720	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
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	8	1	1605	3	Y	-0-	1	1			8
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-					8
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	8	1	1604	3	Y	-0-					8
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	8	1	1560	3	Y	-0-					8
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	11	1	1562	3	Y	-0-					8
08	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	7	1	1346	3	Y	-0-					8

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
*03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	93	1	2818	2	N	-0-					-0-
*04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	88	1	2637	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2541	-0-	-1	-0-	82	1	2459	2	N	-0-					-0-
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	92	1	2450	2	N	-0-					-0-
*07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	89	1	2587	2	N	-0-					-0-
*08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	100	1	2583	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
03	1581	X	509	-0-	-1072	-0-	171	1	338	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	383	-0-	-1147	-0-	175	1	208	2	N	-0-					-0-
05	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	654	1	1974	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	174	-0-	-1026	-0-	6	1	168	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	168	-0-	-1072	-0-	168	1			N	-0-					-0-
08	1581	N	995	-0-	-586	-0-	199	1	796	2	N	-0-					-0-

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
03	4278	X	189	-0-	-4089	-0-	6	1	183	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
05	4278	X	2855	-0-	-1423	-0-	580	1	2275	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3038	-0-	-472	-0-	110	1	2928	2	N	-0-					-0-
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	114	1	3301	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	1900	-0-	-952	-0-	71	1	1829	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3100	N	2103	-0-	-997	64	11	1	2091	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	10	1	1984	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	10	1	2029	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1969	-0-	-71	-0-	10	1	1959	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	14	1	1974	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	10	1	1935	3	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
03	3100	N	2289	-0-	-811	1180	416	1	1872	3	Y	1					13
							1	9									
04	1560	N	2167	-0-	607	-0-	402	1	1748	3	Y	15					28
							17	9									
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	414	1	1604	3	Y	3					31
							3	9									
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	402	1	1670	3	Y	1					32
							1	9									
*07	1922	N	1588	-0-	-334	-0-	414	1	1174	3	Y	-0-					32
*08	1922	N	1661	-0-	-261	-0-	412	1	1249	3	Y	-0-					32

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
03	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	6	1	1263	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
04	1260	N	1440	-0-	180	-0-	7	1	1419	3	Y	13					18
							14	9									
05	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	8	1	1476	3	Y	6	24	1			-0-
							7	9									
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	6	1	1147	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
*07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	11	1	1523	3	Y	5					8
							6	9									
*08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	7	1	1401	3	Y	11					19
							12	9									

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
03	3596	X	3433	-0-	-163	-0-	120	1	3313	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3251	-0-	-229	-0-	105	1	3146	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3353	-0-	-88	-0-	109	1	3244	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3300	-0-	-30	-0-	119	1	3181	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	113	1	3267	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	118	1	3050	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
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	60	1	1640	2	N	-0-					-0-
04	810	N	2033	-0-	1223	-0-	65	1	1968	2	N	-0-					-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	59	1	1761	2	N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	62	1	1655	2	N	-0-					-0-
*07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	60	1	1724	2	N	-0-					-0-
*08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	67	1	1738	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	3	1	674	3	N	-0-					-0-
04	630	N	660	-0-	30	-0-	3	1	657	3	N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	3	1	666	3	N	-0-					-0-
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	3	1	627	3	N	-0-					-0-
*07	682	N	657	-0-	-25	-0-	5	1	652	3	N	-0-					-0-
08	682	N	625	-0-	-57	-0-	3	1	622	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	5	1	990	3	Y	-0-					17
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	5	1	979	3	Y	-0-					17
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	6	1	1069	3	Y	1					18
							1	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	773	3	Y	-0-					18
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	7	1	983	3	Y	-0-					18
*08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	7	1	1257	3	Y	-0-					18

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	6907	-0-	-626	-0-	35	1	6872	3	Y	-0-					-0-
04	7290	X	6519	-0-	-771	-0-	33	1	6486	3	Y	-0-					-0-
05	7285	X	6866	-0-	-419	-0-	35	1	6831	3	Y	-0-					-0-
06	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	34	1	6526	3	Y	-0-					-0-
07	6696	X	5160	-0-	-1536	-0-	37	1	5123	3	Y	-0-					-0-
08	6696	X	6482	-0-	-214	-0-	34	1	6448	3	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
03	1023	N	963	-0-	-60	-0-	5	1	958	3	N	-0-					-0-
04	930	N	957	-0-	27	-0-	5	1	952	3	N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	5	1	1008	3	N	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	5	1	1030	3	N	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	8	1	1038	3	N	-0-					-0-
*08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	6	1	1094	3	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
03	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	45	1	1239	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	38	1	1142	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	39	1	1175	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	44	1	1161	2	N	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	42	1	1205	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	45	1	1162	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
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	20	1	3931	3	N	-0-					-0-
04	2250	X	3795	-0-	1545	-0-	19	1	3776	3	N	-0-					-0-
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	20	1	3967	3	N	-0-					-0-
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	19	1	3710	3	N	-0-					-0-
*07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	27	1	3769	3	N	-0-					-0-
*08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	20	1	3780	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	6	1	1206	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1179	-0-	99	-0-	6	1	1173	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	6	1	1190	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	6	1	1129	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	5	1	1098	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	4	1	1103	3	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
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	8	1	1501	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1348	-0-	58	-0-	7	1	1341	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	6	1	1178	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1062	-0-	-288	-0-	6	1	1056	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	992	-0-	-403	-0-	7	1	985	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	753	-0-	-425	-0-	4	1	749	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	731	3	Y	1					15
04	690	N	720	-0-	30	-0-	4	1	716	3	Y	-0-					15
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	4	1	742	3	Y	-0-					15
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	4	1	688	3	Y	-0-					15
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					15
*08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	4	1	728	3	Y	-0-					15

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5360	-0-	-530	-0-	27	1	5333	3	N	-0-					-0-
04	5700	X	5289	-0-	-411	-0-	27	1	5262	3	N	-0-					-0-
05	5797	X	5122	-0-	-675	-0-	26	1	5096	3	N	-0-					-0-
06	5370	X	5156	-0-	-214	-0-	27	1	5129	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	5197	-0-	-259	-0-	37	1	5160	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	5146	-0-	-310	-0-	27	1	5119	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5818	-0-	-506	-0-	30	1	5788	3	N	-0-					-0-
04	6120	X	5437	-0-	-683	-0-	28	1	5409	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	4823	-0-	-1377	-0-	25	1	4798	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	4822	-0-	-908	-0-	25	1	4797	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	5676	-0-	-245	-0-	41	1	5635	3	N	-0-					-0-
08	5828	X	5581	-0-	-247	-0-	29	1	5552	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	12	1	2361	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	2291	-0-	611	-0-	12	1	2279	3	N	-0-					-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	11	1	2196	3	N	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	11	1	2037	3	N	-0-					-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	16	1	2224	3	N	-0-					-0-
*08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	12	1	2238	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	8	1	1547	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	8	1	1488	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	8	1	1532	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	7	1	1422	3	N	-0-					-0-
*07	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	11	1	1484	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	936	-0-	-614	-0-	5	1	931	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	31	1	6116	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	5862	-0-	762	-0-	30	1	5832	3	Y	-0-					-0-
05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	29	1	5611	3	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5511	-0-	-459	-0-	29	1	5482	3	Y	-0-					-0-
*07	6169	X	5466	-0-	-703	-0-	39	1	5427	3	Y	-0-					-0-
08	6138	X	5443	-0-	-695	-0-	29	1	5414	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4047	-0-	-355	-0-	21	1	4026	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	3187	-0-	-863	-0-	16	1	3171	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	4016	-0-	-200	-0-	21	1	3995	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	3916	-0-	-164	-0-	20	1	3896	3	N	-0-					-0-
*07	4216	X	3925	-0-	-291	-0-	28	1	3897	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3991	-0-	-70	-0-	21	1	3970	3	N	-0-					-0-

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
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-

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
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1201	3	21	9	Y	19	22	1			17
04	1560	N	1016	-0-	-544	-0-	1007	3	9	9	Y	8	1	1			24
05	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1113	3	10	9	Y	9	26	1			7
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1013	3	7	9	Y	6	1	1			12
07	1054	N	970	-0-	-84	-0-	963	3	7	9	Y	6					18
08	1085	N	815	-0-	-270	-0-	815	3			Y	-0-	17	1			1

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
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	4	1	749	3	Y	-0-					2
04	660	N	621	-0-	-39	-0-	3	1	617	3	Y	1					3
							1	9									
05	682	N	576	-0-	-106	-0-	3	1	573	3	Y	-0-					3
06	360	N	102	-0-	-258	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					3
07	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			Y	-0-					3
08	372	N	170	-0-	-202	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

03	558	N	382	-0-	-176	-0-	2	1	380	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	362	-0-	-88	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	279	-0-	-124	-0-	1	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	4	1	751	3	Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	4	1	528	3	Y	-0-					-0-
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

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-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	56	1	1542	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1370	-0-	-190	-0-	44	1	1326	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1392	-0-	-189	-0-	45	1	1347	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	986	-0-	-574	-0-	36	1	950	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	38	1	1091	2	N	-0-					-0-
*08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	53	1	1365	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

03	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	38	1	1045	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1319	-0-	269	-0-	42	1	1277	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	37	1	1108	2	N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	53	1	1404	2	N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	47	1	1371	2	N	-0-					-0-
*08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	57	1	1473	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	9	1	1690	3	Y	-0-					5
04	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	8	1	1637	3	Y	-0-					5
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					5
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	9	1	1637	3	Y	-0-					5
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	12	1	1676	3	Y	-0-					5
*08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	9	1	1665	3	Y	-0-					5

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

03	3100	N	2549	-0-	-551	4969	13	1	2536	3	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2486	-0-	-34	-0-	13	1	2473	3	Y	-0-					-0-
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	13	1	2592	3	Y	-0-					-0-
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	13	1	2451	3	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2496	-0-	-15	-0-	18	1	2478	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	13	1	2444	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	7936	X	7275	-0-	-661	-0-	37	1	7238	3	N	-0-			-0-
04	7560	X	6922	-0-	-638	-0-	35	1	6887	3	N	-0-			-0-
05	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	42	1	8091	3	N	-0-			-0-
06	7470	X	6992	-0-	-478	-0-	36	1	6956	3	N	-0-			-0-
07	7409	X	7149	-0-	-260	-0-	51	1	7098	3	N	-0-			-0-
08	8122	X	7256	-0-	-866	-0-	38	1	7218	3	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
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	2	1	401	3	N	-0-			-0-
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	2	1	437	3	N	-0-			-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	2	1	427	3	N	-0-			-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	2	1	395	3	N	-0-			-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	3	1	452	3	N	-0-			-0-
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	2	1	392	3	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
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	10	1	1940	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1787	-0-	257	-0-	9	1	1778	3	N	-0-			-0-
05	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	9	1	1799	3	N	-0-			-0-
06	1890	N	1414	-0-	-476	-0-	7	1	1407	3	N	-0-			-0-
*07	1860	N	1602	-0-	-258	-0-	11	1	1591	3	N	-0-			-0-
08	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	9	1	1639	3	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
03	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	36	1	7024	3	N	-0-			-0-
04	2970	X	6514	-0-	3544	-0-	33	1	6481	3	N	-0-			-0-
05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	33	1	6461	3	N	-0-			-0-
06	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	30	1	5699	3	N	-0-			-0-
*07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	40	1	5524	3	N	-0-			-0-
*08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	21	1	3915	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3176	-0-	-1071	-0-	16	1	3160	3	N	-0-			-0-
04	3720	X	4209	-0-	489	-0-	21	1	4188	3	N	-0-			-0-
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	25	1	4854	3	N	-0-			-0-
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	25	1	4711	3	N	-0-			-0-
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	38	1	5322	3	N	-0-			-0-
*08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	28	1	5290	3	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
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-

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
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	32	1	6232	3	Y	-0-			-0-
04	5550	X	5765	-0-	215	-0-	29	1	5736	3	Y	-0-			-0-
05	5797	X	5399	-0-	-398	-0-	28	1	5371	3	Y	-0-			-0-
06	6000	X	5278	-0-	-722	-0-	27	1	5251	3	Y	-0-			-0-
07	6200	X	5473	-0-	-727	-0-	39	1	5434	3	Y	-0-			-0-
*08	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	33	1	6245	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	6	1	1116	3	N	-0-					-0-
04	240	N	1054	-0-	814	-0-	5	1	1049	3	N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	804	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	430	-0-	-650	-0-	2	1	428	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	414	-0-	-671	-0-	3	1	411	3	N	-0-					-0-
08	806	N	609	-0-	-197	-0-	3	1	605	3	N	1					1
							1	9									

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

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-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

03	4960	X	4593	-0-	-367	-0-	23	1	4570	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	4190	-0-	-550	-0-	21	1	4169	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	3888	-0-	-979	-0-	20	1	3868	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	4047	-0-	-393	-0-	21	1	4026	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	3848	-0-	-740	-0-	28	1	3820	3	N	-0-					-0-
08	4588	X	3930	-0-	-658	-0-	21	1	3909	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

03	2945	X	2781	-0-	-164	-0-	14	1	2767	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2935	-0-	85	-0-	15	1	2920	3	N	-0-					-0-
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	17	1	3246	3	N	-0-					-0-
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	17	1	3197	3	N	-0-					-0-
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	21	1	2957	3	N	-0-					-0-
*08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	17	1	3123	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	407	1	2520	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2359	-0-	259	-0-	351	1	2008	2	N	-0-					-0-
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	214	1	2165	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2181	-0-	-339	-0-	100	1	2081	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2310	-0-	-139	-0-	98	1	2212	2	N	-0-					-0-
*08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	132	1	2258	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

03	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	66	1	1810	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1720	-0-	-110	-0-	55	1	1665	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	55	1	1650	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1763	-0-	-67	-0-	64	1	1699	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	55	1	1597	2	N	-0-					-0-
*08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	64	1	1662	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	5	1	1007	3	Y	18	19	1			17
							20	9									
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	5	1	951	3	Y	2	1	1			18
							2	9									
05	899	N	681	-0-	-218	-0-	4	1	677	3	Y	-0-					18
06	990	N	885	-0-	-105	-0-	5	1	880	3	Y	-0-	17	1			1
07	992	N	907	-0-	-85	-0-	6	1	891	3	Y	9	1	1			9
							10	9									
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	5	1	951	3	Y	5					14
							6	9									

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3469	-0-	-406	-0-	18	1	3451	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	3114	-0-	-636	-0-	16	1	3098	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3018	-0-	-702	-0-	15	1	3003	3	N	-0-					-0-
06	3390	X	3088	-0-	-302	-0-	16	1	3072	3	N	-0-					-0-
*07	3472	X	3199	-0-	-273	-0-	23	1	3176	3	N	-0-					-0-
08	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	16	1	3095	3	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
03	3100	N	3042	-0-	-58	2461	15	1	3026	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2490	N	2856	-0-	366	-0-	15	1	2841	3	Y	-0-					-0-
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	13	1	2585	3	Y	-0-					-0-
06	2940	N	2512	-0-	-428	-0-	13	1	2499	3	Y	-0-					-0-
07	2945	N	2644	-0-	-301	-0-	19	1	2625	3	Y	-0-					-0-
*08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	15	1	2857	3	Y	7					7
							8	9									

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
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	5	1	967	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	959	-0-	209	-0-	5	1	954	3	Y	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	926	-0-	-4	-0-	5	1	921	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	948	-0-	-44	-0-	7	1	941	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	908	-0-	-53	-0-	5	1	903	3	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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	6417	X	6414	-0-	-3	-0-	33	1	6381	3	N	-0-			-0-
04	6180	X	6295	-0-	115	-0-	32	1	6263	3	N	-0-			-0-
05	6665	X	6367	-0-	-298	-0-	33	1	6334	3	N	-0-			-0-
06	6450	X	6126	-0-	-324	-0-	32	1	6094	3	N	-0-			-0-
07	6665	X	6037	-0-	-628	-0-	43	1	5994	3	N	-0-			-0-
08	6510	X	5933	-0-	-577	-0-	31	1	5902	3	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
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-

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
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	12	1	2329	3	N	-0-			-0-
04	2010	N	2297	-0-	287	-0-	12	1	2285	3	N	-0-			-0-
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	12	1	2402	3	N	-0-			-0-
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	12	1	2231	3	N	-0-			-0-
*07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	16	1	2220	3	N	-0-			-0-
08	2077	N	1689	-0-	-388	-0-	9	1	1680	3	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
03	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	48	1	9394	3	N	-0-			-0-
04	2790	X	9536	-0-	6746	-0-	48	1	9488	3	N	-0-			-0-
05	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	50	1	9668	3	N	-0-			-0-
06	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	49	1	9516	3	N	-0-			-0-
07	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	61	1	8457	3	N	-0-			-0-
*08	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	47	1	8880	3	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
03	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	621	1	17114	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	12390	-0-	6750	-0-	398	1	11992	2	N	-0-			-0-
05	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	386	1	11566	2	N	-0-			-0-
06	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	396	1	10573	2	N	-0-			-0-
*07	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	366	1	10604	2	N	-0-			-0-
*08	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	412	1	10645	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
03	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	5	1	1005	3	Y	-0-			-0-
04	1080	N	895	-0-	-185	-0-	5	1	890	3	Y	-0-			-0-
05	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	5	1	1031	3	Y	-0-			-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	Y	-0-			-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	Y	-0-			-0-
*08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	5	1	976	3	Y	5			5
							6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	150	1	4146	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4368	-0-	198	-0-	140	1	4228	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4405	-0-	-245	-0-	143	1	4262	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4239	-0-	-261	-0-	153	1	4086	2	N	-0-					-0-
*07	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	151	1	4368	2	N	-0-					-0-
*08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	174	1	4496	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

03	3100	N	2708	-0-	-392	3661	14	1	2694	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2581	-0-	421	-0-	13	1	2568	3	Y	-0-					-0-
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	14	1	2670	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2569	-0-	-41	-0-	13	1	2556	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2641	-0-	-25	-0-	19	1	2622	3	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	14	1	2584	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

03	2945	X	2764	-0-	-181	-0-	14	1	2750	3	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2507	-0-	-343	-0-	13	1	2494	3	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2746	-0-	-13	-0-	14	1	2732	3	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2310	-0-	-360	-0-	12	1	2298	3	Y	-0-					-0-
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	19	1	2676	3	Y	-0-					-0-
*08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	15	1	2802	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	767	1	1499	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1292	-0-	-538	-0-	703	1	589	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	736	1	1025	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3257	-0-	257	257	783	1	2474	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	338	-0-	-995	-0-	11	1	327	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1398	-0-	-369	-0-	74	1	1324	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	280	1	3090	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	3215	-0-	2885	-0-	263	1	2952	3	Y	-0-					-0-
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	242	1	3046	3	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3242	-0-	-28	-0-	259	1	2983	3	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3171	-0-	-208	-0-	221	1	2950	3	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	233	1	3079	3	Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

03	4278	X	4217	-0-	-61	-0-	350	1	3867	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	4346	-0-	206	-0-	355	1	3991	3	N	-0-					-0-
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	320	1	4032	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	4135	-0-	-5	-0-	330	1	3805	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4317	-0-	-178	-0-	301	1	4016	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	4247	-0-	-248	-0-	299	1	3948	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	100	1	1866	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1860	-0-	60	-0-	93	1	1767	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	95	1	1783	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	81	1	1696	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	77	1	1770	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	78	1	1757	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3889	-0-	-234	-0-	197	1	3692	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3695	-0-	-835	-0-	187	1	3508	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	3607	-0-	-1074	-0-	180	1	3427	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3435	-0-	-1095	-0-	157	1	3278	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3508	-0-	-429	-0-	148	1	3360	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3440	-0-	-435	-0-	146	1	3294	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	771	-0-	141	-0-	4	1	767	3	Y	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	4	1	800	3	Y	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	4	1	769	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	6	1	783	3	Y	-0-					-0-
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	773	3	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
03	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	161	1	1779	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	150	1	1682	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	132	1	1660	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1887	-0-	-3	-0-	151	1	1736	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	131	1	1751	2	N	-0-					-0-
*08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	132	1	1750	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
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	207	1	2285	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	2243	-0-	353	-0-	183	1	2060	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	1975	-0-	-474	-0-	145	1	1830	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	1931	-0-	-469	-0-	154	1	1777	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	161	1	2147	2	N	-0-					-0-
*08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	178	1	2358	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

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

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
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	6	1	1244	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1257	-0-	57	-0-	6	1	1251	3	N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	7	1	1294	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1019	-0-	-181	-0-	5	1	1014	3	N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	10	1	1378	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	6	1	1218	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	64	1	1750	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1822	-0-	52	-0-	59	1	1763	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1833	-0-	-120	-0-	59	1	1774	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1519	-0-	-251	-0-	55	1	1464	2	N	-0-					-0-
*07	1891	N	1561	-0-	-330	-0-	52	1	1509	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	65	1	1666	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
03	837	N	764	-0-	-73	-0-	4	1	754	3	N	5					5
							6	9									
04	780	N	700	-0-	-80	-0-	4	1	696	3	N	-0-					5
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	4	1	707	3	N	-0-					5
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	4	1	683	3	N	-0-					5
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	5	1	687	3	N	-0-					5
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	4	1	725	3	N	-0-					5

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
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	151	1	2838	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2782	-0-	142	-0-	138	1	2644	2	N	-0-					-0-
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	139	1	2646	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2590	-0-	-50	-0-	116	1	2474	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	123	1	2729	2	N	-0-					-0-
*08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	120	1	2721	2	N	-0-					-0-

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
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	226	1	2496	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2620	-0-	160	-0-	214	1	2406	2	N	-0-					-0-
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	201	1	2526	2	N	-0-					-0-
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	212	1	2446	2	N	-0-					-0-
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	190	1	2535	2	N	-0-					-0-
*08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	193	1	2553	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
03	2485	N	1736	-0-	-749	-0-	9	1	1727	3	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	10	1	1962	3	Y	-0-					-0-
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	11	1	2076	3	Y	-0-					-0-
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	10	1	1993	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	14	1	1988	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	11	1	1990	3	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
03	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	6	1	1106	3	Y	-0-					-0-
04	780	X	1347	-0-	567	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-					-0-
05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	7	1	1360	3	Y	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	7	1	1272	3	Y	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	11	1	1533	3	Y	-0-					-0-
*08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	7	1	1401	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	775	N	605	-0-	-170	-0-	3	1	602	3	Y	-0-			-0-
04	720	N	569	-0-	-151	-0-	3	1	566	3	Y	-0-			-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	3	1	601	3	Y	-0-			-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	3	1	581	3	Y	-0-			-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	Y	-0-			-0-
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	3	1	601	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

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-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

03	3472	X	3428	-0-	-44	-0-	120	1	3308	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	2868	-0-	-492	-0-	92	1	2776	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	3410	-0-	-31	-0-	110	1	3300	2	N	-0-			-0-
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	131	1	3494	2	N	-0-			-0-
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	118	1	3421	2	N	-0-			-0-
*08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	129	1	3323	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

03	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	218	1	5997	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	6147	-0-	3267	-0-	198	1	5949	2	N	-0-			-0-
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	199	1	5935	2	N	-0-			-0-
06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	210	1	5598	2	N	-0-			-0-
*07	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	187	1	5423	2	N	-0-			-0-
*08	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	220	1	5687	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	12	1	2373	3	N	-0-			-0-
04	2310	N	2509	-0-	199	-0-	13	1	2496	3	N	-0-			-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	12	1	2339	3	N	-0-			-0-
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	13	1	2573	3	N	-0-			-0-
07	2604	N	2492	-0-	-112	-0-	18	1	2474	3	N	-0-			-0-
*08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	15	1	2773	3	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

03	6851	X	6688	-0-	-163	-0-	234	1	6454	2	N	-0-			-0-
04	6630	X	5805	-0-	-825	-0-	187	1	5618	2	N	-0-			-0-
05	6851	X	6421	-0-	-430	-0-	208	1	6213	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	6348	-0-	-132	-0-	229	1	6119	2	N	-0-			-0-
*07	6696	X	6278	-0-	-418	-0-	209	1	6069	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	6569	-0-	-127	-0-	245	1	6324	2	N	-0-			-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

03	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	8	1	1654	3	Y	-0-			-0-
04	1560	N	1609	-0-	49	-0-	8	1	1601	3	Y	-0-			-0-
05	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	9	1	1650	3	Y	-0-			-0-
06	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	8	1	1594	3	Y	-0-			-0-
07	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	12	1	1624	3	Y	-0-			-0-
08	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	9	1	1623	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	10	1	1885	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1880	-0-	110	-0-	10	1	1870	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	10	1	1934	3	Y	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	10	1	1863	3	Y	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	14	1	1898	3	Y	-0-					-0-
*08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	10	1	1873	3	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
03	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	144	1	2693	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2703	-0-	-207	-0-	131	1	2572	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2740	-0-	-267	-0-	135	1	2605	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2567	-0-	-343	-0-	119	1	2448	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2639	-0-	-244	-0-	107	1	2532	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2678	-0-	-174	-0-	108	1	2570	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
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	342	1	194	3	Y	1					1
							1	9									
04	30	N	515	-0-	485	-0-	331	1	184	3	Y	-0-					1
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	342	1	186	3	Y	-0-					1
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	331	1	186	3	Y	-0-					1
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	343	1	187	3	Y	-0-					1
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	342	1	181	3	Y	-0-					1

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
03	3100	X	3094	-0-	-6	-0-	16	1	3078	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2930	-0-	-70	-0-	15	1	2915	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	3007	-0-	-31	-0-	15	1	2992	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2833	-0-	-167	-0-	15	1	2818	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	21	1	2975	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3281	-0-	181	181	17	1	3264	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	9	1	1752	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	8	1	1632	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	8	1	1505	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	9	1	1653	3	Y	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	12	1	1702	3	Y	-0-					-0-
*08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	9	1	1677	3	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
03	3100	N	2198	-0-	-902	1228	11	1	2187	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	2119	-0-	199	-0-	11	1	2108	3	Y	-0-					-0-
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	11	1	2145	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	11	1	2081	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	15	1	2096	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	11	1	2090	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4340	X	4150	-0-	-190	-0-	21	1	4129	3	Y	-0-			-0-
04	4170	X	4191	-0-	21	-0-	21	1	4170	3	Y	-0-			-0-
05	4309	X	3952	-0-	-357	-0-	20	1	3932	3	Y	-0-			-0-
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	19	1	3729	3	Y	-0-			-0-
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	28	1	3902	3	Y	-0-			-0-
*08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	21	1	3904	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

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-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	110	1	3025	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2521	-0-	-449	-0-	81	1	2440	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2312	-0-	-757	-0-	75	1	2237	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	1859	-0-	-1111	-0-	67	1	1792	2	N	-0-			-0-
*07	3069	X	1826	-0-	-1243	-0-	61	1	1765	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	2088	-0-	-981	-0-	78	1	2010	2	N	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

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	56	-0-	56	56	56	1			N	-0-			-0-
07	1012	X	956	-0-	-56	-0-	709	1	247	2	N	-0-			-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

03	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	42	1	1259	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	40	1	1209	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	40	1	1191	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	44	1	1176	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	41	1	1196	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	46	1	1188	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1633	-0-	-320	-0-	8	1	1625	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1652	-0-	-178	-0-	8	1	1644	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	8	1	1622	3	N	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	8	1	1584	3	N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	13	1	1799	3	N	-0-					-0-
*08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	9	1	1691	3	N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

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-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	Y	4					11
							233	3	4	9							
04	210	N	312	-0-	102	-0-	1	1	76	2	Y	1					12
							234	3	1	9							
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	Y	-0-					12
							222	3									
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					12
							201	3									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					12
							198	3									
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					12
							177	3									

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	6	1	347	2	Y	-0-					-0-
							1074	3									
04	1350	N	1368	-0-	18	-0-	5	1	332	2	Y	-0-					-0-
							1031	3									
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	6	1	345	2	Y	-0-					-0-
							1068	3									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	5	1	330	2	Y	12					12
							1024	3	13	9							
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	8	1	330	2	Y	1					13
							1037	3	1	9							
08	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	5	1	330	2	Y	-0-					13
							1024	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	22	1	4249	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	4016	-0-	116	-0-	20	1	3996	3	Y	-0-					-0-
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	21	1	4064	3	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3843	-0-	-267	-0-	20	1	3823	3	Y	-0-					-0-
*07	4247	X	4009	-0-	-238	-0-	29	1	3980	3	Y	-0-					-0-
08	4247	X	3999	-0-	-248	-0-	21	1	3978	3	Y	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

03	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	210	1	5792	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	4275	-0-	1725	-0-	92	1	4183	2	N	-0-					-0-
05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	157	1	4680	2	N	-0-					-0-
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	196	1	5223	2	N	-0-					-0-
*07	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	179	1	5194	2	N	-0-					-0-
*08	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	200	1	5166	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

03	2759	X	2584	-0-	-175	-0-	779	1	1805	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	581	-0-	-2089	-0-	575	1	6	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

03	837	N	824	-0-	-13	-0-	6	1	803	3	Y	14					29
							15	9									
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	5	1	740	3	Y	6	33	1			2
							7	9									
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	5	1	796	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	5	1	755	3	Y	4					7
							4	9									
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	7	1	772	3	Y	15					22
							17	9									
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	6	1	771	3	Y	16					38
							18	9									

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	6	1	1121	3	Y	-0-					2
04	840	N	1042	-0-	202	-0-	5	1	1037	3	Y	-0-					2
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	6	1	1072	3	Y	-0-					2
06	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	5	1	1036	3	Y	-0-					2
07	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	8	1	1042	3	Y	-0-					2
08	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	6	1	1065	3	Y	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	538	1	4573	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	5798	-0-	3128	-0-	477	1	5321	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2696	-0-	-63	-0-	422	1	2274	2	N	-0-					-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	483	1	3274	2	N	-0-					-0-
*07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	496	1	3582	2	N	-0-					-0-
*08	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	505	1	3436	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1922	N	1660	-0-	-262	-0-	8	1	1652	3	Y	-0-					3
04	1860	N	1398	-0-	-462	-0-	7	1	1391	3	Y	-0-					3
05	1891	N	1394	-0-	-497	-0-	7	1	1387	3	Y	-0-					3
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	11	1	2037	3	Y	-0-					3
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	12	1	1719	3	Y	-0-					3
*08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	9	1	1648	3	Y	-0-					3

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
03	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	39	1	7599	3	Y	-0-					-0-
04	6060	X	6668	-0-	608	-0-	34	1	6634	3	Y	-0-					-0-
05	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	34	1	6565	3	Y	-0-					-0-
06	7380	X	1288	-0-	-6092	-0-	7	1	1261	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	7626	X	7015	-0-	-611	-0-	37	1	6978	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

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

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-					1
04	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	6	1	1204	3	Y	-0-					1
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	7	1	1375	3	Y	-0-					1
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	8	1	1448	3	Y	-0-					1
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	13	1	1812	3	Y	-0-					1
*08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	8	1	1502	3	Y	-0-					1

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2404	-0-	-696	3600	12	1	2392	3	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2207	-0-	-163	-0-	11	1	2196	3	Y	-0-					-0-
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	14	1	2694	3	Y	-0-					-0-
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	13	1	2550	3	Y	-0-					-0-
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	18	1	2517	3	Y	-0-					-0-
*08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	13	1	2498	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	17	1	3284	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	3099	-0-	369	-0-	16	1	3083	3	N	-0-					-0-
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	16	1	3184	3	N	-0-					-0-
06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	16	1	2980	3	N	-0-					-0-
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	21	1	2939	3	N	-0-					-0-
*08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	16	1	2956	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	412	-0-	-394	-0-	2	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	266	-0-	-514	-0-	1	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	Y	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	4	1	849	3	Y	-0-					-0-
*07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					-0-
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	3	1	589	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

03	744	N	601	-0-	-143	-0-	2	1	145	2	Y	1					18
							453	3	1	9							
04	540	N	707	-0-	167	-0-	3	1	169	2	Y	10					28
							524	3	11	9							
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	Y	1	24	1			5
							574	3	1	9							
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	Y	6	1	1			10
							548	3	7	9							
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	4	1	175	2	Y	3					13
							515	3	3	9							
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	Y	1					14
							569	3	1	9							

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	22	1	4212	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	19	1	3701	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	20	1	3824	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3701	-0-	-349	-0-	19	1	3682	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3789	-0-	-396	-0-	27	1	3762	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3748	-0-	-437	-0-	20	1	3728	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

03	3100	N	2650	-0-	-450	4263	13	1	2637	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	2538	-0-	588	-0-	13	1	2525	3	Y	-0-					-0-
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	13	1	2607	3	Y	-0-					-0-
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	13	1	2493	3	Y	-0-					-0-
*07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	19	1	2567	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	14	1	2554	3	Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	25	1	1582	2	Y	35	48	1			72
							4908	3	39	9							
04	990	X	6298	-0-	5308	-0-	24	1	1520	2	Y	30	51	1			51
							4721	3	33	9							
05	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	25	1	1566	2	Y	32	27	1			56
							4863	3	35	9							
06	6330	X	6233	-0-	-97	-0-	24	1	1505	2	Y	19	38	1			37
							4683	3	21	9							
07	6541	X	6376	-0-	-165	-0-	35	1	1505	2	Y	27	30	1			34
							4806	3	30	9							
*08	6541	X	6341	-0-	-200	-0-	25	1	1535	2	Y	6	32	1			8
							4774	3	7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					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-

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
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	16 1 24 9		3171	3	Y	-0-					-0-
04	2880	X	3182	-0-	302	-0-	16 1		3166	3	Y	-0-					-0-
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	18 1		3534	3	Y	-0-					-0-
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	19 1 24 9		3573	3	Y	22	22	1			-0-
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	26 1 1 9		3671	3	Y	1	1	1			-0-
*08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	19 1		3665	3	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
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3 1		482	3	N	-0-					-0-
04	240	N	321	-0-	81	-0-	2 1		319	3	N	-0-					-0-
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	2 1		389	3	N	-0-					-0-
06	480	N	291	-0-	-189	-0-	2 1		289	3	N	-0-					-0-
*07	341	N	331	-0-	-10	-0-	2 1		329	3	N	-0-					-0-
08	403	N	296	-0-	-107	-0-	2 1		294	3	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
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-

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
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	7 1 4 9		1275	3	Y	4					19
04	1020	N	1206	-0-	186	-0-	6 1 3 9		1197	3	Y	3					22
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	7 1 6 9		1339	3	Y	5	20	1			7
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7 1 3 9		1362	3	Y	3	1	1			9
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	11 1 9 9		1508	3	Y	8					17
*08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	8 1		1441	3	Y	-0-	15	1			2

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
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	37 1		1024	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	831	-0-	-189	-0-	27 1		804	2	N	-0-					-0-
05	961	N	820	-0-	-141	-0-	27 1		793	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	797	-0-	-223	-0-	29 1		768	2	N	-0-					-0-
07	868	N	858	-0-	-10	-0-	29 1		829	2	N	-0-					-0-
*08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	33 1		849	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4588	X	4482	-0-	-106	-0-	23	1	4458	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4350	X	4329	-0-	-21	-0-	22	1	4307	3	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4227	-0-	-299	-0-	22	1	4205	3	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3919	-0-	-431	-0-	20	1	3899	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4349	-0-	-146	-0-	31	1	4315	3	Y	3					3
							3	9									
08	4495	X	4196	-0-	-299	-0-	22	1	4174	3	Y	-0-					3

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
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	20	1	3960	3	Y	-0-					7
04	3780	X	3792	-0-	12	-0-	19	1	3772	3	Y	1					8
							1	9									
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	20	1	3962	3	Y	-0-					8
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	20	1	3929	3	Y	-0-					8
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	28	1	3950	3	Y	-0-					8
*08	3968	X	3940	-0-	-28	-0-	21	1	3919	3	Y	-0-					8

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
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-

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
03	930	N	786	-0-	-144	-0-	4	1	782	3	Y	-0-					5
04	780	N	973	-0-	193	-0-	5	1	968	3	Y	-0-					5
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	5	1	1018	3	Y	-0-					5
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	5	1	973	3	Y	-0-					5
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	7	1	973	3	Y	-0-					5
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	5	1	974	3	Y	-0-					5

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
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	3	1	595	3	Y	11	31	1			10
							12	9									
04	540	N	579	-0-	39	-0-	3	1	562	3	Y	13	1	1			22
							14	9									
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	3	1	592	3	Y	6	14	1			14
							7	9									
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	3	1	555	3	Y	18	1	1			31
							20	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	586	3	Y	-0-	28	1			3
*08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	3	1	624	3	Y	9	2	1			10
							10	9									

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 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
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			N	-0-					-0-
04	0	N	615	-0-	615	-0-	399	1	216	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	124	1	3422	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2864	-0-	284	-0-	92	1	2772	2	N	-0-					-0-
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	108	1	3218	2	N	-0-					-0-
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	113	1	3006	2	N	-0-					-0-
*07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	90	1	2597	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2651	-0-	-15	-0-	99	1	2552	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
03	837	N	822	-0-	-15	-0-	29	1	793	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	816	-0-	6	-0-	26	1	790	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	26	1	766	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	691	-0-	-89	-0-	25	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	30	1	864	2	Y	-0-					-0-
*08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	32	1	834	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
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-

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
03	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	8	1	1550	3	Y	-0-					43
04	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	8	1	1519	3	Y	-0-					43
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	9	1	1784	3	Y	-0-					43
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	9	1	1697	3	Y	-0-					43
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	12	1	1708	3	Y	-0-					43
*08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1698	3	Y	-0-					43

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
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-

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
03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	25	1	4806	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
04	4050	X	4645	-0-	595	-0-	24	1	4613	3	Y	7					12
							8	9									
05	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	25	1	4817	3	Y	5	17	1			-0-
							6	9									
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	24	1	4689	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	35	1	4825	3	Y	10					10
							11	9									
*08	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	26	1	4971	3	Y	-0-	10	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	3	1	650	3	N	-0-					-0-
04	690	N	627	-0-	-63	-0-	3	1	624	3	N	-0-					-0-
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	3	1	643	3	N	-0-					-0-
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	3	1	616	3	N	-0-					-0-
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	5	1	633	3	N	-0-					-0-
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	3	1	626	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

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

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	713	-0-	-62	-0-	4	1	709	3	N	-0-					-0-
04	720	N	631	-0-	-89	-0-	3	1	628	3	N	-0-					-0-
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	4	1	726	3	N	-0-					-0-
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	3	1	644	3	N	-0-					-0-
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	5	1	641	3	N	-0-					-0-
08	744	N	644	-0-	-100	-0-	3	1	641	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	34	1	935	2	N	-0-					-0-
04	930	N	977	-0-	47	-0-	31	1	946	2	N	-0-					-0-
05	961	N	917	-0-	-44	-0-	30	1	887	2	N	-0-					-0-
06	930	N	847	-0-	-83	-0-	31	1	816	2	N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	37	1	1078	2	N	-0-					-0-
*08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	47	1	1212	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	23	1	4524	3	Y	-0-					-0-
04	4080	X	4359	-0-	279	-0-	22	1	4337	3	Y	-0-					-0-
05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	23	1	4473	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	1426	-0-	-2984	-0-	7	1	1393	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	4557	X	15	-0-	-4542	-0-	14	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	4557	X	3392	-0-	-1165	-0-	18	1	3374	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3779	-0-	-3	-0-	19	1	3760	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3593	-0-	-67	-0-	18	1	3575	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3563	-0-	-219	-0-	18	1	3545	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3301	-0-	-269	-0-	17	1	3284	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3290	-0-	-399	-0-	24	1	3266	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3389	-0-	-300	-0-	18	1	3371	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	9322	-0-	-970	-0-	326	1	8996	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	9024	-0-	-846	-0-	290	1	8734	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	7206	-0-	-2714	-0-	233	1	6973	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	7660	-0-	-1850	-0-	277	1	7383	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9695	-0-	-132	-0-	323	1	9372	2	N	-0-					-0-
*08	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	350	1	9041	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1769	-0-	-308	-0-	52	1	1717	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1676	-0-	-424	-0-	52	1	1624	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	54	1	1771	3	Y	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	54	1	1745	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	37	1	1690	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	52	1	1567	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1159	-0-	-329	-0-	6	1	1153	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	38	-0-	-1342	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1033	-0-	-362	-0-	5	1	1028	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	764	-0-	-136	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	3	1	681	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	681	-0-	-249	-0-	4	1	677	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2815	N	2780	-0-	-35	-0-	97	1	2683	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2354	-0-	-286	-0-	76	1	2278	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2122	-0-	-606	-0-	69	1	2053	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	1892	-0-	-748	-0-	68	1	1824	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1937	-0-	-791	-0-	65	1	1872	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2080	-0-	-648	-0-	78	1	2002	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	117	1	3229	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3072	-0-	-168	-0-	99	1	2973	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3080	-0-	-268	-0-	100	1	2980	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	112	1	2991	2	N	-0-					-0-
*07	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	106	1	3080	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2903	-0-	-445	-0-	108	1	2795	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	17	1	3271	3	N	-0-					-0-
04	2190	X	3271	-0-	1081	-0-	17	1	3254	3	N	-0-					-0-
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	17	1	3341	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	17	1	3193	3	N	-0-					-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	24	1	3279	3	N	-0-					-0-
*08	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	17	1	3294	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	987	-0-	-98	-0-	4	1	237	2	Y	10					10
							735	3	11	9							
04	960	N	896	-0-	-64	-0-	3	1	217	2	Y	3					13
							673	3	3	9							
05	1023	N	894	-0-	-129	-0-	4	1	217	2	Y	-0-					13
							673	3									
06	960	N	830	-0-	-130	-0-	3	1	201	2	Y	-0-					13
							626	3									
07	930	N	843	-0-	-87	-0-	5	1	201	2	Y	-0-					13
							637	3									
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	3	1	207	2	Y	-0-					13
							642	3									

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	466	-0-	-123	-0-	2	1	113	2	Y	-0-					34
							351	3									
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	2	1	111	2	Y	1					35
							346	3	1	9							
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	2	1	114	2	Y	2					37
							354	3	2	9							
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	Y	4					41
							352	3	4	9							
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	Y	-0-	24	1			17
							344	3									
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	1	1	1			17
							333	3	1	9							

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	27	1	5362	3	Y	-0-					-0-
04	1920	X	187	-0-	-1733	-0-	26	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	26	1	5035	3	Y	-0-					-0-
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	26	1	4989	3	Y	-0-					-0-
07	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	36	1	5030	3	Y	-0-					-0-
*08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	27	1	5060	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	36	1	7137	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	240	-0-	-4710	-0-	34	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	31	1	6036	3	Y	-0-					-0-
06	7320	X	4879	-0-	-2441	-0-	25	1	4854	3	Y	-0-					-0-
07	7564	X	4998	-0-	-2566	-0-	36	1	4962	3	Y	-0-					-0-
08	7161	X	4614	-0-	-2547	-0-	24	1	4590	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2649	-0-	-451	4788	13	1	2636	3	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2397	-0-	-153	-0-	12	1	2385	3	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2521	-0-	-21	-0-	13	1	2508	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2439	-0-	-111	-0-	13	1	2426	3	Y	-0-					-0-
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	18	1	2543	3	Y	-0-					-0-
*08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	13	1	2531	3	Y	3					3
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	8	1	1462	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	7	1	1427	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	8	1	1463	3	Y	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1408	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	10	1	1447	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	8	1	1413	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	8	1	1617	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	8	1	1470	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	8	1	1503	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	8	1	1476	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	11	1	1471	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	258	-0-	-1261	-0-	1	1	257	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	107	1	2943	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	3316	-0-	1276	-0-	107	1	3209	2	N	-0-					-0-
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	109	1	3257	2	N	-0-					-0-
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	121	1	3230	2	N	-0-					-0-
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	113	1	3280	2	N	-0-					-0-
*08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	125	1	3212	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	9	1	1725	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1667	-0-	-133	-0-	8	1	1659	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	9	1	1660	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	8	1	1574	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	11	1	1545	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	8	1	1548	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	6	1	1136	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1048	-0-	-212	-0-	5	1	1043	3	N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	7	1	1286	3	N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	8	1	1493	3	N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	11	1	1518	3	N	-0-					-0-
*08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	8	1	1506	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	43	1	1173	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1226	-0-	56	-0-	39	1	1187	2	N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	40	1	1207	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	42	1	1110	2	N	-0-					-0-
*07	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	40	1	1153	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	44	1	1128	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
03	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	6	1	1169	3	N	-0-					-0-
04	990	N	971	-0-	-19	-0-	5	1	966	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	5	1	1024	3	N	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	7	1	1252	3	N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	8	1	1093	3	N	-0-					-0-
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	6	1	1062	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	5611	X	5426	-0-	-185	-0-	28	1	5398	3	N	-0-			-0-
04	5430	X	5455	-0-	25	-0-	28	1	5427	3	N	-0-			-0-
05	5735	X	5479	-0-	-256	-0-	28	1	5451	3	N	-0-			-0-
06	5550	X	5331	-0-	-219	-0-	28	1	5303	3	N	-0-			-0-
07	5735	X	5277	-0-	-458	-0-	38	1	5239	3	N	-0-			-0-
08	5642	X	5232	-0-	-410	-0-	28	1	5204	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

03	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	10	1	1870	3	N	-0-			-0-
04	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	9	1	1842	3	N	-0-			-0-
05	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	10	1	1905	3	N	-0-			-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	10	1	1872	3	N	-0-			-0-
07	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	13	1	1834	3	N	-0-			-0-
08	1922	N	1585	-0-	-337	-0-	8	1	1577	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	7	1	1415	3	N	-0-			-0-
04	1380	N	1394	-0-	14	-0-	7	1	1387	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	7	1	1386	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	7	1	1336	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	10	1	1363	3	N	-0-			-0-
*08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	8	1	1443	3	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

03	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	7	1	1399	3	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1381	-0-	31	-0-	7	1	1374	3	Y	-0-			-0-
05	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	7	1	1372	3	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	7	1	1335	3	Y	-0-			-0-
07	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	10	1	1371	3	Y	-0-			-0-
*08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	15	1	2950	3	N	-0-			-0-
04	2280	N	2807	-0-	527	-0-	14	1	2793	3	N	-0-			-0-
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	15	1	2983	3	N	-0-			-0-
06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	15	1	2854	3	N	-0-			-0-
07	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	21	1	2887	3	N	-0-			-0-
*08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	15	1	2865	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

03	5270	X	4809	-0-	-461	-0-	24	1	4785	3	N	-0-			-0-
04	5100	X	4813	-0-	-287	-0-	24	1	4789	3	N	-0-			-0-
05	5270	X	4892	-0-	-378	-0-	25	1	4867	3	N	-0-			-0-
06	4890	X	4626	-0-	-264	-0-	24	1	4602	3	N	-0-			-0-
07	5053	X	4886	-0-	-167	-0-	35	1	4851	3	N	-0-			-0-
08	4960	X	4766	-0-	-194	-0-	25	1	4741	3	N	-0-			-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

03	18455	X	18455	-0-	-0-	-0-	646	1	17809	2	N	-0-			-0-
04	2160	X	11207	-0-	9047	-0-	360	1	10847	2	N	-0-			-0-
05	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	331	1	9906	2	N	-0-			-0-
06	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	330	1	8794	2	N	-0-			-0-
*07	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	293	1	8491	2	N	-0-			-0-
*08	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	316	1	8160	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3968	X	2695	-0-	-1273	-0-	94	1	2601	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3431	-0-	-409	-0-	110	1	3321	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3385	-0-	-552	-0-	110	1	3275	2	N	-0-			-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	117	1	3133	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3250	-0-	-284	-0-	108	1	3142	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	118	1	3045	2	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
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

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

03	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	15	1	2925	3	N	-0-			-0-
04	3090	X	2826	-0-	-264	-0-	14	1	2812	3	N	-0-			-0-
05	3193	X	2896	-0-	-297	-0-	15	1	2881	3	N	-0-			-0-
06	3090	X	2848	-0-	-242	-0-	15	1	2833	3	N	-0-			-0-
07	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	20	1	2774	3	N	-0-			-0-
08	2945	X	2761	-0-	-184	-0-	15	1	2746	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

03	4092	X	3783	-0-	-309	-0-	132	1	3651	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3303	-0-	-597	-0-	106	1	3197	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3395	-0-	-542	-0-	110	1	3285	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3317	-0-	-343	-0-	120	1	3197	2	N	-0-			-0-
*07	3782	X	3361	-0-	-421	-0-	112	1	3249	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	3490	-0-	-292	-0-	130	1	3360	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

03	3162	X	2736	-0-	-426	-0-	14	1	2722	3	N	-0-			-0-
04	3030	X	2380	-0-	-650	-0-	12	1	2368	3	N	-0-			-0-
05	2821	X	2411	-0-	-410	-0-	12	1	2399	3	N	-0-			-0-
06	2640	X	2479	-0-	-161	-0-	13	1	2466	3	N	-0-			-0-
07	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	19	1	2586	3	N	-0-			-0-
08	2728	X	2341	-0-	-387	-0-	12	1	2329	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	20	1	3997	3	Y	-0-			-0-
04	1470	X	137	-0-	-1333	-0-	20	1	117	3	Y	-0-			-0-
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	17	1	3348	3	Y	-0-			-0-
06	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	23	1	4367	3	Y	-0-			-0-
07	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	32	1	4402	3	Y	-0-			-0-
*08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	22	1	4117	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	11	1	2146	3	N	-0-			-0-
04	1950	N	72	-0-	-1878	-0-	10	1	62	3	N	-0-			-0-
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	11	1	2072	3	N	-0-			-0-
06	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	11	1	2024	3	N	-0-			-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	13	1	1840	3	N	-0-			-0-
08	2077	N	1875	-0-	-202	-0-	10	1	1865	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	6	1	1116	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1094	-0-	74	-0-	6	1	1088	3	Y	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	6	1	1160	3	Y	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	6	1	1088	3	Y	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	8	1	1122	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	6	1	1092	3	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
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	8	1	1637	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	57	-0-	-1443	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	8	1	1539	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1420	-0-	-170	-0-	7	1	1413	3	Y	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	11	1	1511	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	8	1	1442	3	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
03	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	9	1	1811	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	64	-0-	-1766	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1839	-0-	-83	-0-	9	1	1830	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1658	-0-	-112	-0-	9	1	1649	3	Y	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	13	1	1746	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	9	1	1770	3	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
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	52	1	1440	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1126	-0-	-314	-0-	36	1	1090	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	36	1	1083	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	47	1	1262	2	N	-0-					-0-
*07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	51	1	1487	2	N	-0-					-0-
*08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	53	1	1367	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
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-

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
03	3100	N	2378	-0-	-722	1753	12 1	1 9	2365	3	Y	1	1	1			-0-
04	2130	N	2225	-0-	95	-0-	11	1	2214	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	11	1	2157	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2207	-0-	-103	-0-	11	1	2196	3	Y	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	17	1	2298	3	Y	-0-					-0-
*08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	12	1	2289	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1922	N	1598	-0-	-324	-0-	56	1	1542	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1227	-0-	-333	-0-	39	1	1188	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1382	-0-	-323	-0-	45	1	1337	2	N	-0-			-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	64	1	1718	2	N	-0-			-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	82	1	2380	2	N	-0-			-0-
*08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	92	1	2364	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

03	4433	X	3629	-0-	-804	-0-	456	1	3173	2	Y	-0-			-0-
04	4290	X	3987	-0-	-303	-0-	448	1	3539	2	Y	-0-			-0-
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	478	1	4104	2	Y	-0-			-0-
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	442	1	2997	2	Y	-0-			-0-
*07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	448	1	3115	2	Y	-0-			-0-
*08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	456	1	2976	2	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

03	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	104	1	2874	2	Y	-0-			-0-
04	2940	X	2589	-0-	-351	-0-	83	1	2506	2	Y	-0-			-0-
05	2976	X	2860	-0-	-116	-0-	93	1	2767	2	Y	-0-			-0-
06	2880	N	2605	-0-	-275	-0-	94	1	2511	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3213	-0-	113	113	107	1	3106	2	Y	-0-			-0-
*08	3100	N	3321	-0-	221	334	124	1	3197	2	Y	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

03	5487	X	4943	-0-	-544	-0-	25	1	4918	3	Y	-0-			-0-
04	5160	X	5235	-0-	75	-0-	27	1	5208	3	Y	-0-			-0-
05	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	30	1	5837	3	Y	-0-			-0-
06	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	34	1	6470	3	Y	-0-			-0-
07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	40	1	5560	3	Y	-0-			-0-
08	5859	X	5361	-0-	-498	-0-	28	1	5333	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

03	2945	X	2593	-0-	-352	-0-	13	1	2580	3	Y	-0-			-0-
04	2850	X	2613	-0-	-237	-0-	13	1	2600	3	Y	-0-			-0-
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	15	1	2932	3	Y	-0-			-0-
06	2880	X	2815	-0-	-65	-0-	15	1	2800	3	Y	-0-			-0-
07	2976	X	2888	-0-	-88	-0-	21	1	2867	3	Y	-0-			-0-
08	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	15	1	2851	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	98	1	2959	2	N	-0-			-0-
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	94	1	2838	2	N	-0-			-0-
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	95	1	2852	2	N	-0-			-0-
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	104	1	2769	2	N	-0-			-0-
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	99	1	2859	2	N	-0-			-0-
*08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	109	1	2820	2	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	3	1	610	3	Y	-0-			3
04	540	N	594	-0-	54	-0-	3	1	591	3	Y	-0-			3
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	3	1	623	3	Y	-0-			3
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	3	Y	-0-			3
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	4	1	609	3	Y	-0-			3
08	620	N	552	-0-	-68	-0-	3	1	549	3	Y	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	465	N	373	-0-	-92	-0-	2	1	371	3	Y	-0-			3
04	360	N	399	-0-	39	-0-	2	1	397	3	Y	-0-			3
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	3	1	561	3	Y	-0-			3
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	5	1	870	3	Y	-0-			3
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	5	1	683	3	Y	-0-			3
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	3	1	613	3	Y	-0-			3

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

03	682	N	612	-0-	-70	-0-	32	1	580	2	N	-0-			-0-
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	31	1	540	2	N	-0-			-0-
05	620	N	538	-0-	-82	-0-	27	1	511	2	N	-0-			-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	31	1	522	2	N	-0-			-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	601	2	N	-0-			-0-
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	32	1	657	2	N	-0-			-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

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-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

03	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	18	1	3597	3	N	-0-			-0-
04	3540	X	3559	-0-	19	-0-	18	1	3541	3	N	-0-			-0-
05	3596	X	3202	-0-	-394	-0-	16	1	3186	3	N	-0-			-0-
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	19	1	3600	3	N	-0-			-0-
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	29	1	4022	3	N	-0-			-0-
*08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	20	1	3819	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

03	1767	N	1458	-0-	-309	-0-	7	1	1451	3	N	-0-			-0-
04	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	7	1	1441	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	1198	-0-	-383	-0-	6	1	1192	3	N	-0-			-0-
06	1410	N	1007	-0-	-403	-0-	5	1	1002	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	1101	-0-	-387	-0-	8	1	1093	3	N	-0-			-0-
*08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	7	1	1276	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

03	3720	X	3201	-0-	-519	-0-	11	1	3190	3	N	-0-			-0-
04	3600	X	3218	-0-	-382	-0-	11	1	3207	3	N	-0-			-0-
05	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	18	1	3408	3	N	-0-			-0-
06	3300	X	3294	-0-	-6	-0-	17	1	3277	3	N	-0-			-0-
07	3317	X	3306	-0-	-11	-0-	24	1	3282	3	N	-0-			-0-
08	3441	X	3261	-0-	-180	-0-	17	1	3244	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	10	1	1873	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	9	1	1822	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	9	1	1791	3	N	-0-			-0-
06	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	9	1	1695	3	N	-0-			-0-
07	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	13	1	1835	3	N	-0-			-0-
08	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	9	1	1762	3	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
03	3689	X	3373	-0-	-316	-0-	17	1	3356	3	N	-0-			-0-
04	3510	X	3445	-0-	-65	-0-	17	1	3428	3	N	-0-			-0-
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	18	1	3474	3	N	-0-			-0-
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	18	1	3458	3	N	-0-			-0-
07	3565	X	3323	-0-	-242	-0-	24	1	3299	3	N	-0-			-0-
08	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	16	1	2949	3	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
03	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	7	1	1331	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	6	1	1178	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	6	1	1146	3	N	-0-			-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	7	1	1307	3	N	-0-			-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	9	1	1301	3	N	-0-			-0-
*08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	6	1	1184	3	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
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	17	1	3307	3	N	-0-			-0-
04	2700	X	3639	-0-	939	-0-	18	1	3621	3	N	-0-			-0-
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	19	1	3718	3	N	-0-			-0-
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	17	1	3326	3	N	-0-			-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	24	1	3371	3	N	-0-			-0-
*08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	21	1	4007	3	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
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	16	1	3057	3	N	-0-			-0-
04	2760	X	3347	-0-	587	-0-	17	1	3330	3	N	-0-			-0-
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	18	1	3537	3	N	-0-			-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	16	1	3111	3	N	-0-			-0-
07	2852	X	1494	-0-	-1358	-0-	11	1	1483	3	N	-0-			-0-
*08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	16	1	3008	3	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
03	5115	X	4921	-0-	-194	-0-	25	1	4896	3	N	-0-			-0-
04	5040	X	4726	-0-	-314	-0-	24	1	4702	3	N	-0-			-0-
05	5208	X	5066	-0-	-142	-0-	26	1	5040	3	N	-0-			-0-
06	5040	X	4777	-0-	-263	-0-	25	1	4752	3	N	-0-			-0-
07	4991	X	4834	-0-	-157	-0-	35	1	4799	3	N	-0-			-0-
08	5053	X	4812	-0-	-241	-0-	25	1	4787	3	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
03	4185	X	4092	-0-	-93	-0-	21	1	4071	3	N	-0-			-0-
04	3990	X	4591	-0-	601	-0-	23	1	4568	3	N	-0-			-0-
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	23	1	4563	3	N	-0-			-0-
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	23	1	4433	3	N	-0-			-0-
07	4650	X	4458	-0-	-192	-0-	32	1	4426	3	N	-0-			-0-
08	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	23	1	4384	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	4	1	793	3	Y	-0-			-0-
04	750	N	27	-0-	-723	-0-	4	1	23	3	Y	-0-			-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	4	1	778	3	Y	-0-			-0-
06	780	N	594	-0-	-186	-0-	3	1	591	3	Y	-0-			-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	Y	-0-			-0-
08	775	N	603	-0-	-172	-0-	3	1	600	3	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
03	4402	X	4282	-0-	-120	-0-	22	1	4260	3	Y	-0-			-0-
04	4110	X	155	-0-	-3955	-0-	22	1	133	3	Y	-0-			-0-
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	25	1	4863	3	Y	-0-			-0-
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	22	1	4167	3	Y	-0-			-0-
07	4247	X	4124	-0-	-123	-0-	29	1	4095	3	Y	-0-			-0-
08	4247	X	4077	-0-	-170	-0-	22	1	4055	3	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
03	5115	X	4698	-0-	-417	-0-	24	1	4674	3	Y	-0-			-0-
04	4890	X	155	-0-	-4735	-0-	22	1	133	3	Y	-0-			-0-
05	4867	X	4484	-0-	-383	-0-	23	1	4461	3	Y	-0-			-0-
06	4440	X	4222	-0-	-218	-0-	22	1	4200	3	Y	-0-			-0-
07	4588	X	4242	-0-	-346	-0-	30	1	4212	3	Y	-0-			-0-
08	4588	X	4068	-0-	-520	-0-	21	1	4047	3	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
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	26	1	5086	3	Y	-0-			-0-
04	1710	X	169	-0-	-1541	-0-	24	1	145	3	Y	-0-			-0-
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	24	1	4764	3	Y	-0-			-0-
06	5010	X	4958	-0-	-52	-0-	26	1	4932	3	Y	-0-			-0-
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	38	1	5243	3	Y	-0-			-0-
*08	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	27	1	5092	3	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
03	5611	X	5468	-0-	-143	-0-	28	1	5440	3	Y	-0-			-0-
04	5430	X	5276	-0-	-154	-0-	27	1	5249	3	Y	-0-			-0-
05	5611	X	5390	-0-	-221	-0-	28	1	5362	3	Y	-0-			-0-
06	5400	X	5227	-0-	-173	-0-	27	1	5200	3	Y	-0-			-0-
07	5580	X	5337	-0-	-243	-0-	38	1	5299	3	Y	-0-			-0-
08	5456	X	5264	-0-	-192	-0-	28	1	5236	3	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
03	3782	X	3640	-0-	-142	-0-	19	1	3621	3	Y	-0-			-0-
04	3660	X	3808	-0-	148	-0-	19	1	3789	3	Y	-0-			-0-
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	20	1	3869	3	Y	-0-			-0-
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	19	1	3685	3	Y	-0-			-0-
07	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	27	1	3699	3	Y	-0-			-0-
08	3937	X	3698	-0-	-239	-0-	20	1	3678	3	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

03	5363	X	5312	-0-	-51	-0-	27	1	5285	3	N	-0-					-0-
04	5220	X	5267	-0-	47	-0-	27	1	5240	3	N	-0-					-0-
05	5394	X	5120	-0-	-274	-0-	26	1	5094	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	5086	-0-	-134	-0-	26	1	5060	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	5288	-0-	-168	-0-	38	1	5250	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	5229	-0-	-227	-0-	28	1	5201	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

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

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	4421	3	Y	1	1	1			2
04	2040	X	4305	-0-	2265	-0-	22 9	1 9	4274	3	Y	8					10
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	23 8	1 9	4429	3	Y	7	17	1			-0-
06	4320	X	4252	-0-	-68	-0-	22 1	1 9	4229	3	Y	1	1	1			-0-
07	4464	X	4335	-0-	-129	-0-	31 14	1 9	4290	3	Y	13					13
08	4464	X	4256	-0-	-208	-0-	22 1	1 9	4233	3	Y	1	14	1			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	10	1	1979	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1918	-0-	88	-0-	10	1	1908	3	Y	-0-					-0-
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	10	1	1988	3	Y	-0-					-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	10	1	1925	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	14	1	1962	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	10	1	1932	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

03	6758	X	6325	-0-	-433	-0-	202	1	6123	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	6072	-0-	-258	-0-	195	1	5877	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6165	-0-	-376	-0-	200	1	5965	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5902	-0-	-338	-0-	213	1	5689	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5994	-0-	-454	-0-	200	1	5794	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5876	-0-	-448	-0-	219	1	5657	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4216	-0-	-124	-0-	148	1	4068	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	4193	-0-	53	-0-	135	1	4058	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3813	-0-	-403	-0-	123	1	3690	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	4079	-0-	-1	-0-	147	1	3932	2	N	-0-					-0-
*07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	146	1	4227	2	N	-0-					-0-
*08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	164	1	4233	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2363	N	2099	-0-	-264	-0-	11	1	2088	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	10	1	1936	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	10	1	2039	3	Y	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	11	1	2046	3	Y	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	15	1	2109	3	Y	-0-					-0-
*08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	11	1	2103	3	Y	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	10	1	1936	3	Y	12	36	1			32
							13	9									
04	1920	N	1893	-0-	-27	-0-	10	1	1860	3	Y	21	44	1			9
							23	9									
05	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	10	1	1921	3	Y	19	24	1			4
							21	9									
06	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	10	1	1847	3	Y	13	1	1			16
							14	9									
*07	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	14	1	1889	3	Y	21					37
							23	9									
*08	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	10	1	1897	3	Y	4	27	1			14
							4	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	110	1	3042	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	2978	-0-	938	-0-	96	1	2882	2	N	-0-					-0-
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	104	1	3093	2	N	-0-					-0-
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	105	1	2809	2	N	-0-					-0-
*07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	102	1	2950	2	N	-0-					-0-
*08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	113	1	2909	2	N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	13	1	2552	3	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2342	-0-	-358	-0-	12	1	2330	3	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2390	-0-	-369	-0-	12	1	2378	3	Y	-0-					-0-
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	18	1	2577	3	Y	-0-					-0-
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	25	1	2555	3	Y	-0-					-0-
*08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	17	1	2404	3	Y	17					17
							19	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	9	1	1667	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1834	-0-	64	-0-	9	1	1825	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	9	1	1841	3	Y	-0-					-0-
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	9	1	1818	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	13	1	1801	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	10	1	1839	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3715	-0-	-129	-0-	130	1	3585	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3318	-0-	-372	-0-	107	1	3211	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	3238	-0-	-482	-0-	105	1	3133	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3336	-0-	-264	-0-	121	1	3215	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	110	1	3179	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3131	-0-	-589	-0-	117	1	3014	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	5	1	943	3	Y	-0-			-0-
04	780	N	911	-0-	131	-0-	5	1	906	3	Y	-0-			-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	5	1	969	3	Y	-0-			-0-
06	930	N	749	-0-	-181	-0-	4	1	745	3	Y	-0-			-0-
07	930	N	700	-0-	-230	-0-	5	1	695	3	Y	-0-			-0-
08	961	N	732	-0-	-229	-0-	4	1	728	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3338	-0-	-10	-0-	17	1	3321	3	Y	-0-			-0-
04	3240	X	3207	-0-	-33	-0-	16	1	3191	3	Y	-0-			-0-
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	17	1	3402	3	Y	-0-			-0-
06	3300	X	3262	-0-	-38	-0-	17	1	3245	3	Y	-0-			-0-
07	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	24	1	3309	3	Y	-0-			-0-
08	3410	X	3325	-0-	-85	-0-	18	1	3307	3	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
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	16	1	3214	3	N	-0-			-0-
04	570	X	3166	-0-	2596	-0-	16	1	3150	3	N	-0-			-0-
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	17	1	3345	3	N	-0-			-0-
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	17	1	3168	3	N	-0-			-0-
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	23	1	3233	3	N	-0-			-0-
*08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	17	1	3204	3	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
03	4619	X	4563	-0-	-56	-0-	146	1	4417	2	Y	-0-			-0-
04	4470	X	4370	-0-	-100	-0-	141	1	4229	2	Y	-0-			-0-
05	4588	X	4442	-0-	-146	-0-	144	1	4298	2	Y	-0-			-0-
06	4440	X	4288	-0-	-152	-0-	155	1	4133	2	Y	-0-			-0-
07	4588	X	4381	-0-	-207	-0-	146	1	4235	2	Y	-0-			-0-
08	4557	X	4303	-0-	-254	-0-	161	1	4142	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
03	5549	X	5425	-0-	-124	-0-	190	1	5235	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	5779	-0-	409	-0-	186	1	5593	2	N	-0-			-0-
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	194	1	5810	2	N	-0-			-0-
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	208	1	5539	2	N	-0-			-0-
*07	5549	X	2622	-0-	-2927	-0-	87	1	2535	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	3773	-0-	-1776	-0-	141	1	3632	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
03	3100	N	2089	-0-	-1011	698	11	1	2078	3	Y	-0-			-0-
04	2130	N	2082	-0-	-48	-0-	11	1	2071	3	Y	-0-			-0-
05	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	11	1	2123	3	Y	-0-			-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	10	1	2005	3	Y	-0-			-0-
07	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	15	1	2081	3	Y	-0-			-0-
08	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	11	1	2023	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	11	1	2087	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	2022	-0-	72	-0-	10	1	2012	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	10	1	2037	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	10	1	2001	3	N	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	15	1	2079	3	N	-0-					-0-
*08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	12	1	2222	3	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
03	3844	X	3680	-0-	-164	-0-	129	1	3551	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3482	-0-	-148	-0-	112	1	3370	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3664	-0-	-56	-0-	119	1	3545	2	N	-0-					-0-
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	132	1	3513	2	N	-0-					-0-
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	128	1	3720	2	N	-0-					-0-
*08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	142	1	3654	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	48	1	9430	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	8309	-0-	5159	-0-	42	1	8267	3	N	-0-					-0-
05	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	45	1	8843	3	N	-0-					-0-
06	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	47	1	8997	3	N	-0-					-0-
*07	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	65	1	9034	3	N	-0-					-0-
*08	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	44	1	8302	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	21	1	4123	3	N	-0-					-0-
04	2880	X	4321	-0-	1441	-0-	22	1	4299	3	N	-0-					-0-
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	23	1	4517	3	N	-0-					-0-
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	22	1	4308	3	N	-0-					-0-
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	31	1	4307	3	N	-0-					-0-
*08	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	22	1	4180	3	N	-0-					-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

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

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1381	3	12	9	Y	11	56	1			16
04	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	1352	3	14	9	Y	13	2	1			27
05	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1342	3	14	9	Y	13	23	1			17
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1343	3	1	9	Y	1	1	1			17
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1369	3	21	9	Y	19	29	1			7
*08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1372	3	15	9	Y	14	2	1			19

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	18	1	3481	3	Y	30					154
							33	9									
04	3450	X	3406	-0-	-44	-0-	17	1	3357	3	Y	29					183
							32	9									
05	3565	X	3514	-0-	-51	-0-	18	1	3472	3	Y	22	167	1			38
							24	9									
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	18	1	3364	3	Y	29					67
							32	9									
*07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	25	1	3452	3	Y	27					94
							30	9									
*08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	18	1	3339	3	Y	27					121
							30	9									

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	4	1	744	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	727	-0-	67	-0-	4	1	723	3	Y	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	4	1	739	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	259	-0-	-461	-0-	1	1	239	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1	1	1			-0-
*08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	7	1	1259	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	70	1	776	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	803	-0-	-67	-0-	66	1	737	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	61	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	64	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	801	-0-	-36	-0-	56	1	745	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	784	-0-	-53	-0-	55	1	729	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	100	1	1101	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	93	1	1040	2	Y	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	95	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	84	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	79	1	1054	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	894	-0-	-377	-0-	63	1	831	2	Y	-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
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		320	-0-	320	320	320	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		100	-0-	100	420	100	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420					N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	127	1	1399	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1692	-0-	252	-0-	138	1	1554	2	Y	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	127	1	1604	2	Y	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	138	1	1587	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	120	1	1597	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	121	1	1597	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	70	1	1301	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1029	-0-	-261	-0-	66	1	963	2	N	-0-			-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	68	1	1162	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	57	1	1185	2	N	-0-			-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	55	1	1238	2	N	-0-			-0-
*08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	53	1	1212	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

03	5115	X	4927	-0-	-188	-0-	251	1	4676	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	4719	-0-	-201	-0-	236	1	4483	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	4478	-0-	-575	-0-	225	1	4253	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	4198	-0-	-692	-0-	192	1	4006	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4468	-0-	-554	-0-	190	1	4278	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4444	-0-	-485	-0-	189	1	4255	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	220	1	3899	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	3967	-0-	1207	-0-	188	1	3779	2	N	-0-			-0-
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	208	1	3851	2	N	-0-			-0-
06	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	183	1	3639	2	N	-0-			-0-
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	159	1	3791	2	N	-0-			-0-
*08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	160	1	3640	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	194	1	3609	2	N	-0-			-0-
04	2490	X	3412	-0-	922	-0-	171	1	3241	2	N	-0-			-0-
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	169	1	3222	2	N	-0-			-0-
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	143	1	2900	2	N	-0-			-0-
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	137	1	3188	2	N	-0-			-0-
*08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	132	1	3012	2	N	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

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-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

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-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	16	1	3188	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	116	-0-	-2824	-0-	16	1	100	3	N	-0-					-0-
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	17	1	3343	3	N	-0-					-0-
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	17	1	3212	3	N	-0-					-0-
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	23	1	3168	3	N	-0-					-0-
*08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	17	1	3188	3	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
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	974	3	8	9	Y	7					20
04	780	N	874	-0-	94	-0-	865	3	9	9	Y	8	21	1			7
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	3	1	9	Y	1	1	1			7
06	870	N	703	-0-	-167	-0-	696	3	7	9	Y	6					13
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	953	3	9	9	Y	8					21
*08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	905	3	6	9	Y	5	17	1			9

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
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1248	3	8	9	Y	7					25
04	960	N	1199	-0-	239	-0-	1189	3	10	9	Y	9	23	1			11
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1174	3	11	9	Y	10	1	1			20
06	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1150	3	4	9	Y	4	21	1			3
07	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1169	3	11	9	Y	10	1	1			12
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	3	6	9	Y	5					17

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
03	4278	X	4072	-0-	-206	-0-	130	1	3942	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3936	-0-	-54	-0-	127	1	3809	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3810	-0-	-313	-0-	123	1	3687	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3831	-0-	-159	-0-	138	1	3693	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	131	1	3806	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3865	-0-	-196	-0-	144	1	3721	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
03	2790	X	2362	-0-	-428	-0-	83	1	2279	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2660	-0-	20	-0-	86	1	2574	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2473	-0-	-69	-0-	80	1	2393	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1836	-0-	-624	-0-	66	1	1770	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2040	-0-	-719	-0-	68	1	1972	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2467	-0-	-292	-0-	92	1	2375	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
03	5301	X	5024	-0-	-277	-0-	26	1	4996	3	Y	2					10
							2	9									
04	5100	X	4793	-0-	-307	-0-	24	1	4767	3	Y	2					12
							2	9									
05	5208	X	4809	-0-	-399	-0-	25	1	4784	3	Y	-0-					12
06	4860	X	4710	-0-	-150	-0-	24	1	4663	3	Y	21	33	1			-0-
							23	9									
*07	5022	X	4809	-0-	-213	-0-	34	1	4774	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5022	X	4779	-0-	-243	-0-	25	1	4754	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	8	1	1599	3	N	-0-					-0-
04	780	N	1441	-0-	661	-0-	7	1	1434	3	N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	7	1	1429	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1265	-0-	-295	-0-	7	1	1258	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1103	-0-	-385	-0-	8	1	1095	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1075	-0-	-351	-0-	6	1	1069	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	73	1	2202	2	N	-0-					-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	71	1	2133	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	73	1	2169	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2160	-0-	-30	-0-	78	1	2082	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	73	1	2107	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	80	1	2063	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

03	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	171	1	5193	2	N	-0-					-0-
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	165	1	4969	2	N	-0-					-0-
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	174	1	5194	2	N	-0-					-0-
06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	180	1	4815	2	N	-0-					-0-
07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	170	1	4930	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4889	-0-	-102	-0-	182	1	4707	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

03	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	8	1	1656	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	8	1	1558	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	8	1	1623	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	8	1	1575	3	Y	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	12	1	1614	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	8	1	1593	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	Y	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	8	1	1494	3	Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	8	1	1475	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	11	1	1508	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	8	1	1503	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	13	1	2448	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	2347	-0-	-23	-0-	12	1	2335	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	12	1	2399	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2225	-0-	-145	-0-	12	1	2213	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	1996	-0-	-422	-0-	14	1	1982	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	1587	-0-	-831	-0-	8	1	1579	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

03	7037	X	6984	-0-	-53	-0-	245	1	6739	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6720	-0-	-90	-0-	216	1	6504	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6675	-0-	-300	-0-	216	1	6459	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6570	-0-	-180	-0-	237	1	6333	2	N	-0-					-0-
*07	6975	X	6696	-0-	-279	-0-	223	1	6473	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6631	-0-	-344	-0-	247	1	6384	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	9	1	1661	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	8	1	1602	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	8	1	1647	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	8	1	1583	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	12	1	1619	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	9	1	1611	3	N	-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
03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	150	1	4561	2	N	-0-					-0-
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	143	1	4310	2	N	-0-					-0-
05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	150	1	4486	2	N	-0-					-0-
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	160	1	4276	2	N	-0-					-0-
07	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	151	1	4390	2	N	-0-					-0-
*08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	163	1	4200	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
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	12	1	2398	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2297	-0-	47	-0-	12	1	2285	3	Y	-0-					-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	12	1	2415	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2304	-0-	-36	-0-	12	1	2292	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	17	1	2352	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	12	1	2336	3	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
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	17	1	3325	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	3208	-0-	-2	-0-	16	1	3192	3	N	-0-					-0-
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	17	1	3363	3	N	-0-					-0-
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	17	1	3357	3	N	-0-					-0-
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	29	1	4034	3	N	-0-					-0-
*08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	22	1	4082	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	5	1	996	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	985	-0-	85	-0-	5	1	980	3	Y	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	5	1	1001	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	952	-0-	-8	-0-	5	1	947	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	986	-0-	-37	-0-	7	1	979	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	5	1	987	3	Y	-0-					-0-

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
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	149	1	4115	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	4037	-0-	1907	-0-	130	1	3907	2	N	-0-					-0-
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	136	1	4061	2	N	-0-					-0-
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	148	1	3945	2	N	-0-					-0-
*07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	135	1	3909	2	N	-0-					-0-
*08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	145	1	3751	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
03	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	9	1	1719	3	Y	-0-					10
04	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	8	1	1615	3	Y	-0-					10
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	9	1	1736	3	Y	-0-					10
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	9	1	1729	3	Y	-0-					10
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	13	1	1733	3	Y	-0-					10
*08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	9	1	1739	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	9 2	1 9	1660	3	Y	2	2	1			-0-
04	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	8	1	1578	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	9	1	1659	3	Y	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	8	1	1597	3	Y	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	12	1	1634	3	Y	-0-					-0-
*08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	9	1	1631	3	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
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	120	1	3317	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	3098	-0-	608	-0-	100	1	2998	2	N	-0-					-0-
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	103	1	3088	2	N	-0-					-0-
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	109	1	2907	2	N	-0-					-0-
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	102	1	2954	2	N	-0-					-0-
*08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	124	1	3197	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
03	3658	X	3421	-0-	-237	-0-	109	1	3312	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3290	-0-	-220	-0-	106	1	3184	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	108	1	3237	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3238	-0-	-272	-0-	117	1	3121	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2492	-0-	-918	-0-	83	1	2409	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	1554	-0-	-1856	-0-	443	1	1111	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
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	80	1	2433	2	N	-0-					-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	81	1	2432	2	N	-0-					-0-
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	82	1	2459	2	N	-0-					-0-
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	88	1	2336	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2130	-0-	-257	-0-	71	1	2059	2	N	-0-					-0-
*08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	98	1	2526	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	4002	-0-	-152	-0-	140	1	3862	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	4223	-0-	263	-0-	136	1	4087	2	N	-0-					-0-
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	135	1	4043	2	N	-0-					-0-
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	149	1	3976	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4294	-0-	-77	-0-	143	1	4151	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4219	-0-	-152	-0-	157	1	4062	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		490	-0-	490	490	490	1			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
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

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

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-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

03	3844	X	3346	-0-	-498	-0-	117	1	3229	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3225	-0-	-465	-0-	104	1	3121	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3337	-0-	-352	-0-	108	1	3229	2	N	-0-					-0-
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	124	1	3320	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	115	1	3322	2	N	-0-					-0-
*08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	132	1	3407	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	41	1	1139	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1147	-0-	7	-0-	37	1	1110	2	N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	39	1	1159	2	N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	42	1	1109	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	346	-0-	-832	-0-	12	1	334	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	184	-0-	-1025	-0-	184	1			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					15
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					15
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					15
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	1	1	232	3	Y	-0-					15
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					15
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					15

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

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

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	20	1	3954	3	N	-0-					-0-
04	2580	X	3980	-0-	1400	-0-	20	1	3960	3	N	-0-					-0-
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	21	1	4125	3	N	-0-					-0-
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	21	1	3963	3	N	-0-					-0-
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	28	1	3903	3	N	-0-					-0-
*08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	20	1	3815	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	10	1	1897	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1809	-0-	39	-0-	9	1	1800	3	Y	-0-					-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	10	1	1860	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	9	1	1770	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	13	1	1837	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	10	1	1847	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	17	1	3262	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3283	-0-	163	-0-	17	1	3266	3	Y	-0-					-0-
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	21	1	4114	3	Y	-0-					-0-
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	22	1	4285	3	Y	-0-					-0-
07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	31	1	4362	3	Y	-0-					-0-
*08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	22	1	4233	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2724	-0-	-376	4149	14	1	2710	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2568	-0-	168	-0-	13	1	2555	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3648	-0-	548	548	19	1	3629	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3562	-0-	562	1110	18	1	3544	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3586	-0-	486	1596	26	1	3560	3	Y	-0-					-0-
*08	4878	X	3282	-0-	-1596	-0-	17	1	3265	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	31	1	6013	3	Y	-0-					-0-
04	5610	X	5445	-0-	-165	-0-	28	1	5417	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5681	-0-	-116	-0-	29	1	5652	3	Y	-0-					-0-
06	5610	X	5333	-0-	-277	-0-	28	1	5305	3	Y	-0-					-0-
07	5797	X	5549	-0-	-248	-0-	40	1	5509	3	Y	-0-					-0-
08	5797	X	5451	-0-	-346	-0-	29	1	5422	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	19	1	3809	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3825	-0-	45	-0-	19	1	3806	3	N	-0-					-0-
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	21	1	4005	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3748	-0-	-62	-0-	19	1	3729	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3732	-0-	-236	-0-	27	1	3705	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3774	-0-	-256	-0-	20	1	3754	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	X	277	-0-	-2	-0-	1	1	276	3	N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	7409	-0-	-217	-0-	38	1	7347	3	Y	22					94
							24	9									
04	7320	X	7134	-0-	-186	-0-	36	1	7083	3	Y	14					108
							15	9									
05	7533	X	7290	-0-	-243	-0-	37	1	7250	3	Y	3					111
							3	9									
06	7170	X	7067	-0-	-103	-0-	36	1	7010	3	Y	19					130
							21	9									
07	7409	X	7312	-0-	-97	-0-	52	1	7246	3	Y	13					143
							14	9									
*08	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	40	1	7592	3	Y	18					161
							20	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

03	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	633	1	17439	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	10175	-0-	7475	-0-	327	1	9848	2	N	-0-					-0-
05	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	305	1	9106	2	N	-0-					-0-
06	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	308	1	8222	2	N	-0-					-0-
*07	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	263	1	7623	2	N	-0-					-0-
*08	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	270	1	6978	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

03	2469	N	1959	-0-	-510	-0-	10	1	1949	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1885	-0-	-35	-0-	10	1	1875	3	Y	-0-					-0-
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	10	1	1977	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1829	-0-	-61	-0-	10	1	1819	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	13	1	1860	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	10	1	1860	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	24	1	4715	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	4172	-0-	152	-0-	21	1	4151	3	Y	-0-					-0-
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	22	1	4233	3	Y	-0-					-0-
06	4560	X	3984	-0-	-576	-0-	21	1	3963	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4085	-0-	-627	-0-	29	1	4056	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	3962	-0-	-750	-0-	21	1	3941	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

03	1860	N	1597	-0-	-263	-0-	8	1	1589	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	7	1	1407	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1359	-0-	-315	-0-	7	1	1352	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	8	1	1549	3	N	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	13	1	1737	3	N	-0-					-0-
*08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

03	4371	X	3620	-0-	-751	-0-	127	1	3493	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3856	-0-	-224	-0-	124	1	3732	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3981	-0-	-80	-0-	129	1	3852	2	N	-0-					-0-
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	143	1	3821	2	N	-0-					-0-
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	139	1	4018	2	N	-0-					-0-
*08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	155	1	3986	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	14	1	2793	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	2777	-0-	167	-0-	14	1	2763	3	N	-0-					-0-
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	15	1	2836	3	N	-0-					-0-
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	14	1	2661	3	N	-0-					-0-
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	20	1	2789	3	N	-0-					-0-
*08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	14	1	2706	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	5	1	988	3	N	-0-					-0-
04	960	N	955	-0-	-5	-0-	5	1	950	3	N	-0-					-0-
05	992	N	978	-0-	-14	-0-	5	1	973	3	N	-0-					-0-
06	960	N	946	-0-	-14	-0-	5	1	941	3	N	-0-					-0-
07	992	N	941	-0-	-51	-0-	7	1	934	3	N	-0-					-0-
08	992	N	907	-0-	-85	-0-	5	1	902	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	17	1	3415	3	N	-0-					-0-
04	540	X	118	-0-	-422	-0-	17	1	101	3	N	-0-					-0-
05	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	16	1	3022	3	N	-0-					-0-
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	12	1	2375	3	N	-0-					-0-
07	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	9	1	1298	3	N	-0-					-0-
*08	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	10	1	1891	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

03	2976	N	2970	-0-	-6	-0-	15	1	2955	3	Y	-0-					-0-
04	2820	N	102	-0-	-2718	-0-	14	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3452	-0-	352	352	18	1	3434	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3078	-0-	78	430	16	1	3062	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3192	-0-	92	522	23	1	3169	3	Y	-0-					-0-
*08	3607	X	3085	-0-	-522	-0-	16	1	3069	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

03	3720	X	3051	-0-	-669	-0-	16	1	3035	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2754	-0-	-846	-0-	14	1	2740	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	2684	-0-	-1036	-0-	14	1	2670	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2451	-0-	-429	-0-	13	1	2438	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2714	-0-	-262	-0-	19	1	2695	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	13	1	2420	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	16	1	3211	3	Y	-0-			-0-
04	3120	X	2982	-0-	-138	-0-	15	1	2967	3	Y	-0-			-0-
05	3255	X	3219	-0-	-36	-0-	16	1	3203	3	Y	-0-			-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	17	1	3202	3	Y	-0-			-0-
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	23	1	3256	3	Y	-0-			-0-
08	3224	X	3189	-0-	-35	-0-	17	1	3172	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

03	961	N	937	-0-	-24	-0-	5	1	932	3	N	-0-			-0-
04	930	N	31	-0-	-899	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-
05	961	N	83	-0-	-878	-0-	83	3			N	-0-			-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	N	-0-			-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

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-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

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-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

03	2449	X	2260	-0-	-189	-0-	72	1	2188	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2227	-0-	-473	-0-	72	1	2155	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	2198	-0-	-1026	-0-	71	1	2127	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2127	-0-	-993	-0-	77	1	2050	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	2223	-0-	-1001	-0-	74	1	2149	2	N	-0-			-0-
08	2294	X	2279	-0-	-15	-0-	85	1	2194	2	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

03	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	6	1	1105	3	N	-0-			-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	5	1	1012	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	714	-0-	-402	-0-	4	1	710	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	5	1	1000	3	N	-0-			-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	8	1	1065	3	N	-0-			-0-
*08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	5	1	1025	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2170	X	2094	-0-	-76	-0-	11	1	2083	3	Y	-0-					-0-
04	2100	X	2023	-0-	-77	-0-	10	1	2013	3	Y	-0-					-0-
05	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	11	1	2145	3	Y	-0-					-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	11	1	2036	3	Y	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	15	1	2088	3	Y	-0-					-0-
*08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	11	1	2050	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

03	1488	N	1167	-0-	-321	-0-	6	1	1161	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	45	-0-	-1245	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	6	1	1197	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	6	1	1104	3	N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	9	1	1192	3	N	-0-					-0-
*08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	7	1	1278	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	9	1	1699	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1483	-0-	13	-0-	8	1	1475	3	Y	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	9	1	1650	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	8	1	1464	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	11	1	1488	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	8	1	1582	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

03	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	10	1	1863	3	Y	13					34
							14	9									
04	1710	N	1846	-0-	136	-0-	9	1	1825	3	Y	11	30	1			15
							12	9									
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	9	1	1842	3	Y	9	1	1			23
							10	9									
06	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	9	1	1781	3	Y	12					35
							13	9									
07	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	13	1	1828	3	Y	1	34	1			2
							1	9									
08	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	9	1	1621	3	Y	15	2	1			15
							17	9									

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	106	1	2929	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	2759	-0-	809	-0-	89	1	2670	2	N	-0-					-0-
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	85	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1746	-0-	-204	-0-	63	1	1683	2	N	-0-					-0-
07	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	69	1	1994	2	N	-0-					-0-
*08	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	82	1	2119	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

03	5177	X	5077	-0-	-100	-0-	26	1	5051	3	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4859	-0-	-151	-0-	25	1	4834	3	Y	-0-					-0-
05	5177	X	5000	-0-	-177	-0-	26	1	4974	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4722	-0-	-288	-0-	24	1	4698	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4851	-0-	-264	-0-	35	1	4816	3	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4796	-0-	-288	-0-	25	1	4771	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4030	X	3735	-0-	-295	-0-	19	1	3716	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3695	-0-	-205	-0-	19	1	3676	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3837	-0-	-193	-0-	20	1	3817	3	Y	-0-					-0-
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	19	1	3665	3	Y	-0-					-0-
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	27	1	3742	3	Y	-0-					-0-
*08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	20	1	3750	3	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
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	4	1	808	3	N	-0-					-0-
04	780	N	745	-0-	-35	-0-	4	1	741	3	N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	4	1	813	3	N	-0-					-0-
06	780	N	760	-0-	-20	-0-	4	1	756	3	N	-0-					-0-
07	775	N	629	-0-	-146	-0-	5	1	624	3	N	-0-					-0-
08	806	N	750	-0-	-56	-0-	4	1	746	3	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
03	4526	X	4289	-0-	-237	-0-	22	1	4267	3	Y	-0-					-0-
04	4380	X	3923	-0-	-457	-0-	20	1	3903	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4028	-0-	-436	-0-	21	1	4007	3	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3809	-0-	-391	-0-	20	1	3789	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3893	-0-	-447	-0-	28	1	3865	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3751	-0-	-527	-0-	20	1	3731	3	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
03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	234	1	6438	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	5198	-0-	2708	-0-	167	1	5031	2	N	-0-					-0-
05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	169	1	5065	2	N	-0-					-0-
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	186	1	4966	2	N	-0-					-0-
*07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	180	1	5204	2	N	-0-					-0-
*08	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	212	1	5463	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
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	29	1	796	2	N	-0-					-0-
04	810	N	839	-0-	29	-0-	27	1	812	2	N	-0-					-0-
05	806	N	802	-0-	-4	-0-	26	1	776	2	N	-0-					-0-
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	28	1	756	2	N	-0-					-0-
*07	868	N	764	-0-	-104	-0-	26	1	738	2	N	-0-					-0-
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	30	1	768	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
03	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	70	1	1922	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	478	1	1796	2	N	-0-					-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	77	1	2048	2	N	-0-					-0-
*07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	69	1	2007	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1975	-0-	-133	-0-	74	1	1901	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
03	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	102	1	2816	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2780	-0-	-160	-0-	89	1	2691	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	93	1	2777	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2805	-0-	-45	-0-	101	1	2704	2	N	-0-					-0-
*07	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	97	1	2821	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	107	1	2767	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4030	X	3823	-0-	-207	-0-	134	1	3689	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3546	-0-	-264	-0-	114	1	3432	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3599	-0-	-245	-0-	117	1	3482	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	124	1	3319	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	123	1	3573	2	N	-0-			-0-
*08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	146	1	3757	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	28	1	5480	3	Y	-0-			-0-
04	5130	X	182	-0-	-4948	-0-	26	1	156	3	Y	-0-			-0-
05	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	27	1	5296	3	Y	-0-			-0-
06	5340	X	5229	-0-	-111	-0-	27	1	5202	3	Y	-0-			-0-
07	5518	X	5206	-0-	-312	-0-	37	1	5169	3	Y	-0-			-0-
08	5518	X	5029	-0-	-489	-0-	27	1	5002	3	Y	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	156	1	2963	2	N	-0-			-0-
04	1800	X	3021	-0-	1221	-0-	148	1	2873	2	N	-0-			-0-
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	152	1	2879	2	N	-0-			-0-
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	135	1	2815	2	N	-0-			-0-
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	129	1	3119	2	N	-0-			-0-
*08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	129	1	3144	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

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-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

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-

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

03	3689	X	3533	-0-	-156	-0-	113	1	3420	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	111	1	3345	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	3470	-0-	-219	-0-	112	1	3358	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	3334	-0-	-86	-0-	120	1	3214	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	115	1	3326	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	127	1	3271	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	5	1	964	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	5	1	928	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	5	1	953	3	Y	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	5	1	960	3	Y	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	8	1	1045	3	Y	7					7
							8	9									
*08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	6	1	1031	3	Y	8	15	1			-0-
							9	9									

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	8	1	1470	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	7	1	1334	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

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-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

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-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	32	1	6336	3	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5950	-0-	190	-0-	30	1	5920	3	Y	-0-					-0-
05	6045	X	6010	-0-	-35	-0-	31	1	5979	3	Y	-0-					-0-
06	5910	X	5683	-0-	-227	-0-	29	1	5654	3	Y	-0-					-0-
07	6107	X	5821	-0-	-286	-0-	42	1	5779	3	Y	-0-					-0-
08	6107	X	5667	-0-	-440	-0-	30	1	5637	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

03	5363	X	5104	-0-	-259	-0-	26	1	5078	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	4795	-0-	-395	-0-	24	1	4771	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	4999	-0-	-209	-0-	26	1	4973	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	4599	-0-	-381	-0-	24	1	4575	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	4541	-0-	-605	-0-	32	1	4509	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	4357	-0-	-758	-0-	23	1	4334	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

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-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

03	2945	X	2785	-0-	-160	-0-	89	1	2696	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2756	-0-	-94	-0-	89	1	2667	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	92	1	2736	2	Y	-0-					-0-
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	99	1	2645	2	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2782	-0-	-39	-0-	93	1	2689	2	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2778	-0-	-43	-0-	104	1	2674	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

03	3100	N	2028	-0-	-1072	387	10	1	2016	3	Y	2					5
							2	9									
04	1980	N	1930	-0-	-50	-0-	10	1	1920	3	Y	-0-					5
05	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	10	1	1984	3	Y	10					15
							11	9									
06	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	10	1	1896	3	Y	-0-					15
07	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	14	1	1876	3	Y	22	22	1			15
							24	9									
08	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	10	1	1824	3	Y	-0-	1	1			14

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

03	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	188	1	5716	2	N	-0-					-0-
04	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	181	1	5437	2	N	-0-					-0-
05	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	185	1	5531	2	N	-0-					-0-
06	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	199	1	5306	2	N	-0-					-0-
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	187	1	5430	2	N	-0-					-0-
*08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	207	1	5337	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	34	1	6692	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	227	-0-	-2713	-0-	32	1	195	3	N	-0-					-0-
05	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	33	1	6477	3	N	-0-					-0-
06	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	34	1	6484	3	N	-0-					-0-
07	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	48	1	6715	3	N	-0-					-0-
*08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	35	1	6534	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2910	-0-	-4	-0-	15	1	2895	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2953	-0-	133	-0-	15	1	2938	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	16	1	3053	3	Y	-0-					-0-
06	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	15	1	2878	3	Y	-0-					-0-
*07	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	21	1	2968	3	Y	-0-					-0-
*08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	16	1	2935	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	56	1	1704	2	N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	60	1	1812	2	N	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	63	1	1892	2	N	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	71	1	1897	2	N	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	68	1	1963	2	N	-0-					-0-
*08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	74	1	1899	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	1576	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1187	-0-	-163	-0-	6	1	1181	3	Y	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	8	1	1512	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	8	1	1520	3	Y	-0-					-0-
*07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	11	1	1591	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	7	1	1379	3	Y	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	51	1	1416	2	N	-0-					-0-
04	450	N	1101	-0-	651	-0-	35	1	1066	2	N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	36	1	1074	2	N	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	568	1	1043	2	N	-0-					-0-
*07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	521	1	2428	2	N	-0-					-0-
*08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	90	1	2312	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
03	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	66	1	2004	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1875	-0-	-195	-0-	60	1	1815	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1913	-0-	-288	-0-	62	1	1851	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	2000	-0-	-10	-0-	72	1	1928	2	N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	69	1	2005	2	N	-0-					-0-
*08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	76	1	1948	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4588	X	4496	-0-	-92	-0-	23	1	4473	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	4250	-0-	20	-0-	22	1	4228	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4271	-0-	-69	-0-	22	1	4235	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	4350	X	4127	-0-	-223	-0-	21	1	4105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4495	X	4238	-0-	-257	-0-	30	1	4208	3	Y	-0-					-0-
08	4495	X	4087	-0-	-408	-0-	22	1	4065	3	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
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-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	28	1	5542	3	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5262	-0-	12	-0-	27	1	5235	3	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5409	-0-	-16	-0-	28	1	5381	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5195	-0-	-205	-0-	27	1	5168	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5169	-0-	-411	-0-	37	1	5132	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5034	-0-	-546	-0-	27	1	5007	3	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
03	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	561	1	15455	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	10664	-0-	7814	-0-	343	1	10321	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	328	1	9809	2	N	-0-					-0-
06	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	335	1	8927	2	N	-0-					-0-
*07	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	299	1	8664	2	N	-0-					-0-
*08	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	316	1	8163	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2793	-0-	-59	-0-	89	1	2704	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2559	-0-	-321	-0-	82	1	2477	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2843	-0-	-133	-0-	92	1	2751	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2747	-0-	-133	-0-	99	1	2648	2	N	-0-					-0-
07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	93	1	2698	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	101	1	2613	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
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	36	1	997	2	N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	32	1	958	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	33	1	976	2	N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	36	1	959	2	N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	35	1	1009	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	38	1	984	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

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
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	741	3	9	9	Y	8					25
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					25
*05	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			Y	-0-	17	1			8
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	596	3	7	9	Y	6	1	1			13
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	566	3	4	9	Y	4					17
*08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					17

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
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1281	3	19	9	Y	17	30	1			17
04	930	N	1325	-0-	395	-0-	1311	3	14	9	Y	13	1	1			29
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1485	3	8	9	Y	7	26	1			10
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1481	3	11	9	Y	10	1	1			19
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1167	3	10	9	Y	9	25	1			3
*08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1203	3	18	9	Y	16	1	1			18

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
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					10
04	720	N	794	-0-	74	-0-	792	3	2	9	Y	2					12
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	803	3	15	9	Y	14					26
06	870	N	794	-0-	-76	-0-	794	3			Y	-0-	16	1			10
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	803	3	4	9	Y	4	1	1			13
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	798	3	11	9	Y	10					23

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
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	24	1	4716	3	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4455	-0-	-15	-0-	23	1	4432	3	Y	-0-					-0-
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	24	1	4639	3	Y	-0-					-0-
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	23	1	4482	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4580	-0-	-39	-0-	33	1	4547	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	4492	-0-	-127	-0-	24	1	4468	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	142	1	1565	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1652	-0-	32	-0-	135	1	1517	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1427	-0-	-247	-0-	105	1	1322	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1504	-0-	-116	-0-	120	1	1384	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	99	1	1325	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	97	1	1280	2	Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	9	1	1660	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	53	-0-	-1687	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	8	1	1502	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1128	-0-	-492	-0-	6	1	1122	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	9	1	1231	3	Y	-0-					-0-
*08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	9	1	1763	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	8	1	1628	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1533	-0-	63	-0-	8	1	1525	3	N	-0-					-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	8	1	1601	3	N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	8	1	1602	3	N	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	12	1	1666	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	8	1	1578	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

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

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1059	-0-	-770	-0-	5	1	1054	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	904	-0-	-596	-0-	5	1	899	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	933	-0-	-338	-0-	5	1	928	3	N	-0-					-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	7	1	1400	3	N	-0-					-0-
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	18	1	2546	3	N	-0-					-0-
*08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	11	1	2142	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	4	1	857	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	1198	-0-	688	-0-	6	1	1192	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	6	1	1173	3	Y	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1168	3	Y	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	9	1	1302	3	Y	-0-					-0-
*08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	7	1	1287	3	Y	1					1
							1	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 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
03	2170	N	1949	-0-	-221	-0-	10	1	1939	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	2086	-0-	46	-0-	11	1	2075	3	N	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	11	1	2138	3	N	-0-					-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	11	1	2052	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	15	1	2088	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	11	1	2083	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

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

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	49	1	1486	2	N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	50	1	1508	2	N	-0-					-0-
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	79	1	2358	2	N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	49	1	1309	2	N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	51	1	1464	2	N	-0-					-0-
*08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	57	1	1468	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	150	1	4545	2	N	-0-					-0-
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	157	1	4716	2	N	-0-					-0-
05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	157	1	4694	2	N	-0-					-0-
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	161	1	4298	2	N	-0-					-0-
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	148	1	4283	2	N	-0-					-0-
*08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	159	1	4102	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

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-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

03	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	265	1	7293	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	6883	-0-	4063	-0-	221	1	6662	2	N	-0-					-0-
05	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	221	1	6617	2	N	-0-					-0-
06	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	242	1	6460	2	N	-0-					-0-
*07	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	228	1	6607	2	N	-0-					-0-
*08	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	257	1	6636	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	65	1	1273	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	62	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	65	1	1259	2	N	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	62	1	1231	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	54	1	1224	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	63	1	1195	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

03	1364	N	1131	-0-	-233	-0-	58	1	1073	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1048	-0-	-302	-0-	53	1	995	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	538	-0-	-733	-0-	47	1	491	2	N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	83	1	1157	2	N	-0-					-0-
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	142	1	2284	2	N	-0-					-0-
*08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	91	1	1444	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 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
03	3596	X	3229	-0-	-367	-0-	164	1	3065	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	1158	-0-	-2322	-0-	59	1	1099	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					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
03	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	69	1	1292	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	66	1	1232	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	67	1	1267	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	59	1	1233	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	55	1	1264	2	N	-0-					-0-
*08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	59	1	1324	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
03	2573	X	2264	-0-	-309	-0-	115	1	2149	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2221	-0-	-269	-0-	111	1	2110	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2299	-0-	-274	-0-	116	1	2183	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2423	-0-	-67	-0-	110	1	2313	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2040	-0-	-533	-0-	310	1	1730	2	N	-0-					-0-
*08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	327	1	2138	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	5	1	985	3	Y	11					21
							12	9									
04	720	N	2046	-0-	1326	-0-	10	1	2021	3	Y	14					35
							15	9									
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	10	1	2018	3	Y	9	36	1			8
							10	9									
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	9	1	1752	3	Y	8	2	1			14
							9	9									
07	1953	N	1730	-0-	-223	-0-	12	1	1712	3	Y	5					19
							6	9									
08	1953	N	1667	-0-	-286	-0-	9	1	1654	3	Y	4	21	1			2
							4	9									

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
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-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-

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
03	5208	X	4824	-0-	-384	-0-	25	1	4799	3	N	-0-					-0-
04	5040	X	4519	-0-	-521	-0-	23	1	4496	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	4491	-0-	-655	-0-	23	1	4468	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	4451	-0-	-439	-0-	23	1	4428	3	N	-0-					-0-
07	5053	X	4405	-0-	-648	-0-	31	1	4374	3	N	-0-					-0-
08	4836	X	4182	-0-	-654	-0-	22	1	4160	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	24	1	4680	3	N	-0-			-0-
04	2820	X	4454	-0-	1634	-0-	23	1	4431	3	N	-0-			-0-
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	23	1	4474	3	N	-0-			-0-
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	22	1	4200	3	N	-0-			-0-
*07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	31	1	4367	3	N	-0-			-0-
*08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	23	1	4336	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	19	1	3712	3	Y	-0-			-0-
04	2010	X	3604	-0-	1594	-0-	18	1	3586	3	Y	-0-			-0-
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	18	1	3467	3	Y	-0-			-0-
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	18	1	3464	3	Y	-0-			-0-
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	25	1	3418	3	Y	-0-			-0-
*08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	18	1	3380	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3880	-0-	-243	-0-	20	1	3860	3	Y	-0-			-0-
04	3990	X	3669	-0-	-321	-0-	19	1	3650	3	Y	-0-			-0-
05	4061	X	3577	-0-	-484	-0-	18	1	3559	3	Y	-0-			-0-
06	3450	X	3373	-0-	-77	-0-	17	1	3356	3	Y	-0-			-0-
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	26	1	3609	3	Y	-0-			-0-
08	3565	X	3489	-0-	-76	-0-	18	1	3471	3	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
03	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	8	1	1569	3	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	7	1	1379	3	Y	-0-			-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	8	1	1592	3	Y	-0-			-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	8	1	1489	3	Y	-0-			-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	11	1	1502	3	Y	-0-			-0-
*08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	8	1	1484	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 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
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	25	1	4928	3	Y	-0-			-0-
04	4770	X	4759	-0-	-11	-0-	24	1	4735	3	Y	-0-			-0-
05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	25	1	4905	3	Y	-0-			-0-
06	4980	X	4713	-0-	-267	-0-	24	1	4689	3	Y	-0-			-0-
07	4991	X	4794	-0-	-197	-0-	34	1	4760	3	Y	-0-			-0-
08	4960	X	4657	-0-	-303	-0-	25	1	4632	3	Y	-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
03	2790	N	2769	-0-	-21	-0-	136	1	2633	2	N	-0-			-0-
04	2670	N	2661	-0-	-9	-0-	123	1	2538	2	N	-0-			-0-
05	2790	N	2473	-0-	-317	-0-	127	1	2346	2	N	-0-			-0-
06	2670	N	2178	-0-	-492	-0-	97	1	2081	2	N	-0-			-0-
07	2759	N	2491	-0-	-268	-0-	99	1	2392	2	N	-0-			-0-
*08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	103	1	2449	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	5518	X	5290	-0-	-228	-0-	27	1	5263	3	Y	-0-					3
04	5340	X	5141	-0-	-199	-0-	26	1	5115	3	Y	-0-					3
05	5487	X	5343	-0-	-144	-0-	27	1	5302	3	Y	13	16	1			-0-
							14	9									
06	5130	X	5032	-0-	-98	-0-	26	1	5005	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5301	X	5195	-0-	-106	-0-	37	1	5158	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5287	-0-	-45	-0-	28	1	5259	3	Y	-0-					-0-

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
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	9	1	1715	3	Y	-0-					10
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	8	1	1628	3	Y	-0-					10
05	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	9	1	1693	3	Y	-0-					10
06	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	8	1	1621	3	Y	-0-					10
07	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	12	1	1642	3	Y	-0-					10
08	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	9	1	1637	3	Y	9	19	1			-0-
							10	9									

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
03	3286	X	3128	-0-	-158	-0-	16	1	3112	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2525	-0-	-655	-0-	13	1	2512	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	365	-0-	-2828	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	92	-0-	-2998	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
*07	3193	X	35	-0-	-3158	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	3131	X	677	-0-	-2454	-0-	638	1	39	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 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
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	811	1	2690	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	690	-0-	-450	-0-	690	1			N	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

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

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	18	1	3608	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3542	-0-	-88	-0-	18	1	3524	3	Y	-0-					-0-
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	19	1	3657	3	Y	-0-					-0-
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	18	1	3450	3	Y	-0-					-0-
*07	3565	X	2783	-0-	-782	-0-	20	1	2763	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	728	-0-	-2837	-0-	4	1	724	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	5	1	995	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	911	-0-	491	-0-	5	1	906	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	5	1	987	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	940	-0-	-20	-0-	5	1	935	3	Y	-0-					-0-
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	7	1	927	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	942	-0-	-50	-0-	5	1	937	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

03	930	N	912	-0-	-18	-0-	32	1	880	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	1017	-0-	147	-0-	33	1	984	2	Y	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	31	1	931	2	Y	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	38	1	1010	2	Y	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	37	1	1060	2	Y	-0-					-0-
*08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	41	1	1068	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

03	279	N	253	-0-	-26	-0-	13	1	240	2	N	-0-					-0-
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

03	3441	X	3153	-0-	-288	-0-	101	1	3052	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2848	-0-	-422	-0-	92	1	2756	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2763	-0-	-461	-0-	89	1	2674	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2879	-0-	-211	-0-	104	1	2775	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	98	1	2832	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	107	1	2764	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

03	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1485	3	3	9	Y	3					16
04	660	X	1284	-0-	624	-0-	1282	3	2	9	Y	2					18
05	947	X	947	-0-	-0-	-0-	946	3	1	9	Y	1	19	1			-0-
06	2100	X	860	-0-	-1240	-0-	859	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1488	X	954	-0-	-534	-0-	952	3	2	9	Y	2					2
08	961	N	886	-0-	-75	-0-	885	3	1	9	Y	1					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

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
03	1023	N	452	-0-	-571	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					4
04	840	N	417	-0-	-423	-0-	2	1	415	3	Y	-0-					4
05	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	14	1	2688	3	Y	-0-					-0-
*07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	16	1	2225	3	Y	-0-					-0-
*08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	8	1	1520	3	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
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	108	1	3276	2	N	-0-					-0-
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	107	1	3214	2	N	-0-					-0-
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	108	1	3239	2	N	-0-					-0-
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	118	1	3150	2	N	-0-					-0-
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	121	1	3504	2	N	-0-					-0-
*08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	135	1	3472	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
03	4247	X	4031	-0-	-216	-0-	129	1	3902	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3956	-0-	-154	-0-	127	1	3829	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3922	-0-	-325	-0-	127	1	3795	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3790	-0-	-200	-0-	137	1	3653	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3958	-0-	-134	-0-	132	1	3826	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3901	-0-	-191	-0-	146	1	3755	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1872	-0-	-360	-0-	60	1	1812	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1896	-0-	-384	-0-	61	1	1835	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1755	-0-	-384	-0-	57	1	1698	2	N	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	68	1	1815	2	N	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	71	1	2052	2	N	-0-					-0-
*08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	81	1	2097	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	306	-0-	-54	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	3	1	628	3	Y	-0-					-0-
*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	470	3	Y	15					15
							17	9									
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	Y	4					19
							4	9									

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
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	12	1	2263	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1964	-0-	284	-0-	10	1	1954	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	10	1	1889	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1987	-0-	-203	-0-	10	1	1977	3	Y	-0-					-0-
*07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	15	1	2063	3	Y	-0-					-0-
*08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	11	1	2015	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	6	1	1248	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	6	1	1178	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	6	1	1227	3	N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	6	1	1203	3	N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	9	1	1208	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	6	1	1203	3	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
03	3100	N	2849	-0-	-251	7655	15	1	2834	3	Y	-0-					-0-
04	2730	N	2849	-0-	119	-0-	14	1	2835	3	Y	-0-					-0-
05	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	15	1	2912	3	Y	-0-					-0-
06	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	15	1	2785	3	Y	-0-					-0-
07	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	21	1	2845	3	Y	-0-					-0-
*08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	15	1	2834	3	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
03	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	7	1	1434	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	7	1	1406	3	Y	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	8	1	1531	3	Y	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	7	1	1419	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	10	1	1374	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	7	1	1332	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	491	-0-	11	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	3	1	533	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	3	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	4	1	506	3	Y	-0-					-0-
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

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

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

03	6355	X	6352	-0-	-3	-0-	32	1	6320	3	Y	-0-			-0-
04	6150	X	6039	-0-	-111	-0-	31	1	6008	3	Y	-0-			-0-
05	6355	X	6109	-0-	-246	-0-	31	1	6078	3	Y	-0-			-0-
06	6120	X	5789	-0-	-331	-0-	30	1	5759	3	Y	-0-			-0-
07	6324	X	5598	-0-	-726	-0-	40	1	5558	3	Y	-0-			-0-
08	6324	X	5571	-0-	-753	-0-	29	1	5542	3	Y	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

03	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	491	1	13536	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	9150	-0-	6240	-0-	294	1	8856	2	N	-0-			-0-
05	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	284	1	8483	2	N	-0-			-0-
06	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	292	1	7801	2	N	-0-			-0-
*07	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	266	1	7707	2	N	-0-			-0-
*08	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	285	1	7356	2	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

03	3100	N	2867	-0-	-233	6697	15	1	2852	3	Y	-0-			-0-
04	2760	N	2673	-0-	-87	-0-	14	1	2659	3	Y	-0-			-0-
05	2821	N	2700	-0-	-121	-0-	14	1	2686	3	Y	-0-			-0-
06	2700	N	2572	-0-	-128	-0-	13	1	2559	3	Y	-0-			-0-
07	2759	N	2660	-0-	-99	-0-	19	1	2641	3	Y	-0-			-0-
08	2697	N	2664	-0-	-33	-0-	14	1	2650	3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

03	5363	X	4719	-0-	-644	-0-	24	1	4695	3	Y	-0-			-0-
04	5160	X	5650	-0-	490	-0-	29	1	5621	3	Y	-0-			-0-
05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	29	1	5621	3	Y	-0-			-0-
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	27	1	5279	3	Y	-0-			-0-
07	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	38	1	5331	3	Y	-0-			-0-
*08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	28	1	5301	3	Y	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

03	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	373	1	10287	2	N	-0-			-0-
04	2070	X	7493	-0-	5423	-0-	241	1	7252	2	N	-0-			-0-
05	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	236	1	7055	2	N	-0-			-0-
06	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	250	1	6673	2	N	-0-			-0-
*07	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	225	1	6519	2	N	-0-			-0-
*08	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	249	1	6422	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3100	N	2724	-0-	-376	2275	18	1	2706	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2497	-0-	397	-0-	17	1	2480	3	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2620	-0-	-15	-0-	18	1	2602	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2521	-0-	-59	-0-	17	1	2463	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*07	2573	N	2523	-0-	-50	-0-	24	1	2498	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2635	N	2522	-0-	-113	-0-	18	1	2504	3	Y	-0-					-0-

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
03	5146	X	5010	-0-	-136	-0-	175	1	4835	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4776	-0-	-204	-0-	154	1	4622	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4770	-0-	-376	-0-	154	1	4616	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4542	-0-	-318	-0-	164	1	4378	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4761	-0-	-261	-0-	159	1	4602	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4631	-0-	-391	-0-	173	1	4458	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 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
03	4712	X	4702	-0-	-10	-0-	165	1	4537	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4418	-0-	-142	-0-	142	1	4276	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4467	-0-	-307	-0-	145	1	4322	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4173	-0-	-447	-0-	151	1	4022	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4604	-0-	-170	-0-	154	1	4450	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4299	-0-	-413	-0-	160	1	4139	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
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	21	1	4070	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3948	-0-	18	-0-	20	1	3928	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	4032	-0-	-29	-0-	21	1	4011	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3694	-0-	-266	-0-	19	1	3675	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3628	-0-	-464	-0-	26	1	3602	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3432	-0-	-660	-0-	18	1	3414	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 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
03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	169	1	4659	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4510	-0-	-140	-0-	145	1	4365	2	N	-0-					-0-
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	157	1	4701	2	N	-0-					-0-
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	169	1	4512	2	N	-0-					-0-
*07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	176	1	5099	2	N	-0-					-0-
*08	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	195	1	5020	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
03	8742	X	8281	-0-	-461	-0-	42	1	8239	3	N	-0-					-0-
04	8250	X	7844	-0-	-406	-0-	40	1	7804	3	N	-0-					-0-
05	8525	X	8023	-0-	-502	-0-	41	1	7982	3	N	-0-					-0-
06	8010	X	7800	-0-	-210	-0-	40	1	7760	3	N	-0-					-0-
07	8277	X	7864	-0-	-413	-0-	56	1	7808	3	N	-0-					-0-
08	8277	X	7933	-0-	-344	-0-	42	1	7891	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	7	1	1405	3	Y	-0-					12
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	7	1	1347	3	Y	-0-					12
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	7	1	1382	3	Y	6					18
							7	9									
06	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	7	1	1276	3	Y	11					29
							12	9									
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	10	1	1408	3	Y	-0-					29
*08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	8	1	1415	3	Y	6	35	1			-0-
							7	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

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-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

03	310	N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					20
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	1	1	279	3	Y	-0-					20
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	Y	-0-					20
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	3	Y	-0-					20
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	3	1	348	3	Y	-0-					20
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					20

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	7	1	1367	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1322	-0-	272	-0-	7	1	1315	3	Y	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	7	1	1371	3	Y	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	7	1	1304	3	Y	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	9	1	1210	3	Y	-0-					-0-
*08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	7	1	1398	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
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

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	9	1	1680	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1620	-0-	30	-0-	8	1	1612	3	Y	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	9	1	1669	3	Y	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	8	1	1608	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	11	1	1582	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	9	1	1608	3	Y	2					2
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	9	1	1800	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1769	-0-	119	-0-	9	1	1760	3	Y	-0-					-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	10	1	2032	3	Y	-0-					-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	11	1	2081	3	Y	-0-					-0-
*07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	14	1	1994	3	Y	-0-					-0-
*08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	12	1	2207	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	490	-0-	70	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	3	1	536	3	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	421	-0-	-106	-0-	2	1	419	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2351	-0-	-749	3498	12 1	1 9	2338	3	Y	1					3
04	2280	N	2274	-0-	-6	-0-	12 2	1 9	2260	3	Y	2					5
05	2387	N	2370	-0-	-17	-0-	12 4	1 9	2354	3	Y	4					9
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	2270	3	Y	1					10
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	17 24	1 9	2331	3	Y	22	22	1			10
*08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	13	1	2352	3	Y	-0-	1	1			9

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
03	4929	X	4529	-0-	-400	-0-	23	1	4506	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	4331	-0-	-439	-0-	22	1	4309	3	N	-0-					-0-
05	4712	X	4440	-0-	-272	-0-	23	1	4417	3	N	-0-					-0-
06	4500	X	4353	-0-	-147	-0-	23	1	4330	3	N	-0-					-0-
*07	4650	X	4466	-0-	-184	-0-	32	1	4434	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	4430	-0-	-96	-0-	23	1	4407	3	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
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	12	1	2384	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	2320	-0-	910	-0-	12	1	2308	3	N	-0-					-0-
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	12	1	2290	3	N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	11	1	2033	3	N	-0-					-0-
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	14	1	1924	3	N	-0-					-0-
*08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	10	1	1908	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3100	N	2731	-0-	-369	5446	14	1	2717	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2608	-0-	178	-0-	13	1	2595	3	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2696	-0-	-63	-0-	14	1	2682	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2551	-0-	-59	-0-	13	1	2520	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	2697	N	2554	-0-	-143	-0-	18	1	2535	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2697	N	2532	-0-	-165	-0-	13	1	2519	3	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
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	21	1	4077	3	Y	-0-					-0-
04	1440	X	154	-0-	-1286	-0-	21	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	22	1	4331	3	Y	-0-					-0-
06	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	21	1	4076	3	Y	-0-					-0-
07	4154	X	4140	-0-	-14	-0-	30	1	4110	3	Y	-0-					-0-
08	4340	X	4048	-0-	-292	-0-	21	1	4027	3	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
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-

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
03	3100	N	2330	-0-	-770	519	12	1	2318	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	2229	-0-	369	-0-	11	1	2218	3	Y	-0-					-0-
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	12	1	2389	3	Y	-0-					-0-
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	12	1	2308	3	Y	-0-					-0-
*07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	17	1	2314	3	Y	-0-					-0-
*08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	12	1	2298	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 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
03	7471	X	6942	-0-	-529	-0-	243	1	6699	2	Y	-0-					-0-
04	7230	X	6848	-0-	-382	-0-	220	1	6628	2	Y	-0-					-0-
05	7130	X	6707	-0-	-423	-0-	217	1	6490	2	Y	-0-					-0-
06	6750	X	6541	-0-	-209	-0-	236	1	6305	2	Y	-0-					-0-
*07	7037	X	6256	-0-	-781	-0-	209	1	6047	2	Y	-0-					-0-
08	7037	X	6399	-0-	-638	-0-	239	1	6160	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	15	1	2895	3	Y	8	4	1			12
							9	9									
04	2910	X	2605	-0-	-305	-0-	13	1	2574	3	Y	16					28
							18	9									
05	2914	X	2706	-0-	-208	-0-	14	1	2646	3	Y	42	68	1			2
							46	9									
06	2760	X	2279	-0-	-481	-0-	12	1	2263	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	2852	X	2288	-0-	-564	-0-	16	1	2231	3	Y	37	37	1			2
							41	9									
08	2697	N	2284	-0-	-413	-0-	12	1	2270	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

03	558	N	459	-0-	-99	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	491	-0-	101	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	434	-0-	-62	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	6	1	1253	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	5	1	1003	3	Y	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	6	1	1235	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	6	1	1147	3	Y	-0-					-0-
*07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	8	1	1146	3	Y	52	50	1			2
							57	9									
08	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	6	1	1152	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	7	1	450	2	Y	-0-					-0-
							1394	3									
04	1800	N	1826	-0-	26	-0-	7	1	443	2	Y	-0-					-0-
							1376	3									
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	8	1	472	2	Y	-0-					-0-
							1463	3									
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	7	1	457	2	Y	3					3
							1417	3	3	9							
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	11	1	457	2	Y	10	10	1			3
							1456	3	11	9							
08	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	8	1	469	2	Y	1	1	1			3
							1458	3	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	10	1	1962	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	1846	-0-	916	-0-	9	1	1837	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	9	1	1820	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	9	1	1817	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	14	1	1880	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	9	1	1645	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1137	-0-	-320	-0-	6	1	1131	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1007	-0-	-193	-0-	5	1	1002	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	976	-0-	-264	-0-	5	1	971	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	5	1	1030	3	N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	9	1	1254	3	N	-0-					-0-
*08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	7	1	1375	3	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
03	3100	N	2273	-0-	-827	1954	12	1	2261	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2080	-0-	-260	-0-	11	1	2069	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2159	-0-	-259	-0-	11	1	2148	3	Y	-0-					-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	12	1	2249	3	Y	-0-					-0-
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	19	1	2614	3	Y	-0-					-0-
*08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	14	1	2541	3	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
03	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	6	1	1119	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	835	-0-	-245	-0-	4	1	831	3	Y	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	5	1	941	3	Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	4	1	700	3	Y	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	Y	-0-					-0-
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	3	1	650	3	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
03	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	7	1	1394	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1248	-0-	-102	-0-	6	1	1242	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	7	1	1360	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	7	1	1321	3	Y	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	10	1	1353	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	7	1	1328	3	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
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	69	1	1292	2	N	-0-					-0-
04	330	N	1049	-0-	719	-0-	53	1	996	2	N	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	97	1	1583	2	N	-0-					-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	101	1	2106	2	N	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	71	1	1596	2	N	-0-					-0-
*08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	57	1	1302	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

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-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

03	682	N	649	-0-	-33	-0-	33	1	616	2	N	-0-					-0-
04	690	N	544	-0-	-146	-0-	27	1	517	2	N	-0-					-0-
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	32	1	516	2	N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	2	N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	2	N	-0-					-0-
*08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	43	1	984	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	138	1	2620	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2292	-0-	42	-0-	114	1	2178	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	527	-0-	-1798	-0-	27	1	500	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	116	-0-	-2134	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	60	-0-	-2265	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
08	527	N	56	-0-	-471	-0-	53	2	3	9	N	3					3

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

03	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	96	1	1835	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	94	1	1823	2	N	-0-					-0-
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	97	1	1938	2	N	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	94	1	1821	2	N	-0-					-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	86	1	1930	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1743	-0-	-303	-0-	73	1	1670	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

03	5704	X	4693	-0-	-1011	-0-	239	1	4454	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4390	-0-	-860	-0-	219	1	4171	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4409	-0-	-644	-0-	225	1	4184	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4141	-0-	-689	-0-	188	1	3953	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4207	-0-	-474	-0-	175	1	4032	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4076	-0-	-605	-0-	162	1	3914	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	74	1	1341	2	N	-0-					-0-
04	300	N	33	-0-	-267	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2358	-0-	-494	-0-	118	1	2240	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2489	-0-	-181	-0-	124	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2439	-0-	-258	-0-	121	1	2318	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2419	-0-	-191	-0-	120	1	2299	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2492	-0-	-205	-0-	94	1	2398	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2536	-0-	-37	-0-	97	1	2439	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	552	1	6101	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	6428	-0-	458	-0-	526	1	5902	2	N	-0-					-0-
05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	478	1	6016	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	5598	-0-	-852	-0-	447	1	5151	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6103	-0-	-562	-0-	426	1	5677	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6128	-0-	-537	-0-	431	1	5697	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1192	-0-	-358	-0-	61	1	1131	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	977	-0-	-463	-0-	49	1	928	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1128	-0-	-360	-0-	65	1	1063	2	N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	64	1	1326	2	N	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	63	1	1428	2	N	-0-					-0-
*08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	61	1	1386	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
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	64	1	1130	2	N	-0-					-0-
04	750	N	1040	-0-	290	-0-	56	1	984	2	N	-0-					-0-
05	930	N	724	-0-	-206	-0-	34	1	690	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	465	-0-	-705	-0-	28	1	437	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	593	-0-	-492	-0-	25	1	568	2	N	-0-					-0-
08	713	N	631	-0-	-82	-0-	32	1	599	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
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	174	1	3307	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2577	-0-	57	-0-	128	1	2449	2	N	-0-					-0-
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	156	1	2881	2	N	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	139	1	2867	2	N	-0-					-0-
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	146	1	3445	2	N	-0-					-0-
*08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	157	1	3570	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	14	1	2669	3	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2540	-0-	-40	-0-	13	1	2527	3	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2642	-0-	-24	-0-	14	1	2628	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2459	-0-	-151	-0-	13	1	2446	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2492	-0-	-143	-0-	18	1	2474	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2448	-0-	-187	-0-	13	1	2435	3	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
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	7	1	1278	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1131	-0-	81	-0-	6	1	1125	3	Y	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	7	1	1302	3	Y	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					-0-
*07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	9	1	1276	3	Y	-0-					-0-
*08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	6	1	1214	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

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
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	8	1	1601	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1538	-0-	38	-0-	8	1	1530	3	Y	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	8	1	1585	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1376	-0-	-184	-0-	7	1	1369	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	10	1	1407	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	7	1	1361	3	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
03	868	N	668	-0-	-200	-0-	3	1	665	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	663	-0-	-207	-0-	3	1	660	3	Y	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	4	1	713	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	5	1	638	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	4	1	655	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	2945	N	2076	-0-	-869	-0-	11	1	2065	3	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1842	-0-	-168	-0-	9	1	1833	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	10	1	2032	3	Y	-0-					-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	10	1	1939	3	Y	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	14	1	2000	3	Y	-0-					-0-
*08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	11	1	1977	3	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
03	3100	N	2218	-0-	-882	1087	11	1	2207	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2125	-0-	-35	-0-	11	1	2114	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	11	1	2059	3	Y	-0-					-0-
06	2190	X	2090	-0-	-100	-0-	11	1	2079	3	Y	-0-					-0-
07	2263	X	2143	-0-	-120	-0-	15	1	2128	3	Y	-0-					-0-
08	2232	X	2116	-0-	-116	-0-	11	1	2105	3	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
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	8	1	1598	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1499	-0-	59	-0-	8	1	1491	3	N	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	8	1	1543	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	8	1	1531	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	11	1	1523	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	8	1	1514	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	24	1	4651	3	Y	-0-					-0-
04	4440	X	4516	-0-	76	-0-	23	1	4493	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4417	-0-	-171	-0-	23	1	4394	3	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4284	-0-	-186	-0-	22	1	4262	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4311	-0-	-308	-0-	31	1	4280	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	4202	-0-	-417	-0-	22	1	4180	3	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
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	3	1	586	3	Y	-0-					19
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	3	1	580	3	Y	-0-					19
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	3	1	617	3	Y	-0-					19
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	3	1	497	3	Y	1					20
							1	9									
07	589	N	453	-0-	-136	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					20
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	3	1	587	3	Y	-0-					20

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
03	3100	N	2188	-0-	-912	87	11	1	2177	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	2115	-0-	165	-0-	11	1	2104	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	11	1	2138	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2078	-0-	-52	-0-	11	1	2067	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	15	1	2143	3	Y	-0-					-0-
*08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	11	1	2130	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	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
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	254	-0-	14	-0-	2	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					-0-
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	3	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	2	1	262	3	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
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	8	1	1543	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1156	-0-	-314	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1120	-0-	-399	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1220	-0-	-280	-0-	6	1	1214	3	Y	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	10	1	1356	3	Y	-0-					-0-
*08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	7	1	1283	3	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
03	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	9	1	1704	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	8	1	1607	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	8	1	1552	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1323	-0-	-327	-0-	7	1	1316	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1205	-0-	-469	-0-	9	1	1196	3	N	-0-					-0-
*08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	654	1	1794	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4310	-0-	-402	-0-	22	1	4288	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4571	-0-	11	-0-	23	1	4548	3	Y	-0-					-0-
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	24	1	4679	3	Y	-0-					-0-
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	24	1	4537	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4636	-0-	-76	-0-	33	1	4603	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4543	-0-	-169	-0-	24	1	4519	3	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
03	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	9	1	1757	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	9	1	1703	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	9	1	1772	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	9	1	1684	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	13	1	1738	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	9	1	1714	3	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
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	2	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	2	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	4	1	499	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	3	1	490	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	2	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	389	-0-	29	-0-	2	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	2	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	405	3	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	2	1	397	3	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
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	5	1	874	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	845	-0-	5	-0-	4	1	841	3	Y	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	5	1	875	3	Y	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	4	1	849	3	Y	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	6	1	870	3	Y	-0-					-0-
*08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	5	1	871	3	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
03	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	25	1	4899	3	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4678	-0-	208	-0-	24	1	4654	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4542	-0-	-77	-0-	23	1	4519	3	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4312	-0-	-248	-0-	22	1	4290	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4493	-0-	-219	-0-	32	1	4461	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4429	-0-	-283	-0-	23	1	4406	3	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
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-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 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
03	9331	X	8438	-0-	-893	-0-	295	1	8143	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	7722	-0-	-1218	-0-	248	1	7474	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	7781	-0-	-1240	-0-	252	1	7529	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	7698	-0-	-462	-0-	278	1	7420	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	7883	-0-	-549	-0-	263	1	7620	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	7799	-0-	-633	-0-	291	1	7508	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
03	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	6	1	1260	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1330	-0-	40	-0-	7	1	1323	3	Y	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	7	1	1414	3	Y	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	7	1	1385	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	10	1	1389	3	Y	-0-					-0-
*08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	7	1	1399	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	230	1	6966	2	N	-0-					-0-
04	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	232	1	6997	2	N	-0-					-0-
05	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	242	1	7236	2	N	-0-					-0-
06	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	252	1	6720	2	N	-0-					-0-
07	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	240	1	6965	2	N	-0-					-0-
*08	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	267	1	6892	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
03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	180	1	5446	2	N	-0-					-0-
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	166	1	4989	2	N	-0-					-0-
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	171	1	5121	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	194	1	5176	2	N	-0-					-0-
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	119	1	3442	2	N	-0-					-0-
*08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	112	1	2886	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
03	465	N	225	-0-	-240	-0-	7	1	218	2	N	-0-					-0-
04	360	N	185	-0-	-175	-0-	6	1	179	2	N	-0-					-0-
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	5	1	162	2	N	-0-					-0-
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	5	1	125	2	N	-0-					-0-
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	4	1	97	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
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-

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
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	7	1	1330	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	1318	-0-	568	-0-	7	1	1311	3	Y	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	7	1	1382	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	6	1	1161	3	Y	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	10	1	1345	3	Y	-0-					-0-
*08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	7	1	1326	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	5	1	1029	3	Y	8	1	1			12
							9	9									
04	990	N	938	-0-	-52	-0-	5	1	929	3	Y	4					16
							4	9									
05	1023	N	724	-0-	-299	-0-	4	1	720	3	Y	-0-	16	1			-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	6	1	1148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	8	1	1065	3	Y	7					7
							8	9									
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	5	1	1014	3	Y	11	17	1			1
							12	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	5	1	955	3	Y	-0-					3
04	330	N	959	-0-	629	-0-	5	1	954	3	Y	-0-					3
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	3	Y	-0-					3
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	6	1	1065	3	Y	-0-					3
*07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					3
*08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	6	1	1090	3	Y	-0-					3

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

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-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

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-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

03	3069	X	3055	-0-	-14	-0-	16	1	3039	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2868	-0-	-192	-0-	15	1	2853	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2792	-0-	-370	-0-	14	1	2778	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2722	-0-	-158	-0-	14	1	2708	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	20	1	2739	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2631	-0-	-345	-0-	14	1	2617	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2468	N	2022	-0-	-446	-0-	10	1	2012	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1902	-0-	-18	-0-	10	1	1892	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	10	1	1883	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1901	-0-	-49	-0-	10	1	1888	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	14	1	1918	3	Y	-0-					-0-
*08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	11	1	1987	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	22	1	4251	3	Y	53	76	1			43
							58	9									
04	4470	X	3918	-0-	-552	-0-	20	1	3857	3	Y	37	50	1			30
							41	9									
05	4557	X	4253	-0-	-304	-0-	22	1	4203	3	Y	25	26	1			29
							28	9									
06	4230	X	4052	-0-	-178	-0-	21	1	3989	3	Y	38	1	1			66
							42	9									
*07	4371	X	4208	-0-	-163	-0-	30	1	4121	3	Y	52	91	1			27
							57	9									
08	4340	X	4122	-0-	-218	-0-	22	1	4094	3	Y	5	5	1			27
							6	9									

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	7	1	1359	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1423	-0-	403	-0-	7	1	1416	3	Y	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	8	1	1521	3	Y	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	8	1	1443	3	Y	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	11	1	1519	3	Y	-0-					-0-
*08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	8	1	1488	3	Y	-0-					-0-

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
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	21	1	633	2	N	-0-					-0-
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	22	1	655	2	N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	22	1	661	2	N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	25	1	654	2	N	-0-					-0-
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	21	1	615	2	N	-0-					-0-
*08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	764	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

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

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
03	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	8	1	1584	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	8	1	1626	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1542	-0-	-256	-0-	8	1	1534	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	11	1	2149	3	Y	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	14	1	1946	3	Y	-0-					-0-
*08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	10	1	1874	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

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
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-

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
03	713	N	585	-0-	-128	-0-	3 1 9	1	581	3	Y	1					43
04	630	N	545	-0-	-85	-0-	3 8 9	1	534	3	Y	7					50
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	3 3 9	1	619	3	Y	3					53
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	3	1	578	3	Y	-0-					53
*07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	3	Y	-0-	30	1			23
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3 3 9	1	624	3	Y	3	2	1			24

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
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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	18	1	3535	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	3381	-0-	531	-0-	17	1	3364	3	N	-0-					-0-
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	18	1	3457	3	N	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	18	1	3392	3	N	-0-					-0-
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	25	1	3450	3	N	-0-					-0-
*08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	18	1	3434	3	N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	9 12 9	1	1682	3	Y	11					27
04	1500	N	1610	-0-	110	-0-	8 7 9	1	1595	3	Y	6	23	1			10
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	8 8 9	1	1643	3	Y	7	1	1			16
06	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	8 6 9	1	1555	3	Y	5					21
07	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	12 8 9	1	1603	3	Y	7	22	1			6
08	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	8 13 9	1	1596	3	Y	12	1	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2259	-0-	-841	1560	12	1	2247	3	Y	-0-					18
04	2250	N	2154	-0-	-96	-0-	11	1	2139	3	Y	4					22
							4	9									
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	11	1	2229	3	Y	49	53	1			18
							54	9									
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2177	3	Y	3	3	1			18
							3	9									
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	16	1	2278	3	Y	-0-					18
*08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	12	1	2255	3	Y	7					25
							8	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2417	-0-	-683	2996	352	1	2057	3	Y	7					13
							8	9									
04	2220	N	2301	-0-	81	-0-	340	1	1885	3	Y	69	76	1			6
							76	9									
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	352	1	2114	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	341	1	2099	3	Y	-0-					6
*07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	356	1	2142	3	Y	46	46	1			6
							51	9									
*08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	352	1	2109	3	Y	3	3	1			6
							3	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	5	1	891	3	Y	-0-					5
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	4	1	859	3	Y	-0-					5
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	5	1	906	3	Y	59	59	1			5
							65	9									
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	5	1	876	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
*07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	7	1	904	3	Y	-0-					5
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	5	1	899	3	Y	-0-					5

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

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

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
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	127	-0-	7	-0-	1	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	7	1	950	3	Y	7	40	1			11
							8	9									
04	930	N	945	-0-	15	-0-	6	1	916	3	Y	21	2	1			30
							23	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	7	1	977	3	Y	7	26	1			11
							8	9									
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	7	1	943	3	Y	16	1	1			26
							18	9									
*07	930	N	875	-0-	-55	-0-	8	1	860	3	Y	6	27	1			5
							7	9									
*08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	Y	12	2	1			15
							13	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	175	1	5302	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5177	-0-	-43	-0-	166	1	5011	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	167	1	4978	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4984	-0-	-416	-0-	180	1	4804	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5111	-0-	-469	-0-	170	1	4941	2	Y	-0-					-0-
08	5487	X	4991	-0-	-496	-0-	186	1	4805	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

03	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	8	1	1648	3	Y	-0-					5
04	1620	N	1357	-0-	-263	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-					5
05	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	7	1	1374	3	Y	-0-					5
06	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	8	1	1470	3	Y	-0-					5
*07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	10	1	1433	3	Y	-0-					5
*08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	8	1	1461	3	Y	28	31	1			2
							31	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	20	1	620	2	N	-0-					-0-
04	660	N	594	-0-	-66	-0-	19	1	575	2	N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	19	1	577	2	N	-0-					-0-
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	21	1	564	2	N	-0-					-0-
07	620	N	445	-0-	-175	-0-	15	1	430	2	N	-0-					-0-
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	30	1	779	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

03	961	N	344	-0-	-617	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	415	-0-	-275	-0-	2	1	413	3	Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	2	1	453	3	Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	2	1	404	3	Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	2	1	421	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

03	7192	X	6638	-0-	-554	-0-	212	1	6426	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6306	-0-	-654	-0-	203	1	6103	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6444	-0-	-500	-0-	209	1	6235	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6193	-0-	-497	-0-	224	1	5969	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6026	-0-	-732	-0-	201	1	5825	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5691	-0-	-943	-0-	212	1	5479	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	5797	X	5463	-0-	-334	-0-	28	1	5435	3	Y	-0-					-0-
04	5610	X	5025	-0-	-585	-0-	25	1	5000	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5300	-0-	-497	-0-	27	1	5273	3	Y	-0-					-0-
06	5310	X	5245	-0-	-65	-0-	27	1	5210	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	43	1	5995	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	32	1	6085	3	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
03	10726	X	8501	-0-	-2225	-0-	298	1	8203	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	7892	-0-	-2488	-0-	254	1	7638	2	N	-0-					-0-
05	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	360	1	10770	2	N	-0-					-0-
06	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	371	1	9893	2	N	-0-					-0-
07	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	348	1	10082	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10173	-0-	-956	-0-	380	1	9793	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
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	7	1	1389	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	7	1	1330	3	N	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	7	1	1430	3	N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	7	1	1346	3	N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	10	1	1390	3	N	-0-					-0-
*08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	8	1	1419	3	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
03	8603	X	3775	-0-	-4828	-0-	19	1	3756	3	Y	-0-					-0-
04	1740	X	3798	-0-	2058	-0-	19	1	3779	3	Y	-0-					-0-
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	19	1	3632	3	Y	-0-					-0-
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	20	1	3870	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3829	-0-	-108	-0-	27	1	3802	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3567	-0-	-370	-0-	19	1	3548	3	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
03	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	6	1	1224	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	6	1	1220	3	Y	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	7	1	1267	3	Y	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	6	1	1183	3	Y	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	9	1	1201	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	6	1	1183	3	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
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	8	1	1629	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1640	-0-	380	-0-	8	1	1632	3	Y	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	8	1	1521	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	8	1	1498	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	11	1	1506	3	Y	-0-					-0-
*08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	8	1	1552	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	7	1	1303	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	1286	-0-	806	-0-	7	1	1279	3	Y	-0-			-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	7	1	1310	3	Y	-0-			-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	7	1	1268	3	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	9	1	1269	3	Y	-0-			-0-
08	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	7	1	1289	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	4	1	812	3	N	-0-			-0-
04	720	N	784	-0-	64	-0-	4	1	780	3	N	-0-			-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	336	1	1075	3	N	-0-			-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	5	1	896	3	N	-0-			-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	7	1	902	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	910	-0-	-268	-0-	3	1	907	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	25	1	768	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	650	-0-	-100	-0-	21	1	629	2	Y	-0-			-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	27	1	796	2	Y	-0-			-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	33	1	892	2	Y	-0-			-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	35	1	1022	2	Y	-0-			-0-
*08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	34	1	878	2	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

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-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	150	1	4122	2	N	-0-			-0-
04	2370	X	3831	-0-	1461	-0-	123	1	3708	2	N	-0-			-0-
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	136	1	4071	2	N	-0-			-0-
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	147	1	3925	2	N	-0-			-0-
*07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	141	1	4079	2	N	-0-			-0-
*08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	158	1	4083	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

03	7657	X	7343	-0-	-314	-0-	37	1	7306	3	Y	-0-			-0-
04	7410	X	7183	-0-	-227	-0-	36	1	7147	3	Y	-0-			-0-
05	7440	X	7340	-0-	-100	-0-	37	1	7303	3	Y	-0-			-0-
06	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	37	1	7047	3	Y	-0-			-0-
07	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	51	1	7139	3	Y	-0-			-0-
*08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	38	1	7105	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	5	1	1045	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1053	-0-	3	-0-	5	1	1048	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	990	-0-	-126	-0-	5	1	985	3	Y	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	5	1	1016	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	8	1	1052	3	Y	-0-					-0-
*08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	6	1	1085	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

03	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	117	1	3211	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3243	-0-	-27	-0-	104	1	3139	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2941	-0-	-438	-0-	95	1	2846	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	3015	-0-	-225	-0-	109	1	2906	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	104	1	3010	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	116	1	2993	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	5	1	900	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	861	-0-	171	-0-	4	1	857	3	Y	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	964	3	Y	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	5	1	913	3	Y	-0-					-0-
*07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					-0-
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	5	1	965	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

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-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

03	899	N	872	-0-	-27	-0-	4	1	868	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	799	-0-	-71	-0-	4	1	795	3	Y	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	4	1	824	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	4	1	790	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	6	1	824	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	817	-0-	-20	-0-	4	1	813	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

03	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	16	1	3093	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2651	-0-	-619	-0-	13	1	2638	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2930	-0-	-356	-0-	15	1	2915	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2982	-0-	-78	-0-	15	1	2964	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	23	1	3242	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	16	1	3070	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	7	1	1341	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	1270	-0-	310	-0-	6	1	1264	3	Y	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	7	1	1322	3	Y	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	9	1	1289	3	Y	-0-					-0-
*08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	7	1	1278	3	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
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	123	1	3387	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	4631	-0-	1631	-0-	149	1	4482	2	N	-0-					-0-
05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	157	1	4677	2	N	-0-					-0-
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	164	1	4370	2	N	-0-					-0-
*07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	142	1	4105	2	N	-0-					-0-
*08	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	154	1	3982	2	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

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

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
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	82	1	2261	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	71	1	2141	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2203	-0-	-122	-0-	71	1	2132	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2110	-0-	-170	-0-	76	1	2034	2	N	-0-					-0-
*07	2294	N	2069	-0-	-225	-0-	69	1	2000	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2082	-0-	-119	-0-	78	1	2004	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
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	10	1	1888	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1888	-0-	118	-0-	10	1	1878	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	10	1	1887	3	N	-0-					-0-
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	10	1	1832	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1666	-0-	-287	-0-	12	1	1654	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	9	1	1712	3	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2976	X	2585	-0-	-391	-0-	13	1	2572	3	Y	-0-					10
04	2880	X	2338	-0-	-542	-0-	12	1	2326	3	Y	-0-					10
05	2635	X	2156	-0-	-479	-0-	11	1	2145	3	Y	-0-					10
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	14	1	2634	3	Y	1					11
							1	9									
*07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	21	1	2846	3	Y	-0-					11
*08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	15	1	2754	3	Y	24	30	1			5
							26	9									

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
03	3689	X	3682	-0-	-7	-0-	19	1	3663	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3506	-0-	-64	-0-	18	1	3488	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3624	-0-	-65	-0-	19	1	3605	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	18	1	3552	3	Y	-0-					-0-
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	26	1	3585	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3551	-0-	-14	-0-	19	1	3532	3	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
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	6	1	1086	3	Y	-0-					3
04	1050	N	895	-0-	-155	-0-	5	1	890	3	Y	-0-					3
05	1085	N	908	-0-	-177	-0-	5	1	903	3	Y	-0-					3
06	1050	N	941	-0-	-109	-0-	5	1	936	3	Y	-0-					3
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	7	1	911	3	Y	-0-					3
08	899	N	554	-0-	-345	-0-	3	1	551	3	Y	-0-					3

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
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	2	1	472	3	N	-0-					2
04	450	N	459	-0-	9	-0-	2	1	457	3	N	-0-					2
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	3	1	480	3	N	-0-					2
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	N	-0-					2
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	N	-0-					2
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	3	1	466	3	N	-0-					2

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
03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	158	1	4360	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	4227	-0-	1407	-0-	136	1	4091	2	N	-0-					-0-
05	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	141	1	4206	2	N	-0-					-0-
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	154	1	4116	2	N	-0-					-0-
*07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	143	1	4138	2	N	-0-					-0-
*08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	161	1	4156	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
03	2914	X	2903	-0-	-11	-0-	102	1	2801	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2614	-0-	-206	-0-	84	1	2530	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2876	-0-	-100	-0-	93	1	2783	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2815	-0-	-65	-0-	102	1	2713	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	96	1	2791	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2851	-0-	-63	-0-	106	1	2745	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3379	X	3261	-0-	-118	-0-	104	1	3157	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3098	-0-	-142	-0-	100	1	2998	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3124	-0-	-224	-0-	101	1	3023	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3033	-0-	-207	-0-	110	1	2923	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	104	1	3013	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	112	1	2887	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
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	2	Y	-0-					-0-
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	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
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	43	1	1195	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	36	1	1074	2	N	-0-					-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	40	1	1191	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	43	1	1146	2	N	-0-					-0-
*07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	40	1	1155	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	42	1	1092	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
03	4278	X	4131	-0-	-147	-0-	21	1	4035	3	Y	68	176	1			80
							75	9									
04	4080	X	3965	-0-	-115	-0-	20	1	3878	3	Y	61					141
							67	9									
05	4154	X	4008	-0-	-146	-0-	20	1	3959	3	Y	26					167
							29	9									
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	20	1	3836	3	Y	65	174	1			58
							72	9									
*07	3999	X	3984	-0-	-15	-0-	28	1	3935	3	Y	19					77
							21	9									
*08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	21	1	3915	3	Y	88					165
							97	9									

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
03	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	12	1	2389	3	N	-0-					2
04	2280	N	2312	-0-	32	-0-	12	1	2300	3	N	-0-					2
05	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	12	1	2357	3	N	-0-					2
06	2310	N	2243	-0-	-67	-0-	12	1	2231	3	N	-0-					2
07	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	16	1	2263	3	N	-0-					2
*08	2356	N	2221	-0-	-135	-0-	12	1	2209	3	N	-0-					2

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
03	5487	X	4536	-0-	-951	-0-	145	1	4391	2	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4297	-0-	-983	-0-	138	1	4159	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	4678	-0-	-778	-0-	152	1	4526	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4825	-0-	-125	-0-	174	1	4651	2	Y	-0-					-0-
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	168	1	4857	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4671	-0-	-10	-0-	174	1	4497	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3751	X	3674	-0-	-77	-0-	19	1	3655	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3446	-0-	-94	-0-	17	1	3429	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3554	-0-	-42	-0-	18	1	3536	3	Y	-0-					-0-
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	18	1	3545	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3627	X	3484	-0-	-143	-0-	25	1	3459	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3521	-0-	-106	-0-	19	1	3502	3	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
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	3	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	513	-0-	-117	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	3	1	613	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	4	1	552	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	512	-0-	-139	-0-	3	1	509	3	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
03	8	N	-0-	-0-	-8	-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	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-

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
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	3	1	562	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	544	-0-	4	-0-	3	1	541	3	Y	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	3	1	625	3	Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	3	Y	-0-					-0-
*07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	617	3	Y	-0-					-0-
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	3	1	599	3	Y	30	28	1			2
							33	9									

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
03	2219	N	1812	-0-	-407	-0-	9	1	1803	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1755	-0-	-15	-0-	9	1	1746	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	9	1	1660	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	8	1	1608	3	Y	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	13	1	1866	3	Y	-0-					-0-
*08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	10	1	1798	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	1					14
							1	9									
04	1320	N	781	-0-	-539	-0-	4	1	777	3	Y	-0-	14	1			-0-
05	1364	N	894	-0-	-470	-0-	5	1	889	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	751	-0-	-629	-0-	4	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	7	1	968	3	Y	-0-					-0-
*08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	5	1	899	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	5146	X	3131	-0-	-2015	-0-	16	1	3115	3	Y	-0-					3
04	4800	X	5010	-0-	210	-0-	25	1	4985	3	Y	-0-					3
05	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	28	1	5545	3	Y	-0-					3
06	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	26	1	5069	3	Y	-0-					3
07	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	36	1	4945	3	Y	-0-					3
*08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	27	1	5020	3	Y	-0-					3

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
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	3	1	570	3	Y	-0-					12
04	540	N	561	-0-	21	-0-	3	1	533	3	Y	23					35
							25	9									
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	3	1	483	3	Y	-0-					35
06	540	N	445	-0-	-95	-0-	2	1	443	3	Y	-0-					35
07	558	N	407	-0-	-151	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					35
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	3	1	476	3	Y	-0-					35

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
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	22	1	4269	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3924	-0-	54	-0-	20	1	3904	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3901	-0-	-98	-0-	20	1	3881	3	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3745	-0-	-125	-0-	19	1	3726	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3814	-0-	-185	-0-	27	1	3787	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3809	-0-	-190	-0-	20	1	3789	3	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
03	7285	X	7111	-0-	-174	-0-	36	1	7075	3	Y	-0-					3
04	7050	X	6882	-0-	-168	-0-	35	1	6847	3	Y	-0-					3
05	7223	X	7090	-0-	-133	-0-	36	1	7054	3	Y	-0-					3
06	6930	X	6802	-0-	-128	-0-	35	1	6767	3	Y	-0-					3
07	7130	X	7079	-0-	-51	-0-	51	1	7028	3	Y	-0-					3
08	7099	X	6951	-0-	-148	-0-	37	1	6912	3	Y	2					5
							2	9									

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	31	1	5989	3	Y	-0-					10
04	4980	X	5699	-0-	719	-0-	29	1	5670	3	Y	-0-					10
05	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	30	1	5785	3	Y	-0-					10
06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	28	1	5404	3	Y	-0-					10
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	38	1	5295	3	Y	-0-					10
*08	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	29	1	5442	3	Y	-0-					10

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
03	3100	N	2571	-0-	-529	2042	13	1	2537	3	Y	19	36	1			9
							21	9									
04	2010	N	2489	-0-	479	-0-	13	1	2455	3	Y	19	2	1			26
							21	9									
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	13	1	2563	3	Y	13					39
							14	9									
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	13	1	2460	3	Y	17					56
							19	9									
*07	2542	N	2220	-0-	-322	-0-	16	1	2203	3	Y	1	55	1			2
							1	9									
08	2542	N	2250	-0-	-292	-0-	12	1	2234	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	29	1	802	2	N	-0-					-0-
04	210	N	752	-0-	542	-0-	24	1	728	2	N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	25	1	733	2	N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	789	2	N	-0-					-0-
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	27	1	769	2	N	-0-					-0-
*08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	32	1	835	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	9	1	1694	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	8	1	1616	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	9	1	1693	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	8	1	1608	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	12	1	1648	3	Y	-0-					-0-
*08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	9	1	1703	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	7	1	1391	3	Y	5	5	1			17
							6	9									
04	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	6	1	1180	3	Y	-0-					17
05	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	7	1	1403	3	Y	-0-					17
06	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	7	1	1309	3	Y	-0-					17
*07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	10	1	1338	3	Y	-0-					17
08	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	7	1	1339	3	Y	-0-					17

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2919	-0-	-243	-0-	15	1	2904	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2992	-0-	52	-0-	15	1	2977	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2923	-0-	-115	-0-	15	1	2908	3	Y	-0-					-0-
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	15	1	2958	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	3094	-0-	-6	-0-	22	1	3072	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	16	1	2960	3	Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5890	-0-	-124	-0-	30	1	5854	3	Y	5	3	1			42
							6	9									
04	5820	X	5581	-0-	-239	-0-	28	1	5484	3	Y	63	66	1			39
							69	9									
05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	31	1	5961	3	Y	42	39	1			42
							46	9									
06	5820	X	4103	-0-	-1717	-0-	21	1	4080	3	Y	2	2	1			42
							2	9									
*07	5890	X	4262	-0-	-1628	-0-	30	1	4225	3	Y	6	21	1			27
							7	9									
*08	6014	X	4067	-0-	-1947	-0-	21	1	4046	3	Y	-0-	26	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	11	1	2132	3	Y	42					59
							46	9									
04	750	N	2002	-0-	1252	-0-	10	1	1985	3	Y	6	53	1			12
							7	9									
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	11	1	2215	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
06	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	11	1	2072	3	Y	-0-					12
*07	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	15	1	2037	3	Y	19	24	1			7
							21	9									
08	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	11	1	2135	3	Y	1	1	1			7
							1	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5264	-0-	-316	-0-	27	1	5218	3	Y	17					28
							19	9									
04	5400	X	4828	-0-	-572	-0-	24	1	4752	3	Y	47	73	1			2
							52	9									
05	5580	X	5258	-0-	-322	-0-	27	1	5229	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	5370	X	4960	-0-	-410	-0-	26	1	4934	3	Y	-0-					2
*07	5456	X	5119	-0-	-337	-0-	36	1	5033	3	Y	45	44	1			3
							50	9									
08	5270	X	5032	-0-	-238	-0-	26	1	4976	3	Y	27	30	1			-0-
							30	9									

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
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-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2575	-0-	-525	5550	13	1	2562	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2779	-0-	199	-0-	14	1	2765	3	Y	-0-					-0-
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	14	1	2761	3	Y	-0-					-0-
06	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	15	1	2819	3	Y	-0-					-0-
07	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	21	1	2890	3	Y	-0-					-0-
*08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	15	1	2864	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4104	-0-	-267	-0-	21	1	4071	3	Y	11					20
							12	9									
04	4230	X	3980	-0-	-250	-0-	20	1	3960	3	Y	-0-					20
05	4247	X	4021	-0-	-226	-0-	21	1	4000	3	Y	-0-					20
06	4110	X	4039	-0-	-71	-0-	21	1	4017	3	Y	1	21	1			-0-
							1	9									
07	4247	X	4184	-0-	-63	-0-	30	1	4153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	22	1	4092	3	Y	38					38
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	7	1	1283	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1210	-0-	10	-0-	6	1	1204	3	Y	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	7	1	1268	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	6	1	1180	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	8	1	1155	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	7	1	1258	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	6	1	1218	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1184	-0-	104	-0-	6	1	1178	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1099	-0-	-172	-0-	6	1	1093	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	6	1	1194	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	9	1	1175	3	N	-0-					-0-
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	6	1	1194	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

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	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-

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

03	899	N	746	-0-	-153	-0-	4	1	742	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	659	-0-	-211	-0-	3	1	656	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	651	-0-	-93	-0-	3	1	648	3	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	4	1	729	3	Y	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	6	1	774	3	Y	-0-					-0-
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	4	1	763	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

03	15965	X	15212	-0-	-753	-0-	77	1	15135	3	N	-0-					-0-
04	15450	X	14571	-0-	-879	-0-	74	1	14497	3	N	-0-					-0-
05	15655	X	14473	-0-	-1182	-0-	74	1	14399	3	N	-0-					-0-
06	14910	X	11923	-0-	-2987	-0-	62	1	11861	3	N	-0-					-0-
*07	15345	X	12760	-0-	-2585	-0-	91	1	12669	3	N	-0-					-0-
08	15221	X	14214	-0-	-1007	-0-	75	1	14139	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

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

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2288	-0-	-812	4516	12	1	2276	3	Y	-0-					2
04	1920	N	2317	-0-	397	-0-	12	1	2305	3	Y	-0-					2
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	12	1	2315	3	Y	-0-					2
06	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	12	1	2246	3	Y	-0-					2
07	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	18	1	2469	3	Y	-0-					2
*08	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	13	1	2406	3	Y	-0-					2

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	5	1	1054	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	1006	-0-	256	-0-	5	1	1001	3	Y	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	5	1	1025	3	Y	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	5	1	1046	3	Y	-0-					-0-
*07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	8	1	1127	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	5	1	968	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	471	-0-	-129	-0-	2	1	469	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	531	-0-	-89	-0-	3	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	3	1	659	3	Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	5	1	692	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	352	-0-	-175	-0-	2	1	350	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	6943	-0-	-435	-0-	222	1	6721	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6628	-0-	-512	-0-	213	1	6415	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6665	-0-	-527	-0-	216	1	6449	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6397	-0-	-443	-0-	231	1	6166	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6520	-0-	-548	-0-	217	1	6303	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6326	-0-	-618	-0-	236	1	6090	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
	BLAKLEY EST. GU "E"				WELL #: 6	RRCID -> 193201	COMPL. DATE 10/14/2002				TOTAL DEPTH 7755		PERF. 7303 - 7632				
03	4247	X	3859	-0-	-388	-0-	123	1	3736	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3636	-0-	-414	-0-	117	1	3519	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3719	-0-	-435	-0-	120	1	3599	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3444	-0-	-576	-0-	124	1	3320	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3573	-0-	-426	-0-	119	1	3454	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3411	-0-	-433	-0-	127	1	3284	2	Y	-0-					-0-
	SLAY, C. W.				WELL #: 6	RRCID -> 193344	COMPL. DATE 12/16/2002				TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7064 - 7400				
03	4526	X	3722	-0-	-804	-0-	119	1	3603	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	2804	-0-	-1426	-0-	90	1	2714	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	2966	-0-	-1405	-0-	96	1	2870	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3534	-0-	-606	-0-	128	1	3406	2	N	-0-					-0-
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	184	1	5321	2	N	-0-					-0-
*08	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	220	1	5672	2	N	-0-					-0-
	SLAY, C. W.				WELL #: 8	RRCID -> 193345	COMPL. DATE 11/18/2002				TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7066 - 7392				
03	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	184	1	5569	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5181	-0-	-99	-0-	167	1	5014	2	N	-0-					-0-
05	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	185	1	5517	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5256	-0-	-24	-0-	190	1	5066	2	N	-0-					-0-
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	183	1	5292	2	N	-0-					-0-
*08	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	214	1	5525	2	N	-0-					-0-
	THATCHER, MATTIE				WELL #: 8	RRCID -> 193347	COMPL. DATE 10/10/2002				TOTAL DEPTH 8297		PERF. 7401 - 8011				
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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-
	GARRETT, R. S. GAS UNIT "C"				WELL #: 5	RRCID -> 193352	COMPL. DATE 10/10/2002				TOTAL DEPTH 7575		PERF. 7017 - 7376				
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	57	1	1563	2	N	-0-					-0-
04	450	N	1572	-0-	1122	-0-	51	1	1521	2	N	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	50	1	1506	2	N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	53	1	1419	2	N	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	50	1	1461	2	N	-0-					-0-
*08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	51	1	1308	2	N	-0-					-0-
	GENERAL LAND CO. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 193353	COMPL. DATE 11/18/2002				TOTAL DEPTH 7411		PERF. 6889 - 7199				
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	141	1	4276	2	N	-0-					-0-
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	136	1	4080	2	N	-0-					-0-
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	94	1	2814	2	N	-0-					-0-
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	200	1	5335	2	N	-0-					-0-
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	174	1	5051	2	N	-0-					-0-
*08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	177	1	4572	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	21	1	4094	3	Y	-0-					-0-
04	1440	X	3866	-0-	2426	-0-	20	1	3846	3	Y	-0-					-0-
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	22	1	4199	3	Y	-0-					-0-
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	21	1	4098	3	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3975	-0-	-148	-0-	28	1	3947	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3794	-0-	-422	-0-	20	1	3774	3	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
03	4340	X	4282	-0-	-58	-0-	22	1	4260	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	4033	-0-	-167	-0-	20	1	4013	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	21	1	3992	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	4016	-0-	-124	-0-	21	1	3995	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4101	-0-	-177	-0-	29	1	4072	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	4113	-0-	-165	-0-	22	1	4091	3	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
03	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	151	1	2814	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	139	1	2623	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	771	-0-	-2267	-0-	160	1	611	2	N	-0-					-0-
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	355	1	4429	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
*08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	225	1	5097	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4282	-0-	-89	-0-	219	1	4063	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4073	-0-	-187	-0-	204	1	3869	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3626	-0-	-776	-0-	194	1	3432	2	N	-0-					-0-
06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	214	1	4428	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
*08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	199	1	4498	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
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	44	1	828	2	N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	759	2	N	-0-					-0-
05	651	N	204	-0-	-447	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	47	1	964	2	N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	35	1	785	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
03	2790	X	848	-0-	-1942	-0-	72	1	776	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	692	-0-	-1948	-0-	57	1	635	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	1080	-0-	-1276	-0-	87	1	993	2	N	-0-					-0-
06	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	73	1	988	2	N	-0-					-0-
07	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	83	1	1131	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	42	-0-	-1043	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	63	1	681	2	N	-0-					-0-
04	480	N	2260	-0-	1780	-0-	185	1	2075	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4456	-0-	1356	1356	360	1	4096	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6033	-0-	3033	4389	415	1	5618	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5019	-0-	1919	6308	345	1	4674	2	N	-0-					-0-
*08	11135	X	4827	-0-	-6308	-0-	342	1	4485	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	192	1	3444	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	3380	-0-	380	-0-	175	1	3205	2	N	-0-			-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	176	1	3240	2	N	-0-			-0-
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	151	1	3070	2	N	-0-			-0-
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	151	1	3184	2	N	-0-			-0-
*08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	149	1	3109	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	75	1	1344	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1405	-0-	85	-0-	73	1	1332	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	69	1	1263	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	58	1	1186	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	56	1	1179	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	57	1	1187	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

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

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

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

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	188	1	3492	2	N	-0-			-0-
04	1950	X	3424	-0-	1474	-0-	175	1	3249	2	N	-0-			-0-
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	159	1	3133	2	N	-0-			-0-
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	149	1	3095	2	N	-0-			-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	154	1	3262	2	N	-0-			-0-
*08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	154	1	3229	2	N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5004	-0-	-576	-0-	250	1	4754	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	4722	-0-	-588	-0-	242	1	4480	2	N	-0-			-0-
05	5270	X	4615	-0-	-655	-0-	232	1	4383	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	4440	-0-	-480	-0-	209	1	4231	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4577	-0-	-445	-0-	188	1	4389	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4499	-0-	-492	-0-	188	1	4311	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	356	1	6633	2	N	-0-			-0-
04	2730	X	6812	-0-	4082	-0-	343	1	6469	2	N	-0-			-0-
05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	345	1	6460	2	N	-0-			-0-
06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	284	1	5936	2	N	-0-			-0-
07	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	608	1	5485	2	N	-0-			-0-
*08	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	285	1	6406	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3875	X	3510	-0-	-365	-0-	178	1	3332	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3538	-0-	-212	-0-	177	1	3361	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3616	-0-	-259	-0-	182	1	3434	2	N	-0-					-0-
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	161	1	3366	2	N	-0-					-0-
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	163	1	3732	2	N	-0-					-0-
*08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	164	1	3673	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
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	86	1	955	2	Y	-0-					13
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	94	1	1057	2	Y	-0-					13
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	89	1	1126	2	Y	-0-					13
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	92	1	1056	2	Y	-0-					13
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	82	1	1093	2	Y	-0-					13
*08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	77	1	1019	2	Y	-0-					13

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	96	1	1590	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1643	-0-	173	-0-	93	1	1550	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	95	1	1568	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1533	-0-	-87	-0-	62	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	64	1	1560	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	64	1	1524	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
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	117	-0-	-183	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

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
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	32	1	392	2	N	-0-					-0-
04	630	N	516	-0-	-114	-0-	31	1	485	2	N	-0-					-0-
05	496	N	259	-0-	-237	-0-	12	1	247	2	N	-0-					-0-
06	420	N	20	-0-	-400	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	527	N	48	-0-	-479	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	2			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
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	89	1	2691	2	N	-0-					-0-
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	86	1	2582	2	N	-0-					-0-
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	90	1	2684	2	N	-0-					-0-
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	96	1	2568	2	N	-0-					-0-
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	91	1	2648	2	N	-0-					-0-
*08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	100	1	2578	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	8	1	1609	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	1505	-0-	905	-0-	8	1	1497	3	Y	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	9	1	1746	3	Y	-0-					-0-
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	9	1	1715	3	Y	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	12	1	1692	3	Y	-0-					-0-
*08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	9	1	1771	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					7
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					7
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					7
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	Y	-0-					7
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	213	3	Y	-0-					7
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					7

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

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

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	6	1	1164	3	Y	-0-					2
04	1110	N	1137	-0-	27	-0-	6	1	1131	3	Y	-0-					2
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-					2
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	6	1	1111	3	Y	-0-					2
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	8	1	1143	3	Y	-0-					2
*08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	6	1	1129	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	6	1	1214	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	6	1	1121	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	820	-0-	-350	-0-	4	1	807	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1209	N	986	-0-	-223	-0-	7	1	979	3	Y	-0-					-0-
*08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	7	1	1335	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	4	-0-	-3034	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	16 3	1 9	3146	3	Y	3					28
04	3180	X	2964	-0-	-216	-0-	15 53	1 9	2896	3	Y	48	48	1			28
05	3286	X	3255	-0-	-31	-0-	17 1	1 9	3237	3	Y	1	1	1			28
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	16	1	3059	3	Y	-0-					28
*07	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	21 17	1 9	2893	3	Y	15	33	1			10
08	3131	X	2778	-0-	-353	-0-	15 2	1 9	2761	3	Y	2	2	1			10

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
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	6	1	1133	3	Y	-0-					5
04	1050	N	1636	-0-	586	-0-	8 17	1 9	1611	3	Y	15					20
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	9 14	1 9	1667	3	Y	13					33
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	7 12	1 9	1362	3	Y	11	44	1			-0-
*07	1674	N	1351	-0-	-323	-0-	10 2	1 9	1339	3	Y	2	2	1			-0-
08	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	7	1	1286	3	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
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	181	1	5485	2	N	-0-					-0-
04	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	225	1	6766	2	N	-0-					-0-
05	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	173	1	5175	2	N	-0-					-0-
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	179	1	4787	2	N	-0-					-0-
07	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	170	1	4919	2	N	-0-					-0-
*08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	188	1	4861	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
03	6045	X	5949	-0-	-96	-0-	190	1	5759	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5688	-0-	-162	-0-	183	1	5505	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5749	-0-	-141	-0-	186	1	5563	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5366	-0-	-394	-0-	194	1	5172	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5753	-0-	-199	-0-	192	1	5561	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5687	-0-	-265	-0-	212	1	5475	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
03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	146	1	4418	2	N	-0-					-0-
04	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	140	1	4202	2	N	-0-					-0-
05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	142	1	4242	2	N	-0-					-0-
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	152	1	4055	2	N	-0-					-0-
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	143	1	4140	2	N	-0-					-0-
*08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	155	1	3999	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	103	1	1856	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	88	1	1614	2	N	-0-			-0-
05	2015	N	1591	-0-	-424	-0-	82	1	1509	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1407	-0-	-483	-0-	66	1	1341	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1433	-0-	-334	-0-	65	1	1368	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	72	1	1508	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

03	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	405	1	7546	2	N	-0-			-0-
04	7380	X	7316	-0-	-64	-0-	368	1	6948	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	2929	-0-	-5348	-0-	156	1	2773	2	N	-0-			-0-
06	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	510	1	10507	2	N	-0-			-0-
07	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-			-0-
*08	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	405	1	9142	2	N	-0-			-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

03	2294	N	1953	-0-	-341	-0-	95	1	1858	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	1790	-0-	-670	-0-	88	1	1702	2	N	-0-			-0-
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	95	1	1966	2	N	-0-			-0-
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	89	1	1874	2	N	-0-			-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	84	1	1906	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	94	1	1855	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
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-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	118	1	2209	2	N	-0-			-0-
04	360	N	2529	-0-	2169	-0-	125	1	2404	2	N	-0-			-0-
05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	149	1	2805	2	N	-0-			-0-
06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	132	1	2683	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3538	-0-	438	438	159	1	3379	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3502	-0-	402	840	150	1	3352	2	N	-0-			-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	155	1	2786	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	2434	-0-	-386	-0-	123	1	2311	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	2304	-0-	-455	-0-	116	1	2188	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	2395	-0-	-455	-0-	109	1	2286	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2520	-0-	-425	-0-	107	1	2413	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2408	-0-	-537	-0-	102	1	2306	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	4	1	786	2	N	-0-			-0-
							25	3							
04	720	N	751	-0-	31	-0-	4	1	724	2	N	-0-			-0-
							23	3							
05	930	N	837	-0-	-93	-0-	4	1	806	2	N	-0-			-0-
							27	3							
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	4	1	739	2	N	-0-			-0-
							21	3							
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	6	1	757	2	N	-0-			-0-
							23	3							
08	837	N	791	-0-	-46	-0-	4	1	760	2	N	-0-			-0-
							27	3							

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

03	7192	X	6836	-0-	-356	-0-	343	1	6493	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	6500	-0-	-310	-0-	332	1	6168	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	6595	-0-	-442	-0-	336	1	6259	2	N	-0-			-0-
06	6660	X	5906	-0-	-754	-0-	271	1	5635	2	N	-0-			-0-
07	6882	X	6108	-0-	-774	-0-	250	1	5858	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	6149	-0-	-702	-0-	252	1	5897	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

03	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	183	1	3426	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	3459	-0-	-171	-0-	174	1	3285	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	3371	-0-	-380	-0-	184	1	3187	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	3275	-0-	-355	-0-	150	1	3125	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			-0-
08	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	146	1	3308	2	N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	264	1	4970	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	4960	-0-	-80	-0-	251	1	4709	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	4979	-0-	-229	-0-	248	1	4731	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4771	-0-	-269	-0-	219	1	4552	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4814	-0-	-394	-0-	203	1	4611	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	4470	-0-	-738	-0-	188	1	4282	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	181	1	5503	2	N	-0-			-0-
04	5430	X	5024	-0-	-406	-0-	162	1	4862	2	N	-0-			-0-
05	5270	X	4932	-0-	-338	-0-	160	1	4772	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	4685	-0-	-805	-0-	169	1	4516	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	4859	-0-	-814	-0-	162	1	4697	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	4690	-0-	-983	-0-	175	1	4515	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

03	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	186	1	5649	2	N	-0-			-0-
04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	176	1	5287	2	N	-0-			-0-
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	183	1	5468	2	N	-0-			-0-
06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	194	1	5165	2	N	-0-			-0-
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	183	1	5297	2	N	-0-			-0-
*08	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	205	1	5287	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 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
03	2666	N	1312	-0-	-1354	-0-	734	1	578	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	3248	-0-	1178	-0-	438	1	2810	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2166	-0-	-500	-0-	70	1	2096	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	1503	-0-	-1077	-0-	54	1	1449	2	N	-0-					-0-
*07	2666	X	1424	-0-	-1242	-0-	47	1	1377	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	1198	-0-	-1468	-0-	45	1	1153	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

03	3565	X	3387	-0-	-178	-0-	108	1	3279	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3309	-0-	-141	-0-	106	1	3203	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3287	-0-	-154	-0-	106	1	3181	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3127	-0-	-203	-0-	113	1	3014	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	109	1	3145	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3173	-0-	-237	-0-	118	1	3055	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

03	4061	X	3743	-0-	-318	-0-	131	1	3612	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3211	-0-	-599	-0-	103	1	3108	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3467	-0-	-377	-0-	112	1	3355	2	N	-0-					-0-
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	132	1	3520	2	N	-0-					-0-
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	126	1	3645	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3635	-0-	-116	-0-	136	1	3499	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

03	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	366	1	11094	2	N	-0-					-0-
04	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	318	1	9577	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	9435	-0-	-1105	-0-	305	1	9130	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	8571	-0-	-1629	-0-	310	1	8261	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	8559	-0-	-1981	-0-	285	1	8274	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	8112	-0-	-2428	-0-	303	1	7809	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

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-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

03	5642	X	5384	-0-	-258	-0-	172	1	5212	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4834	-0-	-596	-0-	155	1	4679	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5173	-0-	-376	-0-	167	1	5006	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	3869	-0-	-1411	-0-	140	1	3729	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4320	-0-	-1074	-0-	144	1	4176	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4263	-0-	-1131	-0-	159	1	4104	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	127	1	3513	2	N	-0-					-0-
04	1710	X	3619	-0-	1909	-0-	116	1	3503	2	N	-0-					-0-
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	133	1	3989	2	N	-0-					-0-
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	132	1	3511	2	N	-0-					-0-
*07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	124	1	3607	2	N	-0-					-0-
*08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	132	1	3413	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
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	67	1	2044	2	N	-0-					-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	64	1	1924	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	66	1	1972	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	72	1	1909	2	N	-0-					-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	68	1	1983	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	75	1	1935	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
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	57	1	1721	2	N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	55	1	1656	2	N	-0-					-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	56	1	1672	2	N	-0-					-0-
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	62	1	1645	2	N	-0-					-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	57	1	1665	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	57	1	1466	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
03	9734	X	8985	-0-	-749	-0-	315	1	8670	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	8834	-0-	-496	-0-	284	1	8550	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8802	-0-	-591	-0-	285	1	8517	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8594	-0-	-406	-0-	310	1	8284	2	N	-0-					-0-
*07	9300	X	8732	-0-	-568	-0-	291	1	8441	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8317	-0-	-797	-0-	310	1	8007	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

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

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	6	1	1214	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	1183	-0-	763	-0-	6	1	1177	3	Y	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	702	-0-	-468	-0-	4	1	698	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	8	1	1118	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	811	-0-	-398	-0-	4	1	807	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2162	N	2043	-0-	-119	-0-	10	1	2033	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	1967	-0-	1187	-0-	10	1	1957	3	Y	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	10	1	2023	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	10	1	1904	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	14	1	1960	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	11	1	1975	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	182	1	5009	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	4905	-0-	2055	-0-	158	1	4747	2	N	-0-			-0-
05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	160	1	4770	2	N	-0-			-0-
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	177	1	4734	2	N	-0-			-0-
07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	163	1	4714	2	N	-0-			-0-
*08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	184	1	4757	2	N	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

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

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	8	1	1506	3	Y	-0-			-0-
04	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	7	1	1430	3	Y	-0-			-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	8	1	1532	3	Y	-0-			-0-
06	1470	N	1369	-0-	-101	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-			-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	12	1	1715	3	Y	-0-			-0-
*08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	9	1	1617	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

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
03	3100	N	2264	-0-	-836	4060	12	1	2252	3	Y	-0-			-0-
04	3000	N	2215	-0-	-785	3275	11	1	2204	3	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2208	-0-	-892	2383	11	1	2197	3	Y	-0-			-0-
06	3000	N	2102	-0-	-898	1485	11	1	2091	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2127	-0-	-973	512	15	1	2112	3	Y	-0-			-0-
*08	2942	N	2430	-0-	-512	-0-	13	1	2417	3	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
03	3100	N	2456	-0-	-644	3413	13	1	2443	3	Y	-0-			-0-
04	660	N	2324	-0-	1664	-0-	12	1	2312	3	Y	-0-			-0-
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	12	1	2399	3	Y	-0-			-0-
06	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	11	1	2195	3	Y	-0-			-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	17	1	2410	3	Y	-0-			-0-
*08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	12	1	2341	3	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	6	1	1149	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	2268	-0-	1698	-0-	12	1	2256	3	Y	-0-					-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	11	1	2196	3	Y	-0-					-0-
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	11	1	2153	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2155	-0-	-201	-0-	15	1	2140	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1913	-0-	-288	-0-	10	1	1903	3	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
03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	87	1	2652	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2445	-0-	-45	-0-	79	1	2366	2	N	-0-					-0-
05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	87	1	2605	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2557	-0-	-83	-0-	92	1	2465	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2703	-0-	-25	-0-	90	1	2613	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2723	-0-	-5	-0-	102	1	2621	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
03	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	7	1	1287	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1315	-0-	25	-0-	7	1	1308	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	7	1	1303	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	7	1	1243	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	9	1	1271	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	7	1	1270	3	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
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	3	1	636	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	642	-0-	12	-0-	3	1	639	3	Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	Y	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	3	1	649	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	4	1	611	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	611	-0-	-71	-0-	3	1	608	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2227	-0-	-873	-0-	71	1	2156	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2372	-0-	-628	-0-	76	1	2296	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2087	-0-	-1013	-0-	68	1	2019	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1981	-0-	-1019	-0-	72	1	1909	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2118	-0-	-703	-0-	71	1	2047	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	2045	-0-	-404	-0-	76	1	1969	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 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
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	107	1	3248	2	N	-0-					-0-
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	82	1	2476	2	N	-0-					-0-
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	79	1	2353	2	N	-0-					-0-
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	324	1	2049	2	N	-0-					-0-
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	135	1	3356	2	N	-0-					-0-
*08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	126	1	3240	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	32	1	985	2	N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	33	1	997	2	N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	31	1	939	2	N	-0-					-0-
06	990	N	920	-0-	-70	-0-	33	1	887	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	825	-0-	-229	-0-	28	1	797	2	N	-0-					-0-
08	961	N	738	-0-	-223	-0-	135	1	603	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
03	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	30	1	5917	3	Y	19					118
							21	9									
04	4290	X	6078	-0-	1788	-0-	30	1	5916	3	Y	120	190	1			48
							132	9									
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	27	1	5312	3	Y	-0-					48
06	6270	X	4918	-0-	-1352	-0-	25	1	4890	3	Y	3					51
							3	9									
*07	6479	X	5093	-0-	-1386	-0-	36	1	5055	3	Y	2					53
							2	9									
08	6293	X	4974	-0-	-1319	-0-	26	1	4948	3	Y	-0-					53

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
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	1718	-0-	998	-0-	9	1	1709	3	Y	-0-					-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	9	1	1759	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	8	1	1584	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	10	1	1416	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	10	1	1929	3	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
03	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	218	1	6626	2	N	-0-					-0-
04	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	228	1	6868	2	N	-0-					-0-
05	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	221	1	6607	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6298	-0-	-332	-0-	228	1	6070	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6863	-0-	-453	-0-	229	1	6634	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6532	-0-	-784	-0-	244	1	6288	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
03	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	7	1	1383	3	Y	10					20
							11	9									
04	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	7	1	1310	3	Y	6	21	1			5
							7	9									
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	7	1	1388	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1338	3	Y	24					31
							26	9									
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	10	1	1371	3	Y	11	37	1			5
							12	9									
08	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	7	1	1354	3	Y	11	2	1			14
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

03	6231	X	5966	-0-	-265	-0-	190	1	5776	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5712	-0-	-318	-0-	184	1	5528	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5791	-0-	-378	-0-	187	1	5604	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5574	-0-	-246	-0-	201	1	5373	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5656	-0-	-358	-0-	189	1	5467	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5571	-0-	-381	-0-	208	1	5363	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	72	1	1356	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1547	-0-	137	-0-	79	1	1468	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	69	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	65	1	1333	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	64	1	1300	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	62	1	1210	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2018 - PLUGGED 03/21/18

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

03	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	6	1	1076	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	60	-0-	-1230	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	10	1	1906	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	9	1	1791	3	N	-0-					-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	12	1	1722	3	N	-0-					-0-
*08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	10	1	1894	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	5	1	885	3	N	-0-					-0-
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	4	1	755	3	N	-0-					-0-
05	899	N	778	-0-	-121	-0-	4	1	774	3	N	-0-					-0-
06	870	N	706	-0-	-164	-0-	4	1	702	3	N	-0-					-0-
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	5	1	697	3	N	-0-					-0-
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	4	1	698	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	40	1	1110	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1148	-0-	38	-0-	37	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	931	-0-	-216	-0-	30	1	901	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	676	-0-	-434	-0-	24	1	652	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	953	-0-	-225	-0-	32	1	921	2	N	-0-					-0-
*08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	44	1	1133	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5890	-0-	-186	-0-	30	1	5860	3	N	-0-			-0-
04	5880	X	5583	-0-	-297	-0-	28	1	5555	3	N	-0-			-0-
05	6076	X	5706	-0-	-370	-0-	29	1	5677	3	N	-0-			-0-
06	5850	X	5484	-0-	-366	-0-	28	1	5456	3	N	-0-			-0-
07	6014	X	5602	-0-	-412	-0-	40	1	5562	3	N	-0-			-0-
08	5890	X	5637	-0-	-253	-0-	30	1	5607	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	204	1	6180	2	N	-0-			-0-
04	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	197	1	5937	2	N	-0-			-0-
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	200	1	5992	2	N	-0-			-0-
06	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	213	1	5679	2	N	-0-			-0-
07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	199	1	5765	2	N	-0-			-0-
*08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	219	1	5642	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
03	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	546	1	15047	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	11573	-0-	7493	-0-	372	1	11201	2	N	-0-			-0-
05	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	350	1	10458	2	N	-0-			-0-
06	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	339	1	9056	2	N	-0-			-0-
*07	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	304	1	8803	2	N	-0-			-0-
*08	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	324	1	8352	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
03	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	27	1	5353	3	Y	-0-			-0-
04	5100	X	5037	-0-	-63	-0-	26	1	5011	3	Y	-0-			-0-
05	5301	X	5045	-0-	-256	-0-	26	1	5019	3	Y	-0-			-0-
06	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	26	1	4978	3	Y	-0-			-0-
07	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	37	1	5120	3	Y	-0-			-0-
*08	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	28	1	5269	3	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
03	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	9	1	1769	3	N	-0-			-0-
04	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	9	1	1680	3	N	-0-			-0-
05	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	9	1	1712	3	N	-0-			-0-
06	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	8	1	1612	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	12	1	1649	3	N	-0-			-0-
08	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	9	1	1630	3	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
03	7347	X	6947	-0-	-400	-0-	35	1	6912	3	Y	-0-			-0-
04	7110	X	6619	-0-	-491	-0-	34	1	6585	3	Y	-0-			-0-
05	7161	X	6663	-0-	-498	-0-	34	1	6629	3	Y	-0-			-0-
06	6780	X	6114	-0-	-666	-0-	32	1	6082	3	Y	-0-			-0-
07	7006	X	6409	-0-	-597	-0-	46	1	6363	3	Y	-0-			-0-
08	6944	X	6743	-0-	-201	-0-	36	1	6707	3	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
03	4030	X	3943	-0-	-87	-0-	20	1	3923	3	Y	-0-			-0-
04	3900	X	3793	-0-	-107	-0-	19	1	3774	3	Y	-0-			-0-
05	3999	X	3919	-0-	-80	-0-	20	1	3899	3	Y	-0-			-0-
06	3870	X	3800	-0-	-70	-0-	20	1	3780	3	Y	-0-			-0-
07	3999	X	3894	-0-	-105	-0-	28	1	3866	3	Y	-0-			-0-
08	3937	X	3788	-0-	-149	-0-	20	1	3768	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	10	1	1949	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1888	-0-	-2	-0-	10	1	1878	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	10	1	1917	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	10	1	1822	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	13	1	1870	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	10	1	1878	3	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
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-

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
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	64	1	1766	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1520	-0-	-250	-0-	49	1	1471	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1517	-0-	-281	-0-	49	1	1468	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1415	-0-	-295	-0-	51	1	1364	2	Y	-0-					-0-
*07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	54	1	1571	2	Y	-0-					-0-
*08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	64	1	1658	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
03	3007	X	2836	-0-	-171	-0-	14	1	2822	3	N	-0-					7
04	2910	X	5410	-0-	2500	-0-	27	1	5383	3	N	-0-					7
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	31	1	6103	3	N	-0-					7
06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	33	1	6310	3	N	-0-					7
07	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	45	1	6216	3	N	-0-					7
*08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	30	1	5624	3	N	-0-					7

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
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	6	1	1256	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	1189	-0-	1099	-0-	6	1	1183	3	Y	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	6	1	1138	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	972	-0-	-198	-0-	5	1	967	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	8	1	1111	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	6	1	1069	3	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
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	4	1	784	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	747	-0-	717	-0-	4	1	743	3	Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	4	1	747	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	702	-0-	-48	-0-	4	1	698	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	754	-0-	-21	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					-0-
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	4	1	795	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	43450	X	12653	-0-	-30797	-0-	443	1	12210	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	5149	-0-	3049	-0-	166	1	4983	2	N	-0-					-0-
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	155	1	4644	2	N	-0-					-0-
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	126	1	3362	2	N	-0-					-0-
*07	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	314	1	2491	2	N	-0-					-0-
*08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	430	1	3131	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3045	N	2175	-0-	-870	-0-	11	1	2164	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	2168	-0-	338	-0-	11	1	2157	3	Y	-0-					-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	11	1	2166	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1795	-0-	-305	-0-	9	1	1786	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2090	-0-	-142	-0-	15	1	2075	3	Y	-0-					-0-
*08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	12	1	2333	3	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
03	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	6	1	1209	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	6	1	1180	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	6	1	1232	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	6	1	1224	3	Y	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	9	1	1255	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	6	1	1212	3	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
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-

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
03	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	9	1	1803	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	1446	-0-	-654	-0-	7	1	1439	3	N	-0-					-0-
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	12	1	2340	3	N	-0-					-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	10	1	1872	3	N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	11	1	1493	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	1570	-0-	-786	-0-	8	1	1562	3	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
03	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	8	1	1609	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	8	1	1543	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	8	1	1574	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	8	1	1466	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	11	1	1534	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	8	1	1525	3	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
03	1023	N	367	-0-	-656	-0-	2	1	365	3	Y	-0-					40
04	480	N	541	-0-	61	-0-	3	1	538	3	Y	-0-					40
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	8	1	1593	3	Y	-0-					40
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	7	1	1429	3	Y	-0-					40
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	10	1	1381	3	Y	-0-					40
*08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	7	1	1339	3	Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	5053	X	4965	-0-	-88	-0-	25	1	4940	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4772	-0-	-118	-0-	24	1	4748	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4802	-0-	-220	-0-	25	1	4777	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4618	-0-	-212	-0-	24	1	4594	3	Y	-0-					-0-
*07	4991	X	4722	-0-	-269	-0-	34	1	4688	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4648	-0-	-312	-0-	25	1	4623	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	472	1	13007	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	10866	-0-	8976	-0-	349	1	10517	2	N	-0-					-0-
05	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	348	1	10402	2	N	-0-					-0-
06	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	362	1	9669	2	N	-0-					-0-
*07	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	335	1	9712	2	N	-0-					-0-
*08	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	363	1	9354	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
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	15	1	2986	3	N	1					19
							1	9									
04	2580	X	2819	-0-	239	-0-	14	1	2805	3	N	-0-					19
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	15	1	2855	3	N	-0-					19
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	14	1	2763	3	N	-0-					19
07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	21	1	2855	3	N	-0-					19
*08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	15	1	2879	3	N	-0-					19

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
03	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	9	1	1682	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	53	-0-	-1657	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	7	1	1381	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	8	1	1459	3	N	-0-					-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	11	1	1520	3	N	-0-					-0-
*08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	8	1	1431	3	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
03	3100	N	2411	-0-	-689	2863	12	1	2399	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	32	-0-	-928	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	9	1	1762	3	Y	-0-					-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	9	1	1754	3	Y	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					-0-
*08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	10	1	1861	3	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
03	744	N	670	-0-	-74	-0-	3	1	667	3	N	-0-					-0-
04	720	N	27	-0-	-693	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
05	806	N	733	-0-	-73	-0-	4	1	729	3	N	-0-					-0-
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	3	1	622	3	N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	4	1	547	3	N	-0-					-0-
08	744	N	487	-0-	-257	-0-	3	1	484	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	25	1	4871	3	Y	-0-			-0-
04	1800	X	167	-0-	-1633	-0-	23	1	144	3	Y	-0-			-0-
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	24	1	4666	3	Y	-0-			-0-
06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	25	1	4873	3	Y	-0-			-0-
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	36	1	5010	3	Y	-0-			-0-
*08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	25	1	4712	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

03	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	10	1	1979	3	N	-0-			-0-
04	900	X	78	-0-	-822	-0-	11	1	67	3	N	-0-			-0-
05	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	12	1	2335	3	N	-0-			-0-
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	11	1	2146	3	N	-0-			-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	15	1	2145	3	N	-0-			-0-
*08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	12	1	2304	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

03	6510	X	6040	-0-	-470	-0-	31	1	6009	3	Y	-0-			-0-
04	6300	X	5825	-0-	-475	-0-	30	1	5795	3	Y	-0-			-0-
05	6510	X	6207	-0-	-303	-0-	32	1	6175	3	Y	-0-			-0-
06	5880	X	5760	-0-	-120	-0-	30	1	5730	3	Y	-0-			-0-
07	6076	X	5670	-0-	-406	-0-	41	1	5629	3	Y	-0-			-0-
08	6076	X	5578	-0-	-498	-0-	29	1	5549	3	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

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-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	26	1	5046	3	Y	-0-			-0-
04	1770	X	182	-0-	-1588	-0-	26	1	156	3	Y	-0-			-0-
05	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	27	1	5351	3	Y	-0-			-0-
06	5100	X	5049	-0-	-51	-0-	26	1	5023	3	Y	-0-			-0-
07	5177	X	5075	-0-	-102	-0-	36	1	5039	3	Y	-0-			-0-
08	5301	X	4883	-0-	-418	-0-	26	1	4857	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

03	T. A.		5957	-0-	5957	11631	30	1	5927	3	N	-0-			-0-
04	11710	X	79	-0-	-11631	-0-	11	1	68	3	N	-0-			-0-
05	1054	X	505	-0-	-549	-0-	3	1	502	3	N	-0-			-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

03	3317	X	2756	-0-	-561	-0-	14	1	2742	3	Y	-0-					22
04	2670	X	2785	-0-	115	-0-	14	1	2771	3	Y	-0-					22
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	15	1	2935	3	Y	-0-					22
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	15	1	2891	3	Y	-0-					22
*07	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	22	1	3011	3	Y	10	32	1			-0-
							11	9									
*08	3100	N	3225	-0-	125	125	17	1	3206	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

03	589	N	547	-0-	-42	-0-	3	1	544	3	N	-0-					-0-
04	540	N	456	-0-	-84	-0-	2	1	454	3	N	-0-					-0-
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	3	1	478	3	N	-0-					-0-
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	2	1	465	3	N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	3	1	452	3	N	-0-					-0-
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	3	1	465	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

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

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

03	3286	X	3065	-0-	-221	-0-	16	1	3049	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3089	-0-	-61	-0-	16	1	3073	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	16	1	3188	3	Y	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	16	1	2994	3	Y	-0-					-0-
*07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	22	1	3042	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	1165	-0-	-1780	-0-	6	1	1159	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	5	1	926	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	935	-0-	215	-0-	5	1	930	3	Y	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	5	1	1009	3	Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	5	1	986	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	402	-0-	-404	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
*08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	5	1	954	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	7	1	1374	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	1340	-0-	560	-0-	7	1	1333	3	Y	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	7	1	1394	3	Y	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	477	-0-	-887	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					-0-
*08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	9	1	1678	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2410	-0-	-225	-0-	12	1	2398	3	N	-0-					-0-
04	2550	X	79	-0-	-2471	-0-	11	1	68	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2439	-0-	-134	-0-	12	1	2427	3	N	-0-					-0-
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	12	1	2365	3	N	-0-					-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	16	1	2207	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	2171	-0-	-278	-0-	11	1	2160	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	7	1	1404	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	928	-0-	-272	-0-	5	1	923	3	N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	7	1	1298	3	N	-0-					-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	8	1	1494	3	N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	7	1	959	3	N	-0-					-0-
*08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	9	1	1690	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	7	1	1356	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1334	-0-	104	-0-	7	1	1327	3	Y	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	189	-0-	-1175	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1015	-0-	-318	-0-	5	1	1010	3	Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	149	1	1647	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1672	-0-	322	-0-	137	1	1535	2	Y	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	132	1	1667	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	135	1	1555	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	119	1	1581	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	121	1	1601	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4396	-0-	-68	-0-	365	1	4031	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	4172	-0-	32	-0-	341	1	3831	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4149	-0-	-129	-0-	305	1	3844	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	4077	-0-	-183	-0-	326	1	3751	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4034	-0-	-368	-0-	282	1	3752	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4248	-0-	-154	-0-	299	1	3949	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4186	-0-	-712	-0-	21	1	4165	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4396	-0-	-344	-0-	22	1	4374	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4401	-0-	-497	-0-	22	1	4379	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4105	-0-	-515	-0-	21	1	4084	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4029	-0-	-745	-0-	29	1	4000	3	Y	-0-					-0-
08	4557	X	3887	-0-	-670	-0-	21	1	3866	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

03	7471	X	6780	-0-	-691	-0-	682	1	6098	3	Y	-0-					-0-
04	7230	X	7738	-0-	508	-0-	666	1	7072	3	Y	-0-					-0-
05	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	693	1	8124	3	Y	-0-					-0-
06	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	667	1	7168	3	Y	-0-					-0-
07	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	705	1	7521	3	Y	-0-					-0-
*08	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	690	1	7307	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	19	1	3700	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3568	-0-	208	-0-	18	1	3550	3	Y	-0-					-0-
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	18	1	3585	3	Y	-0-					-0-
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	19	1	3582	3	Y	-0-					-0-
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	27	1	3686	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3500	-0-	-189	-0-	18	1	3482	3	Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

03	496	N	321	-0-	-175	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	499	-0-	109	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	4	1	712	3	Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	4	1	666	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	4	1	682	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

03	775	N	759	-0-	-16	-0-	4	1	755	3	N	-0-					-0-
04	720	N	731	-0-	11	-0-	4	1	727	3	N	-0-					-0-
05	775	N	747	-0-	-28	-0-	4	1	743	3	N	-0-					-0-
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	4	1	700	3	N	-0-					-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	5	1	698	3	N	-0-					-0-
08	744	N	702	-0-	-42	-0-	4	1	698	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	4	1	721	3	N	-0-					-0-
04	660	N	567	-0-	-93	-0-	3	1	564	3	N	-0-					-0-
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	3	1	646	3	N	-0-					-0-
06	690	N	634	-0-	-56	-0-	3	1	631	3	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	5	1	660	3	N	-0-					-0-
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	416	1	8547	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	7712	-0-	3182	-0-	397	1	7315	3	N	-0-					-0-
05	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	410	1	7487	3	N	-0-					-0-
06	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	390	1	5703	3	N	-0-					-0-
*07	5208	X	5138	-0-	-70	-0-	406	1	4732	3	N	-0-					-0-
08	5208	X	4566	-0-	-642	-0-	394	1	4172	3	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
03	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	8	1	1591	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	8	1	1517	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	8	1	1478	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1351	-0-	-179	-0-	7	1	1344	3	Y	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	12	1	1605	3	Y	-0-					-0-
*08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	9	1	1663	3	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
03	2790	X	2599	-0-	-191	-0-	217	1	2382	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	230	1	2352	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	229	1	2426	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2117	-0-	-433	-0-	171	1	1946	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2363	-0-	-303	-0-	170	1	2193	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	1424	-0-	-1242	-0-	100	1	1324	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
03	2015	X	1966	-0-	-49	-0-	164	1	1802	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	1856	-0-	-64	-0-	165	1	1691	2	N	-0-					-0-
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	170	1	1791	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	147	1	1671	2	N	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	142	1	1825	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1189	-0-	-764	-0-	83	1	1106	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 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
03	4061	X	2813	-0-	-1248	-0-	14	1	2799	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	4941	-0-	1011	-0-	25	1	4916	3	Y	-0-					-0-
05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	24	1	4662	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3974	-0-	-76	-0-	21	1	3953	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4171	-0-	-758	-0-	30	1	4141	3	Y	-0-					-0-
08	4929	X	3985	-0-	-944	-0-	21	1	3964	3	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
03	1116	N	459	-0-	-657	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	192	1	3635	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3700	-0-	-170	-0-	187	1	3513	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3166	-0-	-833	-0-	157	1	3009	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3665	-0-	-205	-0-	160	1	3505	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3704	-0-	-171	-0-	161	1	3543	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3622	-0-	-191	-0-	161	1	3461	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
03	4371	X	3565	-0-	-806	-0-	18	1	3547	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3562	-0-	-668	-0-	18	1	3544	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3542	-0-	-643	-0-	18	1	3524	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3393	-0-	-87	-0-	18	1	3375	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3541	-0-	-55	-0-	25	1	3516	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	18	1	3351	3	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
03	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	186	1	5629	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4886	-0-	-394	-0-	157	1	4729	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	4552	-0-	-1400	-0-	147	1	4405	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	4133	-0-	-1627	-0-	149	1	3984	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	4042	-0-	-1910	-0-	135	1	3907	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	3825	-0-	-2003	-0-	143	1	3682	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 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
03	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	45	1	1244	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	442	-0-	-818	-0-	14	1	428	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	52	-0-	-1281	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	509	-0-	-751	-0-	18	1	491	2	N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	2	N	-0-					-0-
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	18	1	456	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	19	1	3673	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3534	-0-	-36	-0-	18	1	3516	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3635	-0-	-54	-0-	19	1	3616	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3505	-0-	-65	-0-	18	1	3487	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	25	1	3482	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3509	-0-	-180	-0-	19	1	3490	3	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
03	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	24	1	4617	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4645	-0-	295	-0-	24	1	4621	3	Y	-0-					-0-
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	23	1	4502	3	Y	-0-					-0-
06	4500	X	4290	-0-	-210	-0-	22	1	4268	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4345	-0-	-460	-0-	31	1	4314	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4331	-0-	-474	-0-	23	1	4308	3	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
03	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	62	1	1872	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1501	-0-	-389	-0-	48	1	1453	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1368	-0-	-616	-0-	44	1	1324	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	60	1	1589	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	520	-0-	-1030	-0-	520	1			N	-0-					-0-
*08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	111	1	1829	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	7	1	1411	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1339	-0-	169	-0-	7	1	1332	3	Y	-0-			-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	7	1	1338	3	Y	-0-			-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	7	1	1305	3	Y	-0-			-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	10	1	1362	3	Y	-0-			-0-
08	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	7	1	1268	3	Y	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

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-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	33	1	6364	3	N	-0-			-0-
04	2670	X	5980	-0-	3310	-0-	30	1	5950	3	N	-0-			-0-
05	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	31	1	6093	3	N	-0-			-0-
06	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	30	1	5754	3	N	-0-			-0-
07	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	42	1	5778	3	N	-0-			-0-
*08	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	31	1	5766	3	N	-0-			-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

03	4557	X	4481	-0-	-76	-0-	23	1	4458	3	Y	-0-			-0-
04	4410	X	3824	-0-	-586	-0-	19	1	3805	3	Y	-0-			-0-
05	4588	X	3910	-0-	-678	-0-	20	1	3890	3	Y	-0-			-0-
06	4440	X	3752	-0-	-688	-0-	19	1	3733	3	Y	-0-			-0-
07	4588	X	3843	-0-	-745	-0-	27	1	3816	3	Y	-0-			-0-
08	4495	X	3788	-0-	-707	-0-	20	1	3768	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

03	5828	X	5818	-0-	-10	-0-	30	1	5788	3	Y	-0-			-0-
04	5640	X	5695	-0-	55	-0-	29	1	5666	3	Y	-0-			-0-
05	5890	X	5736	-0-	-154	-0-	29	1	5707	3	Y	-0-			-0-
06	5700	X	5563	-0-	-137	-0-	29	1	5534	3	Y	-0-			-0-
07	5890	X	5690	-0-	-200	-0-	41	1	5649	3	Y	-0-			-0-
08	5890	X	5623	-0-	-267	-0-	30	1	5593	3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

03	3100	N	2734	-0-	-366	4364	14	1	2720	3	Y	-0-			-0-
04	2520	N	2361	-0-	-159	-0-	12	1	2349	3	Y	-0-			-0-
05	2573	N	2084	-0-	-489	-0-	11	1	2073	3	Y	-0-			-0-
06	2520	N	1731	-0-	-789	-0-	9	1	1722	3	Y	-0-			-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	18	1	2467	3	Y	-0-			-0-
*08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	14	1	2597	3	Y	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

03	3162	X	2984	-0-	-178	-0-	15	1	2969	3	Y	-0-			-0-
04	2970	X	2591	-0-	-379	-0-	13	1	2578	3	Y	-0-			-0-
05	3069	X	2767	-0-	-302	-0-	14	1	2753	3	Y	-0-			-0-
06	2910	X	2735	-0-	-175	-0-	14	1	2721	3	Y	-0-			-0-
07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	20	1	2765	3	Y	-0-			-0-
08	2759	N	2670	-0-	-89	-0-	14	1	2656	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	260	1	7167	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	6593	-0-	3653	-0-	212	1	6381	2	N	-0-					-0-
05	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	230	1	6874	2	N	-0-					-0-
06	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	242	1	6458	2	N	-0-					-0-
*07	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	235	1	6802	2	N	-0-					-0-
*08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	255	1	6588	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
03	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	35	1	6815	3	Y	-0-					-0-
04	2310	X	233	-0-	-2077	-0-	33	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	33	1	6506	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	6330	-0-	-120	-0-	33	1	6297	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	6372	-0-	-293	-0-	46	1	6326	3	Y	-0-					-0-
08	6665	X	6478	-0-	-187	-0-	34	1	6444	3	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
03	3906	X	3713	-0-	-193	-0-	130	1	3583	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	4001	-0-	281	-0-	129	1	3872	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3699	-0-	-83	-0-	120	1	3579	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3354	-0-	-246	-0-	121	1	3233	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3510	-0-	-613	-0-	117	1	3393	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3640	-0-	-483	-0-	136	1	3504	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
03	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	11	1	2162	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1883	-0-	-277	-0-	10	1	1873	3	Y	-0-					-0-
05	2232	N	785	-0-	-1447	-0-	4	1	781	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1713	-0-	-387	-0-	9	1	1704	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3628	-0-	528	528	26	1	3602	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3445	-0-	345	873	18	1	3427	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	94	1	2597	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	2158	-0-	-92	-0-	69	1	2089	2	N	-0-					-0-
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	92	1	2740	2	N	-0-					-0-
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	98	1	2624	2	N	-0-					-0-
*07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	85	1	2470	2	N	-0-					-0-
*08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	101	1	2593	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
03	4402	X	4199	-0-	-203	-0-	147	1	4052	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4891	-0-	661	-0-	157	1	4734	2	N	-0-					-0-
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	176	1	5257	2	N	-0-					-0-
06	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	199	1	5318	2	N	-0-					-0-
*07	5053	X	4747	-0-	-306	-0-	158	1	4589	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4508	-0-	-576	-0-	168	1	4340	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	108	1	2970	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	3213	-0-	123	-0-	103	1	3110	2	N	-0-					-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	111	1	3305	2	N	-0-					-0-
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	120	1	3206	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3315	-0-	-2	-0-	111	1	3204	2	N	-0-					-0-
*08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	128	1	3309	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4278	X	3566	-0-	-712	-0-	125	1	3441	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	4056	-0-	-84	-0-	130	1	3926	2	N	-0-					-0-
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	131	1	3902	2	N	-0-					-0-
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	141	1	3771	2	N	-0-					-0-
*07	4185	X	3921	-0-	-264	-0-	131	1	3790	2	N	-0-					-0-
*08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	157	1	4040	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
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	24	1	4790	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4545	-0-	135	-0-	23	1	4522	3	Y	-0-					-0-
05	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	24	1	4685	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4505	-0-	-175	-0-	23	1	4482	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4637	-0-	-199	-0-	33	1	4604	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4563	-0-	-242	-0-	24	1	4539	3	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
03	2945	X	2722	-0-	-223	-0-	95	1	2627	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2182	-0-	-668	-0-	70	1	2112	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	82	1	2462	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2519	-0-	-151	-0-	91	1	2428	2	N	-0-					-0-
*07	2759	X	2736	-0-	-23	-0-	91	1	2645	2	N	-0-					-0-
*08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	104	1	2678	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
03	2325	N	1759	-0-	-566	-0-	62	1	1697	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	2505	-0-	795	-0-	81	1	2424	2	N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	69	1	2053	2	N	-0-					-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	90	1	2408	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2420	-0-	-184	-0-	81	1	2339	2	N	-0-					-0-
*08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	98	1	2517	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	61	1	1843	2	N	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	56	1	1685	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	63	1	1888	2	N	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	67	1	1799	2	N	-0-					-0-
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	67	1	1956	2	N	-0-					-0-
*08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	74	1	1900	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 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
03	3999	X	3491	-0-	-508	-0-	122	1	3369	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3468	-0-	-402	-0-	112	1	3356	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3382	-0-	-245	-0-	110	1	3272	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3372	-0-	-138	-0-	122	1	3250	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3285	-0-	-342	-0-	110	1	3175	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3385	-0-	-211	-0-	126	1	3259	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
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	15	1	2874	3	N	-0-					-0-
04	750	X	79	-0-	-671	-0-	11	1	68	3	N	-0-					-0-
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	15	1	2847	3	N	-0-					-0-
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	15	1	2825	3	N	-0-					-0-
07	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	17	1	2396	3	N	-0-					-0-
*08	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	16	1	3007	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4588	X	4367	-0-	-221	-0-	22	1	4345	3	N	-0-			20
04	4440	X	4185	-0-	-255	-0-	21	1	4164	3	N	-0-			20
05	4526	X	4217	-0-	-309	-0-	22	1	4195	3	N	-0-			20
06	4380	X	4111	-0-	-269	-0-	21	1	4090	3	N	-0-			20
07	4526	X	4112	-0-	-414	-0-	29	1	4083	3	N	-0-			20
08	4371	X	4019	-0-	-352	-0-	21	1	3998	3	N	-0-			20

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

03	9083	X	8173	-0-	-910	-0-	42	1	8131	3	N	-0-			-0-
04	8790	X	7776	-0-	-1014	-0-	39	1	7737	3	N	-0-			-0-
05	8494	X	7949	-0-	-545	-0-	41	1	7908	3	N	-0-			-0-
06	8220	X	7470	-0-	-750	-0-	39	1	7431	3	N	-0-			-0-
07	8494	X	7679	-0-	-815	-0-	55	1	7624	3	N	-0-			-0-
08	8184	X	7508	-0-	-676	-0-	40	1	7468	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

03	1488	X	129	-0-	-1359	-0-	4	1	125	2	N	-0-			-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	139	1	2594	2	N	-0-			-0-
04	2550	N	2476	-0-	-74	-0-	125	1	2351	2	N	-0-			-0-
05	2635	N	1990	-0-	-645	-0-	101	1	1889	2	N	-0-			-0-
06	2550	N	2345	-0-	-205	-0-	97	1	2248	2	N	-0-			-0-
07	2573	N	2401	-0-	-172	-0-	97	1	2304	2	N	-0-			-0-
*08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	97	1	2290	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	107	1	2000	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	1977	-0-	-183	-0-	94	1	1883	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	101	1	1956	2	N	-0-			-0-
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	97	1	2172	2	N	-0-			-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	96	1	1996	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	93	1	1871	2	N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	345	1	3816	2	Y	-0-			-0-
04	3690	X	4026	-0-	336	-0-	329	1	3697	2	Y	-0-			-0-
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	299	1	3760	2	Y	-0-			-0-
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	312	1	3594	2	Y	-0-			-0-
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	276	1	3670	2	Y	-0-			-0-
*08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	272	1	3591	2	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

03	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	170	1	1884	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	2001	-0-	21	-0-	164	1	1837	2	N	-0-			-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	159	1	1995	2	N	-0-			-0-
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	166	1	1907	2	N	-0-			-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	148	1	1974	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	150	1	1979	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	397	1	4384	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4513	-0-	253	-0-	369	1	4144	2	Y	-0-					-0-
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	337	1	4245	2	Y	-0-					-0-
06	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	347	1	3994	2	Y	-0-					-0-
07	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	308	1	4106	2	Y	-0-					-0-
*08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	310	1	4104	2	Y	-0-					-0-

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 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
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	148	1	2808	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	3070	-0-	1120	-0-	156	1	2914	2	N	-0-					-0-
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	162	1	3054	2	N	-0-					-0-
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	90	1	1928	2	N	-0-					-0-
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	122	1	2741	2	N	-0-					-0-
*08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	116	1	2631	2	N	-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
03	806	N	694	-0-	-112	-0-	32	1	662	2	N	-0-					-0-
04	750	N	674	-0-	-76	-0-	31	1	643	2	N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	2	N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	N	-0-					-0-
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	32	1	630	2	N	-0-					-0-
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	32	1	610	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
03	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	97	1	1925	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	97	1	1893	2	N	-0-					-0-
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	130	1	2441	2	N	-0-					-0-
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	125	1	2454	2	N	-0-					-0-
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	97	1	2303	2	N	-0-					-0-
*08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	97	1	2191	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
03	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	147	1	2754	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2993	-0-	53	-0-	152	1	2841	2	N	-0-					-0-
05	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	363	1	6825	2	N	-0-					-0-
06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	253	1	5266	2	N	-0-					-0-
07	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	266	1	5948	2	N	-0-					-0-
*08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	231	1	5305	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
03	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	153	1	2848	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	2899	-0-	1609	-0-	145	1	2754	2	N	-0-					-0-
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	140	1	2646	2	N	-0-					-0-
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	113	1	2354	2	N	-0-					-0-
07	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	124	1	2801	2	N	-0-					-0-
*08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	121	1	2720	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 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
03	3968	X	3480	-0-	-488	-0-	178	1	3302	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2678	-0-	-1132	-0-	135	1	2543	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2612	-0-	-1263	-0-	132	1	2480	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	2203	-0-	-1487	-0-	100	1	2103	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3026	-0-	-756	-0-	129	1	2897	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3307	-0-	-165	-0-	141	1	3166	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	50	1	1371	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	43	1	1294	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	44	1	1327	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	49	1	1299	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	45	1	1304	2	N	-0-					-0-
*08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	51	1	1328	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
03	2790	N	2482	-0-	-308	-0-	79	1	2403	2	N	-0-					-0-
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	81	1	2424	2	N	-0-					-0-
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	84	1	2502	2	N	-0-					-0-
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	100	1	2661	2	N	-0-					-0-
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	93	1	2687	2	N	-0-					-0-
*08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	103	1	2667	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
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	168	1	4639	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	3984	-0-	1344	-0-	128	1	3856	2	N	-0-					-0-
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	135	1	4040	2	N	-0-					-0-
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	144	1	3850	2	N	-0-					-0-
*07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	135	1	3916	2	N	-0-					-0-
*08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	150	1	3862	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	27	1	755	2	N	-0-					-0-
04	750	N	766	-0-	16	-0-	25	1	741	2	N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	25	1	758	2	N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	29	1	762	2	N	-0-					-0-
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	26	1	738	2	N	-0-					-0-
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	27	1	700	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
*03	2883	X	2815	-0-	-68	-0-	90	1	2725	2	N	-0-					-0-
*04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	94	1	2833	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2528	-0-	-355	-0-	82	1	2446	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	94	1	2508	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	93	1	2683	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2658	-0-	-225	-0-	99	1	2559	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
03	5766	X	5443	-0-	-323	-0-	191	1	5252	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5104	-0-	-476	-0-	164	1	4940	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5285	-0-	-481	-0-	171	1	5114	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5172	-0-	-408	-0-	187	1	4985	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5355	-0-	-411	-0-	179	1	5176	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5196	-0-	-260	-0-	194	1	5002	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4137	-0-	-451	-0-	145	1	3992	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4113	-0-	-327	-0-	132	1	3981	2	N	-0-					-0-
05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	139	1	4156	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	4034	-0-	-76	-0-	146	1	3888	2	N	-0-					-0-
*07	4247	X	4103	-0-	-144	-0-	137	1	3966	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3769	-0-	-540	-0-	141	1	3628	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	791	-0-	-108	-0-	28	1	763	2	N	-0-					-0-
04	780	N	832	-0-	52	-0-	27	1	805	2	N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	26	1	788	2	N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	35	1	940	2	N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	N	-0-					-0-
08	806	N	748	-0-	-58	-0-	28	1	720	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4800	-0-	-439	-0-	24	1	4776	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4543	-0-	-527	-0-	23	1	4520	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4677	-0-	-345	-0-	24	1	4653	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	4460	-0-	-310	-0-	23	1	4437	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4569	-0-	-329	-0-	33	1	4536	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4622	-0-	-183	-0-	24	1	4598	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	6	1	1231	3	N	-0-					-0-
04	630	N	1069	-0-	439	-0-	5	1	1064	3	N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	3	N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	6	1	1218	3	N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	9	1	1224	3	N	-0-					-0-
*08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	9	1	1730	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	34	1	1025	2	N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	35	1	1048	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	36	1	1074	2	N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	43	1	1139	2	N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	40	1	1158	2	N	-0-					-0-
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	44	1	1141	2	N	-0-					-0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2619	-0-	-481	4631	18 8	1 9	2593	3	Y	7					24
04	2520	N	2534	-0-	14	-0-	17 18	1 9	2499	3	Y	16					40
05	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	18 1	1 9	2598	3	Y	1	41	1			-0-
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	2590	3	Y	2	2	1			-0-
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	26 36	1 9	2680	3	Y	33					33
*08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	19 15	1 9	2667	3	Y	14					47

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	134	1	3693	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	3905	-0-	995	-0-	126	1	3779	2	N	-0-					-0-
05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	129	1	3868	2	N	-0-					-0-
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	139	1	3695	2	N	-0-					-0-
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	122	1	3544	2	N	-0-					-0-
*08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	183	1	4716	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	4	1	705	3	N	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	3	1	609	3	N	-0-					-0-
05	744	N	640	-0-	-104	-0-	3	1	637	3	N	-0-					-0-
06	690	N	579	-0-	-111	-0-	3	1	576	3	N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	5	1	632	3	N	-0-					-0-
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	3	1	611	3	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
03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	6	1	1096	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1064	-0-	14	-0-	5	1	1059	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	6	1	1094	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	6	1	1059	3	N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	8	1	1087	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	6	1	1065	3	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
03	2139	X	1772	-0-	-367	-0-	62	1	1710	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1910	-0-	-40	-0-	61	1	1849	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	57	1	1689	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	58	1	1538	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1269	-0-	-715	-0-	42	1	1227	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	60	-0-	-1676	-0-	2	1	58	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
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	7	1	1399	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1200	N	1373	-0-	173	-0-	7	1	1366	3	Y	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	7	1	1269	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	9	1	1254	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	7	1	1258	3	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
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	3	1	539	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	530	-0-	20	-0-	3	1	524	3	Y	3					3
							3	9									
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	3	1	541	3	Y	4					7
							4	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					7
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	4	1	516	3	Y	-0-					7
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					7

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
03	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	103	1	2832	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2828	-0-	-202	-0-	91	1	2737	2	N	-0-					-0-
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	105	1	3140	2	N	-0-					-0-
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	112	1	2982	2	N	-0-					-0-
*07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	103	1	2974	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2490	-0-	-765	-0-	93	1	2397	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	123	1	3395	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3232	-0-	-68	-0-	104	1	3128	2	Y	-0-					-0-
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	127	1	3804	2	Y	-0-					-0-
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	153	1	4079	2	Y	-0-					-0-
*07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	144	1	4182	2	Y	-0-					-0-
*08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	146	1	3773	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	92	1	2540	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2197	-0-	-323	-0-	71	1	2126	2	N	-0-					-0-
05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	97	1	2912	2	N	-0-					-0-
06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	105	1	2799	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3101	-0-	1	1	103	1	2998	2	N	-0-					-0-
*08	2938	N	2937	-0-	-1	-0-	110	1	2827	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
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	2	1	373	3	N	-0-					-0-
04	330	N	614	-0-	284	-0-	3	1	611	3	N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	3	1	635	3	N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	3	N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	N	-0-					-0-
*08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	735	3	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
03	1240	N	988	-0-	-252	-0-	5	1	983	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	761	-0-	-379	-0-	4	1	757	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	5	1	1052	3	N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	6	1	1141	3	N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	8	1	1148	3	N	-0-					-0-
*08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	6	1	1109	3	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
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	83	1	2280	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	2543	-0-	683	-0-	82	1	2461	2	N	-0-					-0-
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	82	1	2443	2	N	-0-					-0-
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	79	1	2104	2	N	-0-					-0-
*07	1922	N	1558	-0-	-364	-0-	52	1	1506	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1651	-0-	-271	-0-	62	1	1589	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
03	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	41	1	1128	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1388	-0-	248	-0-	45	1	1343	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	901	-0-	-277	-0-	29	1	872	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	40	1	1073	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	42	1	1222	2	N	-0-					-0-
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	45	1	1169	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
03	1085	N	817	-0-	-268	-0-	4	1	813	3	N	-0-					-0-
04	990	N	1057	-0-	67	-0-	5	1	1052	3	N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	5	1	1050	3	N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	5	1	879	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	864	-0-	-221	-0-	6	1	858	3	N	-0-					-0-
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	6	1	1089	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8295 - 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
03	4774	X	3463	-0-	-1311	-0-	18	1	3445	3	N	-0-					-0-
04	4620	X	138	-0-	-4482	-0-	20	1	118	3	N	-0-					-0-
05	4712	X	4392	-0-	-320	-0-	22	1	4370	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	4447	-0-	-23	-0-	23	1	4424	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4044	-0-	-575	-0-	29	1	4015	3	N	-0-					-0-
*08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	26	1	4968	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	22	1	4224	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	4017	-0-	297	-0-	20	1	3997	3	Y	-0-					-0-
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	22	1	4189	3	Y	-0-					-0-
06	4110	X	4049	-0-	-61	-0-	21	1	4028	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3999	-0-	-248	-0-	29	1	3970	3	Y	-0-					-0-
08	4247	X	3930	-0-	-317	-0-	21	1	3909	3	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
03	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	6	1	1133	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1006	-0-	-254	-0-	5	1	1001	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	5	1	1022	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	6	1	1083	3	Y	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	8	1	1131	3	Y	-0-					-0-
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	6	1	1178	3	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
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	16	1	3151	3	Y	-0-					-0-
04	1710	X	136	-0-	-1574	-0-	19	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	20	1	3990	3	Y	-0-					-0-
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	20	1	3752	3	Y	-0-					-0-
07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	29	1	4018	3	Y	-0-					-0-
*08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	21	1	3903	3	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
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-

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
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	13	1	2450	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	2570	-0-	500	-0-	13	1	2557	3	N	-0-					-0-
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	14	1	2627	3	N	-0-					-0-
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	14	1	2661	3	N	-0-					-0-
07	2666	N	2407	-0-	-259	-0-	17	1	2390	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	13	1	2503	3	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
03	8556	X	8251	-0-	-305	-0-	42	1	8209	3	Y	-0-					-0-
04	8250	X	7841	-0-	-409	-0-	40	1	7801	3	Y	-0-					-0-
05	8308	X	8077	-0-	-231	-0-	41	1	8036	3	Y	-0-					-0-
06	8040	X	7708	-0-	-332	-0-	40	1	7668	3	Y	-0-					-0-
07	8308	X	7697	-0-	-611	-0-	55	1	7642	3	Y	-0-					-0-
08	8246	X	7575	-0-	-671	-0-	40	1	7535	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	5425	X	4002	-0-	-1423	-0-	128	1	3874	2	N	-0-					-0-
04	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	223	1	6709	2	N	-0-					-0-
05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	196	1	5847	2	N	-0-					-0-
06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	273	1	7292	2	N	-0-					-0-
07	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	256	1	7419	2	N	-0-					-0-
*08	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	274	1	7074	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	1658	-0-	-2527	-0-	53	1	1605	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3798	-0-	-222	-0-	122	1	3676	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3689	-0-	-217	-0-	119	1	3570	2	N	-0-					-0-
06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	168	1	4479	2	N	-0-					-0-
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	150	1	4350	2	N	-0-					-0-
*08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	162	1	4181	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
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	90	1	2730	2	N	-0-					-0-
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	86	1	2591	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2637	-0-	-122	-0-	85	1	2552	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	2478	-0-	-252	-0-	90	1	2388	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	2556	-0-	-203	-0-	85	1	2471	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2581	-0-	-54	-0-	96	1	2485	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
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	105	1	2892	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	3189	-0-	1239	-0-	103	1	3086	2	N	-0-					-0-
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	113	1	3375	2	N	-0-					-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	123	1	3275	2	N	-0-					-0-
*07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	118	1	3423	2	N	-0-					-0-
*08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	133	1	3438	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
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	93	1	2550	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	2530	-0-	1030	-0-	81	1	2449	2	N	-0-					-0-
05	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	77	1	2301	2	N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	81	1	2148	2	N	-0-					-0-
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	86	1	2481	2	N	-0-					-0-
*08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	90	1	2323	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
03	2914	X	1848	-0-	-1066	-0-	65	1	1783	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	1925	-0-	-505	-0-	62	1	1863	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1466	-0-	-673	-0-	47	1	1419	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1496	-0-	-304	-0-	54	1	1442	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	60	1	1725	2	N	-0-					-0-
*08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	62	1	1610	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 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
03	5952	X	5769	-0-	-183	-0-	202	1	5567	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	1866	-0-	-3804	-0-	60	1	1806	2	N	-0-					-0-
05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	224	1	6699	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	3579	-0-	-2001	-0-	129	1	3450	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4019	-0-	-1747	-0-	134	1	3885	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	4380	-0-	-1572	-0-	163	1	4217	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1023	N	675	-0-	-348	-0-	3	1	672	3	N	-0-					-0-
04	870	N	470	-0-	-400	-0-	2	1	468	3	N	-0-					-0-
05	806	N	207	-0-	-599	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	3	1	636	3	N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	N	-0-					-0-
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	3	1	551	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	10	1	1862	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	1801	-0-	1111	-0-	9	1	1792	3	Y	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	9	1	1827	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	9	1	1760	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	13	1	1751	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	10	1	1794	3	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
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	8	1	1617	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	1519	-0-	979	-0-	8	1	1511	3	Y	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	8	1	1564	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	7	1	1412	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	11	1	1481	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	8	1	1456	3	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
03	3007	X	2531	-0-	-476	-0-	13	1	2518	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	2280	-0-	-540	-0-	12	1	2268	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2409	-0-	-443	-0-	12	1	2397	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2256	-0-	-504	-0-	12	1	2244	3	N	-0-					-0-
07	2542	X	2297	-0-	-245	-0-	16	1	2281	3	N	-0-					-0-
08	2542	X	2082	-0-	-460	-0-	11	1	2071	3	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
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	Y	-0-					2
04	1410	N	1414	-0-	4	-0-	7	1	1407	3	Y	-0-					2
05	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	7	1	1448	3	Y	-0-					2
06	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	7	1	1398	3	Y	1					3
							1	9									
07	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	10	1	1420	3	Y	-0-					3
08	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	7	1	1393	3	Y	-0-					3

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	10757	X	10730	-0-	-27	-0-	376	1	10354	2	N	-0-			-0-
04	10410	X	9620	-0-	-790	-0-	309	1	9311	2	N	-0-			-0-
05	10757	X	10082	-0-	-675	-0-	326	1	9756	2	N	-0-			-0-
06	10380	X	9825	-0-	-555	-0-	355	1	9470	2	N	-0-			-0-
*07	10726	X	10281	-0-	-445	-0-	343	1	9938	2	N	-0-			-0-
08	10726	X	10211	-0-	-515	-0-	381	1	9830	2	N	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

03	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	65	1	1794	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	58	1	1736	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	60	1	1788	2	N	-0-			-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	65	1	1736	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	62	1	1789	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	69	1	1770	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

03	2635	N	2576	-0-	-59	-0-	13	1	2563	3	N	-0-			-0-
04	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	13	1	2459	3	N	-0-			-0-
05	2604	N	2562	-0-	-42	-0-	13	1	2549	3	N	-0-			-0-
06	2490	N	2427	-0-	-63	-0-	13	1	2414	3	N	-0-			-0-
*07	2542	N	2499	-0-	-43	-0-	18	1	2481	3	N	-0-			-0-
08	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	13	1	2487	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	18	1	3430	3	N	-0-			-0-
04	3300	X	2675	-0-	-625	-0-	14	1	2661	3	N	-0-			-0-
05	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	17	1	3347	3	N	-0-			-0-
06	3360	X	3014	-0-	-346	-0-	16	1	2998	3	N	-0-			-0-
07	3472	X	3081	-0-	-391	-0-	22	1	3059	3	N	-0-			-0-
08	3441	X	3096	-0-	-345	-0-	16	1	3080	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

03	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	18	1	3479	3	Y	-0-			-0-
04	3480	X	3886	-0-	406	-0-	20	1	3866	3	Y	-0-			-0-
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	20	1	3820	3	Y	-0-			-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	19	1	3684	3	Y	-0-			-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	27	1	3707	3	Y	-0-			-0-
08	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	19	1	3657	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

03	6603	X	6165	-0-	-438	-0-	216	1	5949	2	N	-0-			-0-
04	6390	X	5642	-0-	-748	-0-	181	1	5461	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	5434	-0-	-828	-0-	176	1	5258	2	N	-0-			-0-
06	5970	X	5288	-0-	-682	-0-	191	1	5097	2	N	-0-			-0-
*07	6169	X	5316	-0-	-853	-0-	177	1	5139	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	5466	-0-	-703	-0-	204	1	5262	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4240	-0-	-162	-0-	216	1	4024	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4081	-0-	-149	-0-	205	1	3876	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4110	-0-	-261	-0-	206	1	3904	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3886	-0-	-344	-0-	177	1	3709	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4074	-0-	-235	-0-	171	1	3903	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	4036	-0-	-211	-0-	171	1	3865	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1998	-0-	-203	-0-	102	1	1896	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1905	-0-	-285	-0-	96	1	1809	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	100	1	1894	2	N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	90	1	1874	2	N	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	85	1	1926	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	79	1	1800	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	2222	-0-	-165	-0-	11	1	2211	3	N	-0-					17
04	2310	X	2249	-0-	-61	-0-	11	1	2238	3	N	-0-					17
05	2387	X	2348	-0-	-39	-0-	12	1	2336	3	N	-0-					17
06	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	12	1	2356	3	N	-0-					17
07	2325	X	1222	-0-	-1103	-0-	8	1	1156	3	N	53					70
							58	9									
08	2356	X	714	-0-	-1642	-0-	4	1	710	3	N	-0-					70

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	89	1	1649	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1721	-0-	41	-0-	86	1	1635	2	N	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	88	1	1673	2	N	-0-					-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	78	1	1633	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	74	1	1687	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	74	1	1676	2	N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2845	-0-	-286	-0-	150	1	2695	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2744	-0-	-286	-0-	135	1	2609	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	135	1	2662	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2675	-0-	-175	-0-	123	1	2552	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2654	-0-	-198	-0-	112	1	2542	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2693	-0-	-159	-0-	123	1	2570	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3930	-0-	-69	-0-	200	1	3730	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3687	-0-	-603	-0-	181	1	3506	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3882	-0-	-551	-0-	194	1	3688	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3550	-0-	-740	-0-	162	1	3388	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3492	-0-	-476	-0-	148	1	3344	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3696	-0-	-241	-0-	159	1	3537	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	7223	X	6975	-0-	-248	-0-	35	1	6940	3	N	-0-					-0-
04	6990	X	6501	-0-	-489	-0-	33	1	6468	3	N	-0-					-0-
05	7223	X	6740	-0-	-483	-0-	34	1	6706	3	N	-0-					-0-
06	6780	X	6597	-0-	-183	-0-	34	1	6563	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	6603	-0-	-403	-0-	47	1	6556	3	N	-0-					-0-
08	6975	X	6311	-0-	-664	-0-	33	1	6278	3	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
03	6014	X	5035	-0-	-979	-0-	26	1	5009	3	Y	-0-					-0-
04	5820	X	4849	-0-	-971	-0-	25	1	4824	3	Y	-0-					-0-
05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	29	1	5584	3	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4806	-0-	-144	-0-	25	1	4781	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4539	-0-	-545	-0-	32	1	4507	3	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4286	-0-	-829	-0-	23	1	4263	3	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
03	6200	X	5937	-0-	-263	-0-	189	1	5748	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5712	-0-	-258	-0-	184	1	5528	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5565	-0-	-511	-0-	180	1	5385	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5488	-0-	-272	-0-	198	1	5290	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5661	-0-	-291	-0-	189	1	5472	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5580	-0-	-372	-0-	208	1	5372	2	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	802	-0-	-66	-0-	4	1	798	3	N	-0-					-0-
04	870	N	466	-0-	-404	-0-	2	1	464	3	N	-0-					-0-
05	806	N	695	-0-	-111	-0-	4	1	691	3	N	-0-					-0-
06	780	N	570	-0-	-210	-0-	3	1	567	3	N	-0-					-0-
*07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	4	1	571	3	N	-0-					-0-
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	4	1	811	3	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
03	4867	X	3808	-0-	-1059	-0-	19	1	3789	3	N	-0-					-0-
04	4710	X	4121	-0-	-589	-0-	21	1	4100	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	3939	-0-	-649	-0-	20	1	3919	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	3644	-0-	-46	-0-	19	1	3625	3	N	-0-					-0-
*07	4247	X	4056	-0-	-191	-0-	29	1	4027	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	3721	-0-	-526	-0-	20	1	3701	3	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
03	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	34 40	1 9	6574	3	Y	36	56	1			27
04	5850	X	5858	-0-	8	-0-	29 48	1 9	5781	3	Y	44	38	1			33
05	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	32 34	1 9	6324	3	Y	31	29	1			35
06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	31 31	1 9	5999	3	Y	28	58	1			5
07	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	45 35	1 9	6193	3	Y	32	22	1			15
08	6045	X	5897	-0-	-148	-0-	31 34	1 9	5832	3	Y	31	38	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	138	1	3807	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3295	-0-	-725	-0-	106	1	3189	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3695	-0-	-304	-0-	120	1	3575	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3579	-0-	-231	-0-	129	1	3450	2	N	-0-					-0-
*07	3937	X	3683	-0-	-254	-0-	123	1	3560	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	134	1	3452	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	4	1	850	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	826	-0-	-44	-0-	4	1	822	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	807	-0-	-123	-0-	4	1	803	3	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	4	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	5	1	735	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	2	1	666	3	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
03	4774	X	4330	-0-	-444	-0-	220	1	4110	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4378	-0-	-242	-0-	220	1	4158	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4446	-0-	-328	-0-	224	1	4222	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3912	-0-	-708	-0-	179	1	3733	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3595	-0-	-1179	-0-	151	1	3444	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3864	-0-	-662	-0-	163	1	3701	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	5364	-0-	-1022	-0-	273	1	5091	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5500	-0-	-680	-0-	276	1	5224	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5589	-0-	-797	-0-	281	1	5308	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5154	-0-	-1026	-0-	235	1	4919	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5464	-0-	-922	-0-	230	1	5234	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5243	-0-	-430	-0-	222	1	5021	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
03	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	123	1	2275	2	N	-0-					-0-
04	1620	X	2327	-0-	707	-0-	117	1	2210	2	N	-0-					-0-
05	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	121	1	2293	2	N	-0-					-0-
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	114	1	2394	2	N	-0-					-0-
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	109	1	2473	2	N	-0-					-0-
*08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	109	1	2464	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
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	26	1	431	2	N	-0-					-0-
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	31	1	505	2	N	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	27	1	507	2	N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	31	1	406	2	N	-0-					-0-
07	558	N	424	-0-	-134	-0-	32	1	392	2	N	-0-					-0-
08	527	N	468	-0-	-59	-0-	32	1	436	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

03	7812	X	6092	-0-	-1720	-0-	310	1	5782	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	5666	-0-	-1894	-0-	284	1	5382	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	5325	-0-	-2487	-0-	268	1	5057	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	5141	-0-	-2419	-0-	235	1	4906	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	5794	-0-	-2018	-0-	245	1	5549	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5697	-0-	-410	-0-	241	1	5456	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	493	1	5455	2	N	-0-					-0-
04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	470	1	5283	2	N	-0-					-0-
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	431	1	5424	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5575	-0-	-185	-0-	445	1	5130	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5519	-0-	-433	-0-	385	1	5134	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5462	-0-	-490	-0-	384	1	5078	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

03	4743	X	4002	-0-	-741	-0-	20	1	3982	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	3925	-0-	-665	-0-	20	1	3905	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	4143	-0-	-600	-0-	21	1	4122	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	3917	-0-	-553	-0-	20	1	3897	3	N	-0-					-0-
*07	4495	X	4087	-0-	-408	-0-	29	1	4058	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	22	1	4068	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	6	1	1109	3	Y	2	18	1			12
							2	9									
*04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	5	1	1069	3	Y	2	1	1			13
							2	9									
*05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	6	1	1096	3	Y	-0-	11	1			2
06	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	5	1	1045	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	8	1	1060	3	Y	-0-					2
08	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	6	1	1089	3	Y	14					16
							15	9									

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	207	1	5713	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	5629	-0-	3019	-0-	181	1	5448	2	N	-0-					-0-
05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	187	1	5599	2	N	-0-					-0-
06	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	213	1	5686	2	N	-0-					-0-
*07	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	195	1	5641	2	N	-0-					-0-
*08	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	218	1	5627	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	31	1	5975	3	N	-0-			-0-
04	2970	X	5780	-0-	2810	-0-	29	1	5751	3	N	-0-			-0-
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	31	1	6103	3	N	-0-			-0-
06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	30	1	5850	3	N	-0-			-0-
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	42	1	5806	3	N	-0-			-0-
*08	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	26	1	4943	3	N	-0-			-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

03	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	12	1	2415	3	N	-0-			-0-
04	2370	N	2318	-0-	-52	-0-	12	1	2306	3	N	-0-			-0-
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	13	1	2455	3	N	-0-			-0-
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	12	1	2366	3	N	-0-			-0-
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	18	1	2462	3	N	-0-			-0-
08	2480	N	1463	-0-	-1017	-0-	8	1	1455	3	N	-0-			-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

03	2511	N	2480	-0-	-31	-0-	13	1	2467	3	N	-0-			-0-
04	2370	N	2379	-0-	9	-0-	12	1	2367	3	N	-0-			-0-
05	2480	N	2458	-0-	-22	-0-	13	1	2445	3	N	-0-			-0-
06	2400	N	2399	-0-	-1	-0-	12	1	2387	3	N	-0-			-0-
07	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	17	1	2400	3	N	-0-			-0-
*08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	14	1	2708	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	4	1	719	3	N	-0-			-0-
04	180	N	694	-0-	514	-0-	4	1	690	3	N	-0-			-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	N	-0-			-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	4	1	719	3	N	-0-			-0-
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	5	1	714	3	N	-0-			-0-
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-			-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-			-0-
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-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-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

03	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	15	1	3019	3	Y	-0-			-0-
04	2520	X	2907	-0-	387	-0-	15	1	2892	3	Y	-0-			-0-
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	16	1	3172	3	Y	-0-			-0-
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	14	1	2777	3	Y	-0-			-0-
07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	21	1	2904	3	Y	-0-			-0-
*08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	15	1	2803	3	Y	-0-			-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	26	1	776	2	N	-0-			-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	19	1	584	2	N	-0-			-0-
05	775	N	559	-0-	-216	-0-	18	1	541	2	N	-0-			-0-
06	780	N	583	-0-	-197	-0-	21	1	562	2	N	-0-			-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	23	1	668	2	N	-0-			-0-
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	26	1	664	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3100	N	3225	-0-	125	125	103	1	3122	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2946	-0-	-54	71	95	1	2851	2	N	-0-					-0-
05	3052	N	2981	-0-	-71	-0-	97	1	2884	2	N	-0-					-0-
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	104	1	2767	2	N	-0-					-0-
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	99	1	2862	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	98	1	2517	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

03	5983	X	5420	-0-	-563	-0-	173	1	5247	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5174	-0-	-376	-0-	166	1	5008	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5253	-0-	-482	-0-	170	1	5083	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5052	-0-	-378	-0-	183	1	4869	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5246	-0-	-272	-0-	175	1	5071	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5151	-0-	-274	-0-	192	1	4959	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

03	930	N	892	-0-	-38	-0-	31	1	861	2	N	-0-					-0-
04	870	N	882	-0-	12	-0-	28	1	854	2	N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	30	1	888	2	N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	32	1	844	2	N	-0-					-0-
07	899	N	867	-0-	-32	-0-	29	1	838	2	N	-0-					-0-
*08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	36	1	917	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	164	1	4517	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	4605	-0-	1695	-0-	148	1	4457	2	N	-0-					-0-
05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	149	1	4461	2	N	-0-					-0-
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	166	1	4432	2	N	-0-					-0-
*07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	153	1	4426	2	N	-0-					-0-
*08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	174	1	4485	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	122	1	3694	2	N	-0-					-0-
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	124	1	3727	2	N	-0-					-0-
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	132	1	3938	2	N	-0-					-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	135	1	3608	2	N	-0-					-0-
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	143	1	4159	2	N	-0-					-0-
*08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	144	1	3720	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	111	1	3064	2	N	-0-					-0-
04	1440	X	2883	-0-	1443	-0-	93	1	2790	2	N	-0-					-0-
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	94	1	2807	2	N	-0-					-0-
*06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	109	1	2913	2	N	-0-					-0-
*07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	106	1	3075	2	N	65					65
							72	9									
*08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	120	1	3091	2	N	3					68
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	9	N	256	-0-	247	-0-	8	1	248	2	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-					-0-
07	279	N	138	-0-	-141	-0-	5	1	133	2	N	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	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
03	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	7	1	1448	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1358	-0-	98	-0-	7	1	1351	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	7	1	1401	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	7	1	1344	3	N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	10	1	1408	3	N	-0-					-0-
*08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	8	1	1446	3	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
03	4836	X	4040	-0-	-796	-0-	21	1	4019	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3631	-0-	-389	-0-	18	1	3613	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3437	-0-	-407	-0-	18	1	3419	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3353	-0-	-187	-0-	17	1	3336	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	24	1	3337	3	Y	-0-					-0-
*08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	20	1	3734	3	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
03	2666	X	2472	-0-	-194	-0-	87	1	2385	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2965	-0-	385	-0-	95	1	2870	2	N	-0-					-0-
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	100	1	2999	2	N	-0-					-0-
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	117	1	3113	2	N	-0-					-0-
*07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	112	1	3258	2	N	-0-					-0-
*08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	123	1	3164	2	N	-0-					-0-

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
03	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	11	1	2056	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1475	-0-	-505	-0-	8	1	1467	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	4637	-0-	1537	1537	24	1	4613	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4495	-0-	1495	3032	23	1	4472	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3927	-0-	827	3859	28	1	3899	3	N	-0-					-0-
*08	7263	X	3404	-0-	-3859	-0-	18	1	3386	3	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
03	2356	X	2188	-0-	-168	-0-	11	1	2177	3	N	-0-					-0-
04	2280	X	2167	-0-	-113	-0-	11	1	2156	3	N	-0-					-0-
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	11	1	2198	3	N	-0-					-0-
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	12	1	2308	3	N	-0-					-0-
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	17	1	2416	3	N	-0-					-0-
*08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	12	1	2233	3	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
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	3	1	633	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	20	-0-	-550	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	3	1	564	3	Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	545	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	3	1	543	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	5735	X	5351	-0-	-384	-0-	171	1	5180	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	5153	-0-	-397	-0-	166	1	4987	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	5191	-0-	-358	-0-	168	1	5023	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	5003	-0-	-247	-0-	181	1	4822	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	5037	-0-	-357	-0-	168	1	4869	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	4943	-0-	-420	-0-	184	1	4759	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
03	4619	X	4271	-0-	-348	-0-	22	1	4249	3	Y	-0-			-0-
04	4470	X	4104	-0-	-366	-0-	21	1	4083	3	Y	-0-			-0-
05	4526	X	4198	-0-	-328	-0-	21	1	4177	3	Y	-0-			-0-
06	4290	X	3832	-0-	-458	-0-	20	1	3812	3	Y	-0-			-0-
07	4433	X	3876	-0-	-557	-0-	28	1	3848	3	Y	-0-			-0-
08	4278	X	3852	-0-	-426	-0-	20	1	3832	3	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
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	70	1	2135	2	N	-0-			-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	77	1	2325	2	N	-0-			-0-
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	87	1	2605	2	N	-0-			-0-
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	98	1	2623	2	N	-0-			-0-
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	91	1	2648	2	N	-0-			-0-
*08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	92	1	2375	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	8001	-0-	-772	-0-	41	1	7960	3	N	-0-			-0-
04	8490	X	7536	-0-	-954	-0-	38	1	7498	3	N	-0-			-0-
05	8618	X	7666	-0-	-952	-0-	39	1	7627	3	N	-0-			-0-
06	7950	X	7526	-0-	-424	-0-	39	1	7487	3	N	-0-			-0-
*07	8215	X	7701	-0-	-514	-0-	55	1	7646	3	N	-0-			-0-
08	7998	X	7611	-0-	-387	-0-	40	1	7571	3	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
03	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	15	1	2994	3	Y	-0-			-0-
04	2670	N	2873	-0-	203	-0-	15	1	2858	3	Y	-0-			-0-
05	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	15	1	2988	3	Y	-0-			-0-
06	2910	N	2141	-0-	-769	-0-	11	1	2130	3	Y	-0-			-0-
07	2976	N	2399	-0-	-577	-0-	17	1	2382	3	Y	-0-			-0-
*08	3100	N	3194	-0-	94	94	17	1	3177	3	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
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	53	1	1615	2	N	-0-			-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	55	1	1640	2	N	-0-			-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	55	1	1649	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	58	1	1544	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	55	1	1587	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	63	1	1630	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	19329	X	19329	-0-	-0-	-0-	617	1	18712	2	N	-0-					-0-
04	18694	X	18694	-0-	-0-	-0-	601	1	18093	2	N	-0-					-0-
05	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	547	1	16357	2	N	-0-					-0-
06	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	695	1	12474	2	N	-0-					-0-
07	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	512	1	14859	2	N	-0-					-0-
*08	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	539	1	13907	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
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	88	1	2673	2	N	-0-					-0-
04	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	62	1	1851	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1473	-0-	-77	-0-	48	1	1425	2	N	-0-					-0-
06	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	60	1	1604	2	N	-0-					-0-
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	64	1	1866	2	N	-0-					-0-
*08	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	63	1	1612	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 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
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	21	1	4199	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	4003	-0-	223	-0-	20	1	3983	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3679	-0-	-227	-0-	19	1	3660	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3790	-0-	-290	-0-	20	1	3770	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3740	-0-	-476	-0-	27	1	3713	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3515	-0-	-701	-0-	19	1	3496	3	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
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-

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
03	1984	N	1779	-0-	-205	-0-	9	1	1770	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1741	-0-	31	-0-	9	1	1732	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	9	1	1783	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	9	1	1676	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	12	1	1696	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	9	1	1721	3	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
03	3100	N	1995	-0-	-1105	8	10	1	1985	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2078	-0-	-22	-0-	11	1	2067	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	11	1	2085	3	Y	-0-					-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	11	1	2126	3	Y	-0-					-0-
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	16	1	2161	3	Y	-0-					-0-
*08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	11	1	2053	3	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
03	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	56	1	10943	3	N	-0-					-0-
04	7500	X	10502	-0-	3002	-0-	53	1	10449	3	N	-0-					-0-
05	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	54	1	10526	3	N	-0-					-0-
06	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	53	1	10239	3	N	-0-					-0-
*07	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	75	1	10469	3	N	-0-					-0-
*08	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	53	1	10053	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	91	1	2507	2	N	-0-					-0-
04	930	X	9061	-0-	8131	-0-	291	1	8770	2	N	-0-					-0-
05	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	779	1	23294	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	18716	-0-	15716	15716	676	1	18040	2	N	-0-					-0-
*07	32242	X	16526	-0-	-15716	-0-	551	1	15975	2	N	-0-					-0-
*08	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	553	1	14262	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
03	4402	X	3933	-0-	-469	-0-	138	1	3795	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3740	-0-	-370	-0-	120	1	3620	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3709	-0-	-414	-0-	120	1	3589	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3657	-0-	-213	-0-	132	1	3525	2	N	-0-					-0-
*07	3999	X	3622	-0-	-377	-0-	121	1	3501	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3562	-0-	-375	-0-	133	1	3429	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
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	146	1	4425	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4412	-0-	-178	-0-	142	1	4270	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4631	-0-	-112	-0-	150	1	4481	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4467	-0-	-123	-0-	161	1	4306	2	N	-0-					-0-
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	162	1	4699	2	N	-0-					-0-
*08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	178	1	4595	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
03	3844	X	3628	-0-	-216	-0-	116	1	3512	2	N	-0-					-0-
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	123	1	3716	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3855	-0-	-51	-0-	125	1	3730	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3642	-0-	-138	-0-	132	1	3510	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3605	-0-	-363	-0-	120	1	3485	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3664	-0-	-304	-0-	137	1	3527	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	124	1	3768	2	N	-0-					-0-
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	122	1	3657	2	N	-0-					-0-
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	124	1	3719	2	N	-0-					-0-
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	133	1	3558	2	N	-0-					-0-
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	124	1	3602	2	N	-0-					-0-
*08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	140	1	3604	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
03	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	204	1	5630	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	5579	-0-	3179	-0-	179	1	5400	2	N	-0-					-0-
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	185	1	5521	2	N	-0-					-0-
06	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	191	1	5093	2	N	-0-					-0-
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	188	1	5437	2	N	-0-					-0-
*08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	199	1	5137	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
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	113	1	3442	2	N	-0-					-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	111	1	3343	2	N	-0-					-0-
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	143	1	4276	2	N	-0-					-0-
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	144	1	3834	2	N	-0-					-0-
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	129	1	3741	2	N	-0-					-0-
*08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	142	1	3674	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	134	1	4054	2	N	-0-			-0-
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	139	1	4172	2	N	-0-			-0-
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	139	1	4144	2	N	-0-			-0-
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	169	1	4516	2	N	-0-			-0-
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	148	1	4277	2	N	-0-			-0-
*08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	164	1	4219	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

03	5363	X	4758	-0-	-605	-0-	167	1	4591	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	5558	-0-	368	-0-	179	1	5379	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	5458	-0-	-649	-0-	177	1	5281	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5357	-0-	-553	-0-	194	1	5163	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	5399	-0-	-708	-0-	180	1	5219	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	5379	-0-	-356	-0-	201	1	5178	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	107	1	2960	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	87	1	2615	2	N	-0-			-0-
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	98	1	2927	2	N	-0-			-0-
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	106	1	2817	2	N	-0-			-0-
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	100	1	2901	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	110	1	2842	2	N	-0-			-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

03	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	223	1	6752	2	N	-0-			-0-
04	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	208	1	6257	2	N	-0-			-0-
05	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	212	1	6351	2	N	-0-			-0-
06	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	233	1	6206	2	N	-0-			-0-
07	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	218	1	6327	2	N	-0-			-0-
*08	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	240	1	6194	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

03	5642	X	5427	-0-	-215	-0-	190	1	5237	2	N	-0-			-0-
04	5460	X	5184	-0-	-276	-0-	167	1	5017	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	5059	-0-	-583	-0-	164	1	4895	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	4827	-0-	-423	-0-	174	1	4653	2	N	-0-			-0-
*07	5425	X	4758	-0-	-667	-0-	159	1	4599	2	N	-0-			-0-
08	5425	X	4758	-0-	-667	-0-	178	1	4580	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

03	4123	X	3861	-0-	-262	-0-	135	1	3726	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	3339	-0-	-651	-0-	107	1	3232	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3292	-0-	-831	-0-	107	1	3185	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	3411	-0-	-339	-0-	123	1	3288	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	3382	-0-	-493	-0-	113	1	3269	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3264	-0-	-611	-0-	122	1	3142	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	259	1	7140	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6678	-0-	-252	-0-	215	1	6463	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	7068	-0-	-93	-0-	229	1	6839	2	N	-0-					-0-
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	253	1	6748	2	N	-0-					-0-
*07	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	241	1	6988	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	7045	-0-	-116	-0-	263	1	6782	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
03	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	43	1	1188	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	36	1	1083	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	36	1	1082	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	40	1	1075	2	N	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	40	1	1148	2	N	-0-					-0-
*08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	45	1	1168	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
03	5208	X	5095	-0-	-113	-0-	26	1	5069	3	N	-0-					-0-
04	5040	X	4917	-0-	-123	-0-	25	1	4892	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	4930	-0-	-247	-0-	25	1	4905	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4635	-0-	-285	-0-	24	1	4611	3	N	-0-					-0-
*07	5084	X	4806	-0-	-278	-0-	34	1	4772	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	4757	-0-	-327	-0-	25	1	4732	3	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
03	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	9	1	1845	3	Y	-0-					3
04	1680	N	1822	-0-	142	-0-	9	1	1813	3	Y	-0-					3
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	10	1	1877	3	Y	-0-					3
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	9	1	1789	3	Y	-0-					3
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	13	1	1813	3	Y	-0-					3
*08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	10	1	1803	3	Y	-0-					3

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
03	4743	X	4253	-0-	-490	-0-	22	1	4231	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	4482	-0-	-108	-0-	23	1	4459	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	4035	-0-	-553	-0-	21	1	4014	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	3992	-0-	-208	-0-	21	1	3971	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4419	-0-	-200	-0-	32	1	4387	3	N	-0-					-0-
08	4619	X	4309	-0-	-310	-0-	23	1	4286	3	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
03	4712	X	4231	-0-	-481	-0-	22	1	4209	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4370	-0-	-130	-0-	22	1	4348	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4564	-0-	-55	-0-	23	1	4541	3	Y	-0-					-0-
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	22	1	4302	3	Y	-0-					-0-
*07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	31	1	4310	3	Y	-0-					-0-
08	4309	X	4251	-0-	-58	-0-	22	1	4229	3	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
03	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	7	1	1321	3	N	-0-					13
04	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	6	1	1244	3	N	-0-					13
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	7	1	1287	3	N	-0-					13
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	3	N	-0-					13
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	9	1	1313	3	N	-0-					13
08	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	7	1	1277	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	19	1	3790	3	Y	-0-					3
04	3510	X	3645	-0-	135	-0-	18	1	3626	3	Y	1					4
							1	9									
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	19	1	3609	3	Y	-0-					4
06	3690	X	3429	-0-	-261	-0-	18	1	3411	3	Y	-0-					4
07	3813	X	3505	-0-	-308	-0-	25	1	3480	3	Y	-0-					4
08	3813	X	3501	-0-	-312	-0-	18	1	3483	3	Y	-0-					4

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					17
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					17
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					17
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					17
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	421	3	3	9	N	3					20
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			Y	-0-	18	1			2

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

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-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 7300

03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	327	1	3720	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	3965	-0-	2855	-0-	320	1	3645	2	N	-0-					-0-
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	217	1	3840	2	N	-0-					-0-
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	184	1	3621	2	N	-0-					-0-
07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	170	1	3608	2	N	-0-					-0-
*08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	164	1	3451	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4030	X	3880	-0-	-150	-0-	197	1	3683	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3738	-0-	-132	-0-	182	1	3556	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3873	-0-	-126	-0-	189	1	3684	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3677	-0-	-103	-0-	177	1	3500	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3837	-0-	-69	-0-	157	1	3680	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3783	-0-	-92	-0-	157	1	3626	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
03	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	154	1	2733	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2642	-0-	-238	-0-	131	1	2511	2	N	-0-					-0-
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	189	1	3504	2	N	-0-					-0-
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	163	1	3386	2	N	-0-					-0-
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	130	1	2995	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3011	-0-	-678	-0-	126	1	2885	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
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-

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
03	3100	N	2492	-0-	-608	4748	13	1	2479	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	2491	-0-	1591	-0-	13	1	2478	3	Y	-0-					-0-
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	12	1	2421	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2162	-0-	-238	-0-	11	1	2151	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	1640	-0-	-933	-0-	12	1	1628	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	1639	-0-	-779	-0-	9	1	1630	3	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
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	12	1	2332	3	N	-0-					-0-
04	420	N	2231	-0-	1811	-0-	11	1	2220	3	N	-0-					-0-
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	13	1	2625	3	N	-0-					-0-
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	13	1	2488	3	N	-0-					-0-
*07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	18	1	2541	3	N	-0-					-0-
*08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	13	1	2500	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 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
03	11997	X	11405	-0-	-592	-0-	58	1	11347	3	N	-0-					-0-
04	11460	X	10703	-0-	-757	-0-	54	1	10649	3	N	-0-					-0-
05	11656	X	10906	-0-	-750	-0-	56	1	10850	3	N	-0-					-0-
06	11280	X	10431	-0-	-849	-0-	54	1	10377	3	N	-0-					-0-
07	11656	X	10874	-0-	-782	-0-	78	1	10796	3	N	-0-					-0-
08	11408	X	10666	-0-	-742	-0-	56	1	10610	3	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
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	12	1	2402	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	85	-0-	-2195	-0-	12	1	73	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2252	-0-	-104	-0-	12	1	2240	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	2025	-0-	-315	-0-	11	1	2014	3	N	-0-					-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	16	1	2230	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	12	1	2177	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	20	1	4000	3	Y	-0-					-0-
04	1560	X	5069	-0-	3509	-0-	26	1	5043	3	Y	-0-					-0-
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	25	1	4893	3	Y	-0-					-0-
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	24	1	4685	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4815	-0-	-424	-0-	34	1	4781	3	Y	-0-					-0-
08	5239	X	4716	-0-	-523	-0-	25	1	4691	3	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
03	3999	X	3910	-0-	-89	-0-	20	1	3890	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3702	-0-	-168	-0-	19	1	3683	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3785	-0-	-214	-0-	19	1	3766	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3650	-0-	-130	-0-	19	1	3631	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3707	-0-	-199	-0-	27	1	3680	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3691	-0-	-215	-0-	19	1	3672	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	133	1	3672	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	3687	-0-	1077	-0-	119	1	3568	2	N	-0-					-0-
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	120	1	3586	2	N	-0-					-0-
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	132	1	3513	2	N	-0-					-0-
*07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	119	1	3438	2	N	-0-					-0-
*08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	138	1	3569	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
03	3472	X	3156	-0-	-316	-0-	16	1	3140	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	109	-0-	-3161	-0-	15	1	94	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	3178	-0-	-170	-0-	16	1	3162	3	N	-0-					-0-
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	17	1	3249	3	N	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	24	1	3289	3	N	-0-					-0-
*08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	18	1	3316	3	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
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	4	1	739	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	688	-0-	58	-0-	4	1	684	3	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	4	1	681	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	4	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	4	1	658	3	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
03	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	45	1	1249	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	968	-0-	-292	-0-	31	1	937	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	950	-0-	-290	-0-	31	1	919	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	802	-0-	-458	-0-	29	1	773	2	N	-0-					-0-
07	992	N	708	-0-	-284	-0-	24	1	684	2	N	-0-					-0-
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	36	1	916	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
03	5239	X	4833	-0-	-406	-0-	16	1	4817	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4676	-0-	-394	-0-	16	1	4660	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	4981	-0-	-258	-0-	25	1	4956	3	N	-0-					-0-
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	25	1	4729	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4711	-0-	-187	-0-	34	1	4677	3	N	-0-					-0-
08	4991	X	4673	-0-	-318	-0-	25	1	4648	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	388	1	3191	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3020	-0-	-130	-0-	374	1	2646	3	Y	-0-					-0-
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	388	1	3035	3	Y	-0-					-0-
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	377	1	3248	3	Y	-0-					-0-
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	395	1	3203	3	Y	-0-					-0-
*08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	390	1	3399	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

03	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	263	1	2909	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3052	-0-	-128	-0-	250	1	2802	2	Y	-0-					-0-
05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	305	1	3844	2	Y	-0-					-0-
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	306	1	3528	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2989	-0-	-390	-0-	209	1	2780	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	2891	-0-	-767	-0-	203	1	2688	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

03	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	247	1	2728	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	237	1	2658	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	223	1	2811	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2924	-0-	-16	-0-	234	1	2690	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2948	-0-	-59	-0-	206	1	2742	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	209	1	2760	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

03	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	94	1	1041	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1105	-0-	25	-0-	90	1	1015	2	Y	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	85	1	1065	2	Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	90	1	1038	2	Y	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	81	1	1082	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	80	1	1058	2	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	10	1	1960	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1924	-0-	124	-0-	10	1	1914	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	10	1	1933	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1788	-0-	-132	-0-	9	1	1779	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	13	1	1741	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	10	1	1831	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	650	1	5822	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	6543	-0-	813	-0-	630	1	5913	3	Y	-0-					-0-
05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	650	1	5796	3	Y	-0-					-0-
06	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	630	1	5672	3	Y	-0-					-0-
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	655	1	4928	3	Y	-0-					-0-
*08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	650	1	5565	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 9104

03	3374	X	3148	-0-	-226	-0-	110	1	3038	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2973	-0-	153	-0-	96	1	2877	2	N	-0-					-0-
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	106	1	3168	2	N	-0-					-0-
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	106	1	2839	2	N	-0-					-0-
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	108	1	3135	2	N	-0-					-0-
*08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	112	1	2898	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	110	1	3033	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	91	1	2727	2	N	-0-					-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	98	1	2914	2	N	-0-					-0-
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	112	1	2994	2	N	-0-					-0-
*07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	111	1	3217	2	N	-0-					-0-
*08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	111	1	2858	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
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	74	1	2038	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1693	-0-	-347	-0-	54	1	1639	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1644	-0-	-309	-0-	53	1	1591	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1517	-0-	-523	-0-	55	1	1462	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	51	1	1488	2	N	-0-					-0-
*08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	81	1	2094	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	828	-0-	-71	-0-	29	1	799	2	N	-0-					-0-
04	810	N	661	-0-	-149	-0-	21	1	640	2	N	-0-					-0-
05	806	N	699	-0-	-107	-0-	23	1	676	2	N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	34	1	897	2	N	-0-					-0-
*07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	N	-0-					-0-
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	31	1	793	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
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-

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
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	47	1	1305	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	39	1	1169	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	41	1	1216	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	43	1	1146	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	36	1	1045	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	44	1	1124	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
03	5983	X	5584	-0-	-399	-0-	28	1	5556	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	5353	-0-	-437	-0-	27	1	5326	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	5388	-0-	-595	-0-	28	1	5360	3	N	-0-					-0-
06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	29	1	5666	3	N	-0-					-0-
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	42	1	5872	3	N	-0-					-0-
*08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	32	1	5970	3	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
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	33	1	6481	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	6150	-0-	270	-0-	31	1	6119	3	Y	-0-					-0-
05	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	35	1	6829	3	Y	-0-					-0-
06	6300	X	5845	-0-	-455	-0-	30	1	5815	3	Y	-0-					-0-
07	6510	X	5899	-0-	-611	-0-	42	1	5857	3	Y	-0-					-0-
08	6851	X	6030	-0-	-821	-0-	32	1	5998	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1178	N	960	-0-	-218	-0-	5	1	955	3	N	-0-			23
04	1050	N	948	-0-	-102	-0-	5	1	943	3	N	-0-			23
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	6	1	1087	3	N	-0-			23
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	6	1	1067	3	N	-0-			23
*07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	8	1	1116	3	N	-0-			23
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	6	1	1115	3	N	-0-			23

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
03	5704	X	5314	-0-	-390	-0-	27	1	5287	3	N	-0-			-0-
04	5520	X	5059	-0-	-461	-0-	26	1	5033	3	N	-0-			-0-
05	5580	X	4960	-0-	-620	-0-	25	1	4935	3	N	-0-			-0-
06	5280	X	4827	-0-	-453	-0-	25	1	4802	3	N	-0-			-0-
07	5332	X	4678	-0-	-654	-0-	33	1	4645	3	N	-0-			-0-
08	5301	X	4319	-0-	-982	-0-	23	1	4296	3	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
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	17	1	3258	3	N	-0-			-0-
04	3000	X	3372	-0-	372	-0-	17	1	3355	3	N	-0-			-0-
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	17	1	3369	3	N	-0-			-0-
06	3000	X	2844	-0-	-156	-0-	15	1	2829	3	N	-0-			-0-
*07	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	20	1	2831	3	N	-0-			-0-
*08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	16	1	3102	3	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
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	4	1	847	3	Y	-0-			2
04	810	N	832	-0-	22	-0-	4	1	828	3	Y	-0-			2
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	4	1	817	3	Y	-0-			2
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	4	1	788	3	Y	-0-			2
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	6	1	814	3	Y	-0-			2
08	682	N	198	-0-	-484	-0-	1	1	197	3	Y	-0-			2

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
03	1829	N	1225	-0-	-604	-0-	126	1	1099	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	1430	-0-	410	-0-	148	1	1282	2	N	-0-			-0-
05	1984	X	1135	-0-	-849	-0-	129	1	1006	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	923	-0-	-277	-0-	116	1	807	2	N	-0-			-0-
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	305	1	2266	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	336	1	2926	2	N	-0-			-0-
04	2070	X	2621	-0-	551	-0-	271	1	2350	2	N	-0-			-0-
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	293	1	2290	2	N	-0-			-0-
06	2070	X	1661	-0-	-409	-0-	208	1	1453	2	N	-0-			-0-
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	305	1	2265	2	N	-0-			-0-
08	2139	X	2125	-0-	-14	-0-	275	1	1850	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	14384	X	14057	-0-	-327	-0-	71	1	13986	3	Y	-0-					-0-
04	13920	X	13279	-0-	-641	-0-	67	1	13212	3	Y	-0-					-0-
05	14384	X	13525	-0-	-859	-0-	69	1	13456	3	Y	-0-					-0-
06	13590	X	12184	-0-	-1406	-0-	63	1	12091	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	14043	X	13463	-0-	-580	-0-	96	1	13366	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	14043	X	13418	-0-	-625	-0-	71	1	13347	3	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
03	8897	X	7230	-0-	-1667	-0-	37	1	7193	3	N	-0-					-0-
04	8400	X	6020	-0-	-2380	-0-	31	1	5989	3	N	-0-					-0-
05	8680	X	7443	-0-	-1237	-0-	38	1	7405	3	N	-0-					-0-
06	8400	X	5603	-0-	-2797	-0-	29	1	5574	3	N	-0-					-0-
*07	7843	X	6913	-0-	-930	-0-	49	1	6864	3	N	-0-					-0-
*08	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	40	1	7457	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	9	1	1803	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1723	-0-	373	-0-	9	1	1714	3	N	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	9	1	1752	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	9	1	1663	3	N	-0-					-0-
*07	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	12	1	1710	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	9	1	1677	3	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
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	21	1	4020	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3973	-0-	-137	-0-	20	1	3953	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	4058	-0-	-282	-0-	21	1	4037	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	3876	-0-	-324	-0-	20	1	3856	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	3617	-0-	-723	-0-	26	1	3591	3	N	-0-					-0-
*08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	22	1	4113	3	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
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-

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
03	3100	X	2800	-0-	-300	-0-	14	1	2786	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2701	-0-	-269	-0-	14	1	2687	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2772	-0-	-297	-0-	14	1	2758	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2786	-0-	-34	-0-	14	1	2772	3	N	-0-					-0-
*07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	20	1	2842	3	N	-0-					-0-
*08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	15	1	2885	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	21	1	4186	3	N	-0-			-0-
04	3000	X	3895	-0-	895	-0-	20	1	3875	3	N	-0-			-0-
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	20	1	3837	3	N	-0-			-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	18	1	3362	3	N	-0-			-0-
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	25	1	3419	3	N	-0-			-0-
*08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	19	1	3545	3	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

03	19499	X	18208	-0-	-1291	-0-	581	1	17627	2	N	-0-			-0-
04	18330	X	17470	-0-	-860	-0-	562	1	16908	2	N	-0-			-0-
05	18941	X	17783	-0-	-1158	-0-	576	1	17207	2	N	-0-			-0-
06	17880	X	17251	-0-	-629	-0-	623	1	16628	2	N	-0-			-0-
07	18228	X	17586	-0-	-642	-0-	586	1	17000	2	N	-0-			-0-
08	18197	X	17353	-0-	-844	-0-	647	1	16706	2	N	-0-			-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

03	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	29	1	5748	3	Y	-0-			-0-
04	5580	X	5494	-0-	-86	-0-	28	1	5466	3	Y	-0-			-0-
05	5797	X	5624	-0-	-173	-0-	29	1	5595	3	Y	-0-			-0-
06	5610	X	5411	-0-	-199	-0-	28	1	5383	3	Y	-0-			-0-
07	5797	X	5564	-0-	-233	-0-	40	1	5524	3	Y	-0-			-0-
08	5766	X	5496	-0-	-270	-0-	29	1	5467	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

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		448	-0-	448	448	448	1			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		3218	-0-	3218	3666	658	1	2560	3	Y	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	12	1	2276	3	N	-0-			-0-
04	2160	N	2038	-0-	-122	-0-	10	1	2028	3	N	-0-			-0-
05	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	11	1	2228	3	N	-0-			-0-
06	2220	N	2062	-0-	-158	-0-	11	1	2051	3	N	-0-			-0-
07	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	15	1	2089	3	N	-0-			-0-
08	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	11	1	2068	3	N	-0-			-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 10985

03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	125	1	1726	3	Y	-0-			12
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	1	1	131	3	Y	-0-			12
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			12
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-			12
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			12
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			12

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

03	4495	X	4248	-0-	-247	-0-	22	1	4226	3	Y	-0-			-0-
04	4350	X	4072	-0-	-278	-0-	21	1	4051	3	Y	-0-			-0-
05	4371	X	4211	-0-	-160	-0-	22	1	4189	3	Y	-0-			-0-
06	4200	X	4012	-0-	-188	-0-	21	1	3991	3	Y	-0-			-0-
07	4340	X	3728	-0-	-612	-0-	27	1	3701	3	Y	-0-			-0-
08	4247	X	4190	-0-	-57	-0-	22	1	4168	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	18	1	3517	3	N	-0-			-0-
04	2880	X	3403	-0-	523	-0-	17	1	3386	3	N	-0-			-0-
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	17	1	3378	3	N	-0-			-0-
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	16	1	3142	3	N	-0-			-0-
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	24	1	3361	3	N	-0-			-0-
*08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	18	1	3329	3	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	620	N	470	-0-	-150	-0-	2	1	468	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	636	-0-	6	-0-	3	1	633	3	Y	-0-			-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	3	1	648	3	Y	-0-			-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	3	1	638	3	Y	-0-			-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	5	1	654	3	Y	-0-			-0-
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	3	1	631	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	1946	-0-	-1092	-0-	10	1	1936	3	N	-0-			-0-
04	2730	X	1947	-0-	-783	-0-	10	1	1937	3	N	-0-			-0-
05	2821	X	1857	-0-	-964	-0-	10	1	1847	3	N	-0-			-0-
06	2340	X	1962	-0-	-378	-0-	10	1	1952	3	N	-0-			-0-
07	2015	X	1870	-0-	-145	-0-	13	1	1857	3	N	-0-			-0-
08	2015	X	1973	-0-	-42	-0-	10	1	1963	3	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2680	-0-	-1071	-0-	14	1	2666	3	N	-0-			-0-
04	3360	X	3516	-0-	156	-0-	18	1	3498	3	N	-0-			-0-
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	19	1	3681	3	N	-0-			-0-
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	18	1	3532	3	N	-0-			-0-
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	26	1	3674	3	N	-0-			-0-
08	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	19	1	3610	3	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
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	12	1	2354	3	N	-0-			-0-
04	1470	N	2530	-0-	1060	-0-	13	1	2517	3	N	-0-			-0-
05	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	16	1	3056	3	N	-0-			-0-
06	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	15	1	2830	3	N	-0-			-0-
07	2604	N	2436	-0-	-168	-0-	17	1	2419	3	N	-0-			-0-
08	2666	N	2319	-0-	-347	-0-	12	1	2307	3	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
03	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	82	1	2252	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	2257	-0-	7	-0-	73	1	2184	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	2077	-0-	-186	-0-	67	1	2010	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	2068	-0-	-182	-0-	75	1	1993	2	N	-0-			-0-
*07	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	76	1	2195	2	N	-0-			-0-
*08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	84	1	2160	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
03	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	19	1	3656	3	N	-0-			-0-
04	3600	X	3520	-0-	-80	-0-	18	1	3502	3	N	-0-			-0-
05	3751	X	3438	-0-	-313	-0-	18	1	3420	3	N	-0-			-0-
06	3630	X	3394	-0-	-236	-0-	18	1	3376	3	N	-0-			-0-
07	3751	X	3044	-0-	-707	-0-	22	1	3022	3	N	-0-			-0-
08	3689	X	3568	-0-	-121	-0-	19	1	3549	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	8	1	1633	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1542	-0-	-108	-0-	8	1	1534	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	8	1	1548	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	8	1	1506	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	10	1	1367	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1158	-0-	-392	-0-	6	1	1152	3	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
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	9	1	1679	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1652	-0-	92	-0-	8	1	1644	3	Y	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	9	1	1667	3	Y	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	8	1	1594	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	11	1	1580	3	Y	-0-					-0-
*08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	9	1	1732	3	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
03	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	188	1	5177	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	5030	-0-	2330	-0-	162	1	4868	2	N	-0-					-0-
05	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	164	1	4892	2	N	-0-					-0-
06	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	175	1	4672	2	N	-0-					-0-
*07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	164	1	4745	2	N	-0-					-0-
*08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	179	1	4630	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	222	1	4003	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4061	-0-	11	-0-	207	1	3854	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4093	-0-	-92	-0-	202	1	3891	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3542	-0-	-508	-0-	166	1	3376	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3450	-0-	-735	-0-	155	1	3295	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3421	-0-	-764	-0-	144	1	3277	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 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
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-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 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
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-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-

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
03	25203	X	23611	-0-	-1592	-0-	1204	1	22407	2	N	-0-					-0-
04	24150	X	22596	-0-	-1554	-0-	1137	1	21459	2	N	-0-					-0-
05	24552	X	23789	-0-	-763	-0-	1203	1	22586	2	N	-0-					-0-
06	23400	X	22264	-0-	-1136	-0-	1021	1	21243	2	N	-0-					-0-
07	23622	X	22302	-0-	-1320	-0-	943	1	21359	2	N	-0-					-0-
08	23777	X	21873	-0-	-1904	-0-	919	1	20954	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	2635	X	1725	-0-	-910	-0-	177	1	1548	2	N	-0-			-0-
04	2550	X	1035	-0-	-1515	-0-	107	1	928	2	N	-0-			-0-
05	2635	X	166	-0-	-2469	-0-	19	1	147	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	53	-0-	-2497	-0-	7	1	46	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
*08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	275	1	1850	2	N	2			2
							2	9							

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
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	917	1	3521	3	Y	-0-			-0-
04	1500	X	4262	-0-	2762	-0-	887	1	3374	3	Y	1			1
							1	9							
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	916	1	3361	3	Y	2			3
							2	9							
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	887	1	3184	3	Y	5			8
							6	9							
*07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	922	1	3134	3	Y	-0-			8
*08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	916	1	3271	3	Y	2			10
							2	9							

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4986	-0-	-222	-0-	414	1	4572	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	5053	-0-	13	-0-	413	1	4640	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	5272	-0-	-60	-0-	388	1	4884	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	5005	-0-	-155	-0-	400	1	4605	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	4956	-0-	-376	-0-	346	1	4610	2	N	-0-			-0-
*08	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	425	1	5624	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
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	76	1	844	2	N	-0-			-0-
04	930	N	826	-0-	-104	-0-	68	1	758	2	N	-0-			-0-
05	992	N	717	-0-	-275	-0-	53	1	664	2	N	-0-			-0-
06	900	N	893	-0-	-7	-0-	71	1	822	2	N	-0-			-0-
07	868	N	783	-0-	-85	-0-	55	1	728	2	N	-0-			-0-
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	55	1	733	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
03	3100	N	2869	-0-	-231	7359	15	1	2854	3	Y	-0-			-0-
04	2700	N	2760	-0-	60	-0-	14	1	2746	3	Y	-0-			-0-
05	2852	N	2808	-0-	-44	-0-	14	1	2794	3	Y	-0-			-0-
06	2790	N	2621	-0-	-169	-0-	14	1	2607	3	Y	-0-			-0-
07	2852	N	2691	-0-	-161	-0-	19	1	2672	3	Y	-0-			-0-
08	2821	N	2807	-0-	-14	-0-	15	1	2792	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1367	-0-	-338	-0-	48	1	1319	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	37	1	1109	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	41	1	1225	2	N	-0-			-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	50	1	1343	2	N	-0-			-0-
*07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	51	1	1481	2	N	-0-			-0-
*08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	61	1	1576	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	191	1	180	2	N	-0-					-0-
04	240	N	1966	-0-	1726	-0-	63	1	1903	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	1168	-0-	-1653	-0-	38	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	551	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	380	-0-	-1666	-0-	13	1	367	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	341	-0-	-837	-0-	13	1	328	2	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
03	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	44	1	8614	3	Y	-0-					-0-
04	7980	X	8461	-0-	481	-0-	43	1	8418	3	Y	-0-					-0-
05	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	43	1	8452	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
06	8580	X	8405	-0-	-175	-0-	43	1	8358	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	8866	X	8282	-0-	-584	-0-	59	1	8223	3	Y	-0-					-0-
08	8742	X	8295	-0-	-447	-0-	44	1	8251	3	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
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-

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
03	5239	X	2832	-0-	-2407	-0-	14	1	2818	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	5963	-0-	863	-0-	30	1	5933	3	N	-0-					-0-
05	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	31	1	6137	3	N	-0-					-0-
06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	27	1	5192	3	N	-0-					-0-
07	6169	X	4813	-0-	-1356	-0-	34	1	4779	3	N	-0-					-0-
08	6169	X	5330	-0-	-839	-0-	28	1	5302	3	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
03	4340	X	4022	-0-	-318	-0-	141	1	3881	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3928	-0-	-272	-0-	126	1	3802	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3968	-0-	-186	-0-	128	1	3840	2	N	-0-					-0-
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	143	1	3812	2	N	-0-					-0-
*07	4061	X	4053	-0-	-8	-0-	135	1	3918	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3930	-0-	-131	-0-	147	1	3783	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
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	25	1	4963	3	N	-0-					-0-
04	2550	X	4578	-0-	2028	-0-	23	1	4555	3	N	-0-					-0-
05	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	24	1	4721	3	N	-0-					-0-
06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	23	1	4450	3	N	-0-					-0-
*07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	33	1	4608	3	N	-0-					-0-
*08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	24	1	4571	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

03	4340	X	4197	-0-	-143	-0-	21	1	4176	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	4058	-0-	-232	-0-	21	1	4037	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	4020	-0-	-413	-0-	21	1	3999	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	3982	-0-	-308	-0-	21	1	3961	3	N	-0-					-0-
07	4185	X	4050	-0-	-135	-0-	29	1	4021	3	N	-0-					-0-
08	4185	X	4021	-0-	-164	-0-	21	1	4000	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	6	1	1250	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1242	-0-	72	-0-	6	1	1236	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	6	1	1250	3	Y	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	7	1	1323	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	8	1	1078	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	6	1	1136	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

03	1240	N	707	-0-	-533	-0-	4	1	703	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	691	-0-	-299	-0-	4	1	687	3	Y	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	5	1	977	3	Y	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	5	1	971	3	Y	-0-					-0-
*07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	7	1	985	3	Y	-0-					-0-
*08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	950	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

03	2549	N	2051	-0-	-498	-0-	8	1	496	2	Y	10	29	1			9
							1536	3	11	9							
04	1920	N	1923	-0-	3	-0-	7	1	464	2	Y	9	1	1			17
							1442	3	10	9							
05	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	8	1	494	2	Y	5					22
							1532	3	6	9							
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	9	1	544	2	Y	3	22	1			3
							1694	3	3	9							
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	12	1	544	2	Y	10	1	1			12
							1709	3	11	9							
*08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	9	1	541	2	Y	5					17
							1683	3	6	9							

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

03	16523	X	15920	-0-	-603	-0-	81	1	15839	3	Y	-0-					7
04	15930	X	15335	-0-	-595	-0-	78	1	15257	3	Y	-0-					7
05	16399	X	16112	-0-	-287	-0-	82	1	16030	3	Y	-0-					7
06	15660	X	15450	-0-	-210	-0-	80	1	15370	3	Y	-0-					7
07	16151	X	15761	-0-	-390	-0-	113	1	15648	3	Y	-0-					7
08	16120	X	15746	-0-	-374	-0-	83	1	15663	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	7	1	408	2	Y	6					19
							1268	3	7	9							
04	240	N	1623	-0-	1383	-0-	6	1	391	2	Y	8					27
							1217	3	9	9							
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	7	1	413	2	Y	5	24	1			8
							1283	3	6	9							
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	7	1	401	2	Y	11					19
							1250	3	12	9							
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	9	1	401	2	Y	5	20	1			4
							1275	3	6	9							
08	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	7	1	409	2	Y	8					12
							1272	3	9	9							

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
03	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	6	1	376	2	Y	7	1	1			10
							1165	3	8	9							
04	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	6	1	367	2	Y	3					13
							1141	3	3	9							
05	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	6	1	388	2	Y	2					15
							1203	3	2	9							
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	6	1	368	2	Y	2					17
							1145	3	2	9							
07	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	8	1	368	2	Y	-0-	17	1			-0-
							1165	3									
08	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	6	1	369	2	Y	2	1	1			1
							1147	3	2	9							

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
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	7	1	417	2	Y	-0-					13
							1294	3									
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	7	1	459	2	Y	-0-					13
							1429	3									
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	7	1	466	2	Y	10					23
							1447	3	11	9							
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	7	1	439	2	Y	2					25
							1366	3	2	9							
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	10	1	439	2	Y	7	32	1			-0-
							1374	3	8	9							
*08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	7	1	438	2	Y	10	2	1			8
							1365	3	11	9							

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
03	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	20	1	3829	3	Y	57	76	1			84
							63	9									
04	4050	X	3798	-0-	-252	-0-	19	1	3698	3	Y	74	75	1			83
							81	9									
05	4185	X	4076	-0-	-109	-0-	20	1	3991	3	Y	59	67	1			75
							65	9									
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	20	1	3828	3	Y	62	73	1			64
							68	9									
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	29	1	3960	3	Y	58	71	1			51
							64	9									
*08	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	21	1	3948	3	Y	57	84	1			24
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	19	1	3697	3	Y	16	42	1			20
							18	9									
04	3180	X	3365	-0-	185	-0-	17	1	3335	3	Y	12	2	1			30
							13	9									
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	17	1	3291	3	Y	20					50
							22	9									
06	3600	X	3256	-0-	-344	-0-	17	1	3217	3	Y	20	50	1			20
							22	9									
07	3720	X	3711	-0-	-9	-0-	26	1	3657	3	Y	25	26	1			19
							28	9									
08	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	19	1	3584	3	Y	31	46	1			4
							34	9									

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

03	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	1			N	-0-					-0-
04	900	N	522	-0-	-378	-0-	522	1			N	-0-					-0-
05	713	N	404	-0-	-309	-0-	348	1	56	3	N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	871	1	125	3	N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
*08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

03	27094	X	25191	-0-	-1903	-0-	882	1	24309	2	N	-0-					-0-
04	25770	X	22658	-0-	-3112	-0-	728	1	21930	2	N	-0-					-0-
05	25203	X	22915	-0-	-2288	-0-	742	1	22173	2	N	-0-					-0-
06	24390	X	23408	-0-	-982	-0-	846	1	22562	2	N	-0-					-0-
*07	25203	X	23818	-0-	-1385	-0-	794	1	23024	2	N	-0-					-0-
08	25203	X	23418	-0-	-1785	-0-	874	1	22544	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

03	434	N	133	-0-	-301	-0-	1	1	132	3	N	-0-					-0-
04	300	N	108	-0-	-192	-0-	1	1	107	3	N	-0-					-0-
05	279	N	79	-0-	-200	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	3	N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

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-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

03	5704	X	5593	-0-	-111	-0-	178	1	5415	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	5340	-0-	-30	-0-	172	1	5168	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5468	-0-	-81	-0-	177	1	5291	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5345	-0-	-55	-0-	193	1	5152	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5491	-0-	-89	-0-	183	1	5308	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5415	-0-	-165	-0-	202	1	5213	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 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
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	3	1	668	3	Y	-0-			-0-
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	3	1	623	3	Y	-0-			-0-
05	713	N	665	-0-	-48	-0-	3	1	662	3	Y	-0-			-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	3	1	644	3	Y	-0-			-0-
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	5	1	681	3	Y	-0-			-0-
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	4	1	688	3	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
03	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	31	1	6076	3	Y	-0-			-0-
04	4860	X	5108	-0-	248	-0-	26	1	5082	3	Y	-0-			-0-
05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	26	1	5014	3	Y	-0-			-0-
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	26	1	4987	3	Y	-0-			-0-
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	36	1	5070	3	Y	-0-			-0-
08	5022	X	4745	-0-	-277	-0-	25	1	4720	3	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
03	2480	N	2280	-0-	-200	-0-	12	1	2268	3	N	-0-			-0-
04	2400	N	1906	-0-	-494	-0-	10	1	1896	3	N	-0-			-0-
05	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	11	1	2101	3	N	-0-			-0-
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	12	1	2362	3	N	-0-			-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	17	1	2297	3	N	-0-			-0-
*08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	12	1	2308	3	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
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	15	1	2997	3	Y	-0-			-0-
04	1530	X	104	-0-	-1426	-0-	15	1	89	3	Y	-0-			-0-
05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	15	1	2843	3	Y	-0-			-0-
06	3060	X	2773	-0-	-287	-0-	14	1	2759	3	Y	-0-			-0-
07	3069	X	2746	-0-	-323	-0-	13	1	2733	3	Y	-0-			-0-
08	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	14	1	2724	3	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
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	74	1	2484	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	2357	-0-	1127	-0-	72	1	2285	3	N	-0-			-0-
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	72	1	2390	3	N	-0-			-0-
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	71	1	2327	3	N	-0-			-0-
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	81	1	2663	3	N	-0-			-0-
*08	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	97	1	2956	3	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
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	22	1	4346	3	Y	-0-			-0-
04	4170	X	3704	-0-	-466	-0-	19	1	3685	3	Y	-0-			-0-
05	4309	X	1936	-0-	-2373	-0-	10	1	1926	3	Y	-0-			-0-
06	4230	X	3639	-0-	-591	-0-	19	1	3620	3	Y	-0-			-0-
*07	4371	X	2859	-0-	-1512	-0-	20	1	2839	3	Y	-0-			-0-
08	4371	X	2706	-0-	-1665	-0-	14	1	2692	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	9	1	1797	3	Y	2					2
							2	9									
04	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	8	1	1649	3	Y	-0-					2
05	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	9	1	1792	3	Y	11					13
							12	9									
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	9	1	1746	3	Y	2					15
							2	9									
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	13	1	1819	3	Y	23	21	1			17
							25	9									
*08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	10	1	1798	3	Y	-0-	2	1			15

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

03	19158	X	18980	-0-	-178	-0-	96	1	18850	3	Y	31					127
							34	9									
*04	18330	X	18085	-0-	-245	-0-	91	1	17969	3	Y	23					150
							25	9									
*05	19313	X	18633	-0-	-680	-0-	95	1	18538	3	Y	-0-					150
06	18690	X	17649	-0-	-1041	-0-	91	1	17530	3	Y	25	167	1			8
							28	9									
07	19313	X	17789	-0-	-1524	-0-	127	1	17662	3	Y	-0-					8
08	18972	X	17537	-0-	-1435	-0-	92	1	17445	3	Y	-0-					8

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	25	1	676	2	N	-0-					-0-
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	21	1	640	2	N	-0-					-0-
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	21	1	617	2	N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	25	1	672	2	N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	23	1	670	2	N	-0-					-0-
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	692	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

03	6262	X	5545	-0-	-717	-0-	194	1	5351	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	3853	-0-	-2087	-0-	124	1	3729	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	4296	-0-	-1563	-0-	1155	1	3141	2	N	-0-					-0-
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	211	1	5635	2	N	-0-					-0-
*07	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	192	1	5557	2	N	-0-					-0-
*08	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	211	1	5441	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

03	3038	X	2501	-0-	-537	-0-	88	1	2413	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2131	-0-	-719	-0-	69	1	2062	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2623	-0-	-74	-0-	85	1	2538	2	N	-0-					-0-
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	94	1	2513	2	N	-0-					-0-
*07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	87	1	2513	2	N	-0-					-0-
*08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	106	1	2731	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	6293	X	4181	-0-	-2112	-0-	21 22	1 9	4138	3	Y	20	3	1			19
04	6090	X	3735	-0-	-2355	-0-	19 10	1 9	3706	3	Y	9					28
05	5704	X	3673	-0-	-2031	-0-	19 10	1 9	3644	3	Y	9	37	1			-0-
06	4500	X	3832	-0-	-668	-0-	20 2	1 9	3810	3	Y	2	2	1			-0-
07	4433	X	2131	-0-	-2302	-0-	15 19	1 9	2097	3	Y	17	17	1			-0-
08	4185	X	3612	-0-	-573	-0-	19 1	1 9	3592	3	Y	1	1	1			-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

03	7223	X	6465	-0-	-758	-0-	33	1	6432	3	N	-0-					-0-
04	6990	X	6296	-0-	-694	-0-	32	1	6264	3	N	-0-					-0-
05	7223	X	7073	-0-	-150	-0-	36	1	7037	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	6417	-0-	-153	-0-	33	1	6384	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	6395	-0-	-177	-0-	46	1	6349	3	N	-0-					-0-
08	7068	X	5983	-0-	-1085	-0-	32	1	5951	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

03	5456	X	5367	-0-	-89	-0-	27 1	1 9	5339	3	Y	1	1	1			-0-
04	5220	X	5142	-0-	-78	-0-	26 8	1 9	5108	3	Y	7					7
05	5394	X	5291	-0-	-103	-0-	27	1	5264	3	Y	-0-					7
06	5220	X	5057	-0-	-163	-0-	26	1	5031	3	Y	-0-					7
07	5394	X	5215	-0-	-179	-0-	37 7	1 9	5171	3	Y	6					13
08	5363	X	5097	-0-	-266	-0-	27 1	1 9	5069	3	Y	1	14	1			-0-

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

03	10106	X	9231	-0-	-875	-0-	47	1	9184	3	N	-0-					-0-
04	9780	X	8399	-0-	-1381	-0-	43	1	8356	3	N	-0-					-0-
05	9920	X	8601	-0-	-1319	-0-	44	1	8557	3	N	-0-					-0-
06	9450	X	8040	-0-	-1410	-0-	42	1	7998	3	N	-0-					-0-
07	9765	X	8488	-0-	-1277	-0-	61	1	8427	3	N	-0-					-0-
08	9238	X	8532	-0-	-706	-0-	45	1	8487	3	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

03	930	N	748	-0-	-182	-0-	4	1	744	3	N	-0-					-0-
04	900	N	636	-0-	-264	-0-	3	1	633	3	N	-0-					-0-
05	930	N	716	-0-	-214	-0-	4	1	712	3	N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	4	1	723	3	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	5	1	730	3	N	-0-					-0-
08	713	N	562	-0-	-151	-0-	3	1	559	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4123	X	4051	-0-	-72	-0-	16	1	985	2	Y	-0-					-0-
							3050	3									
04	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	15	1	952	2	Y	-0-					-0-
							2952	3									
05	4123	X	3900	-0-	-223	-0-	15	1	948	2	Y	-0-					-0-
							2937	3									
06	3840	X	3823	-0-	-17	-0-	15	1	928	2	Y	-0-					-0-
							2880	3									
07	3968	X	3919	-0-	-49	-0-	21	1	928	2	Y	10					10
							2959	3	11	9							
08	3968	X	3955	-0-	-13	-0-	16	1	959	2	Y	2	12	1			-0-
							2978	3	2	9							

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 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
03	6045	X	5763	-0-	-282	-0-	184	1	5579	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5653	-0-	-197	-0-	182	1	5471	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5736	-0-	-309	-0-	186	1	5550	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5555	-0-	-205	-0-	201	1	5354	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5555	-0-	-366	-0-	185	1	5370	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5643	-0-	-185	-0-	211	1	5432	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
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	851	1	2688	3	N	-0-					23
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	822	1	2338	3	N	-0-					23
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	850	1	2622	3	N	57					80
							63	9									
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	825	1	2939	3	N	-0-					80
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	862	1	3486	3	N	-0-					80
*08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	852	1	2825	3	N	-0-					80

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
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	8	1	1506	3	Y	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	8	1	1651	3	Y	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	10	1	1849	3	Y	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	10	1	1879	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	13	1	1811	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	10	1	1846	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2745	-0-	-355	5342	14	1	2731	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2718	-0-	408	-0-	14	1	2704	3	Y	-0-					-0-
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	15	1	2862	3	Y	-0-					-0-
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	14	1	2750	3	Y	-0-					-0-
07	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	20	1	2806	3	Y	-0-					-0-
08	2883	N	2820	-0-	-63	-0-	15	1	2805	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	600	N	598	-0-	-2	-0-	3	1	595	3	N	-0-					-0-
*10	620	N	617	-0-	-3	-0-	3	1	614	3	N	-0-					-0-
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	3	1	606	3	N	-0-					-0-
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	3	1	633	3	N	-0-					-0-
*01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	4	1	750	3	N	-0-					-0-
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	N	-0-					-0-
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	3	N	-0-					-0-
*04	720	N	640	-0-	-80	-0-	3	1	637	3	N	-0-					-0-
05	837	N	613	-0-	-224	-0-	3	1	610	3	N	-0-					-0-
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	3	1	576	3	N	-0-					-0-
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	4	1	591	3	N	-0-					-0-
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	3	1	584	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

03	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	52	1	1567	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1549	-0-	-161	-0-	50	1	1499	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	50	1	1497	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	56	1	1495	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	54	1	1558	2	N	-0-					-0-
*08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	58	1	1493	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

03	2325	N	2169	-0-	-156	-0-	69	1	2100	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1942	-0-	-218	-0-	62	1	1880	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2032	-0-	-231	-0-	66	1	1966	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	72	1	1929	2	N	-0-					-0-
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	68	1	1980	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	74	1	1902	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	21	1	649	2	N	-0-					-0-
*04	690	N	689	-0-	-1	-0-	22	1	667	3	N	-0-					-0-
*05	713	N	551	-0-	-162	-0-	18	1	533	3	N	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	23	1	613	2	N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	29	1	852	2	N	-0-					-0-
*08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	27	1	706	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	6	1	1098	3	N	-0-					-0-
04	720	N	951	-0-	231	-0-	5	1	946	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	656	-0-	-429	-0-	3	1	653	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	506	-0-	-544	-0-	3	1	503	3	N	-0-					-0-
07	992	N	633	-0-	-359	-0-	5	1	628	3	N	-0-					-0-
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	3	1	590	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

03	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	11	1	2139	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	10	1	2014	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	999	-0-	-1047	-0-	5	1	994	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1286	-0-	-784	-0-	7	1	1279	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1545	-0-	-532	-0-	11	1	1534	3	N	-0-					-0-
*08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	9	1	1603	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4402	X	4298	-0-	-104	-0-	22	1	4276	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	4105	-0-	-95	-0-	21	1	4084	3	Y	-0-					-0-
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	23	1	4566	3	Y	-0-					-0-
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	22	1	4295	3	Y	-0-					-0-
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	32	1	4392	3	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4321	-0-	-81	-0-	23	1	4298	3	Y	-0-					-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 7118

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018 - P/A 04/06/18

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

03	9579	X	8583	-0-	-996	-0-	441	1	8142	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8214	-0-	-876	-0-	414	1	7800	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8238	-0-	-1155	-0-	415	1	7823	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	7842	-0-	-978	-0-	361	1	7481	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	8012	-0-	-823	-0-	344	1	7668	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7866	-0-	-721	-0-	329	1	7537	2	N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

03	8091	X	7642	-0-	-449	-0-	385	1	7257	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7231	-0-	-419	-0-	367	1	6864	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7444	-0-	-399	-0-	378	1	7066	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	7054	-0-	-446	-0-	320	1	6734	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7278	-0-	-472	-0-	316	1	6962	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7070	-0-	-587	-0-	294	1	6776	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

03	713	N	635	-0-	-78	-0-	32	1	603	2	N	-0-					-0-
04	690	N	578	-0-	-112	-0-	31	1	547	2	N	-0-					-0-
05	651	N	562	-0-	-89	-0-	31	1	531	2	N	-0-					-0-
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	31	1	501	2	N	-0-					-0-
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	22	1	480	2	N	-0-					-0-
08	558	N	473	-0-	-85	-0-	31	1	442	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

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-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	112	1	1242	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1363	-0-	103	-0-	114	1	1249	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	89	1	1222	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	96	1	1205	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	95	1	1293	2	N	-0-					-0-
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	92	1	1253	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	133	1	1471	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1556	-0-	26	-0-	127	1	1429	2	Y	-0-					-0-
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	118	1	1481	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	123	1	1414	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	110	1	1466	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	109	1	1447	2	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

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-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	363	1	2891	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	3146	-0-	896	-0-	352	1	2794	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3208	-0-	108	108	355	1	2853	2	N	-0-					-0-
06	3070	X	2962	-0-	-108	-0-	311	1	2651	2	N	-0-					-0-
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	284	1	2718	2	N	-0-					-0-
*08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	306	1	2865	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	249	1	1524	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	1609	-0-	19	-0-	227	1	1382	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	1139	-0-	-504	-0-	162	1	977	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	759	-0-	-831	-0-	102	1	657	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1130	-0-	-513	-0-	151	1	979	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	990	-0-	-157	-0-	132	1	858	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

03	1488	N	370	-0-	-1118	-0-	52	1	318	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1162	-0-	-278	-0-	164	1	998	2	N	-0-					-0-
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	310	1	1862	2	N	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	265	1	1710	2	N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	163	1	1053	2	N	-0-					-0-
*08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	261	1	1700	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

03	3844	X	3648	-0-	-196	-0-	193	1	3455	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3445	-0-	-245	-0-	180	1	3265	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3533	-0-	-280	-0-	181	1	3352	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3357	-0-	-333	-0-	154	1	3203	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3512	-0-	-239	-0-	159	1	3353	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3469	-0-	-189	-0-	156	1	3313	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	10	1	1960	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1920	N	1895	-0-	-25	-0-	10	1	1885	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	10	1	1959	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	10	1	1891	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	14	1	1922	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	10	1	1953	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3514	-0-	-392	-0-	18	1	3496	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3360	-0-	-420	-0-	17	1	3343	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3290	-0-	-616	-0-	17	1	3273	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3053	-0-	-397	-0-	16	1	3037	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3178	-0-	-356	-0-	23	1	3155	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3149	-0-	-354	-0-	17	1	3132	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	452	1	3940	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	4439	-0-	1199	-0-	460	1	3979	2	N	-0-					-0-
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	455	1	3550	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	3142	-0-	-98	-0-	393	1	2749	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2571	-0-	-777	-0-	305	1	2266	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2125	-0-	-1223	-0-	275	1	1850	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2778	-0-	-167	-0-	142	1	2636	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2906	-0-	56	-0-	146	1	2760	2	N	-0-					-0-
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	171	1	3231	2	N	-0-					-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	145	1	3019	2	N	-0-					-0-
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	140	1	3167	2	N	-0-					-0-
*08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	137	1	3091	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4131	-0-	-395	-0-	343	1	3788	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3957	-0-	-183	-0-	324	1	3633	2	Y	-0-					-0-
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	312	1	3924	2	Y	-0-					-0-
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	345	1	3970	2	Y	-0-					-0-
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	316	1	4204	2	Y	-0-					-0-
*08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	312	1	4131	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	3	1	575	3	Y	-0-					2
04	540	N	493	-0-	-47	-0-	3	1	490	3	Y	-0-					2
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	3	1	636	3	Y	-0-					2
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					2
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	4	1	503	3	Y	-0-					2
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	2	1	444	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	7	1	1429	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	1472	-0-	812	-0-	7	1	1465	3	Y	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	Y	1					1
							1	9									
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	7	1	1409	3	Y	-0-					1
*07	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	10	1	1448	3	Y	-0-					1
08	1488	N	560	-0-	-928	-0-	3	1	557	3	Y	-0-					1

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3109	-0-	-208	-0-	109	1	3000	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3268	-0-	58	-0-	105	1	3163	2	N	-0-					-0-
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	119	1	3548	2	N	-0-					-0-
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	128	1	3406	2	N	-0-					-0-
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	120	1	3485	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3486	-0-	-110	-0-	130	1	3356	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 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
03	537	X	529	-0-	-8	-0-	529	1			N	-0-					-0-
04	0	N	123	-0-	123	-0-	93	1	30	2	N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	N	1797	-0-	-652	-0-	9	1	1788	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2569	-0-	259	-0-	13	1	2556	3	N	-0-					-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2180	3	N	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	9	1	1779	3	N	-0-					-0-
*07	2604	N	1534	-0-	-1070	-0-	11	1	1523	3	N	-0-					-0-
*08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	12	1	2237	3	N	-0-					-0-

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
03	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	9	1	1727	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	8	1	1660	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	9	1	1712	3	Y	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	9	1	1656	3	Y	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	12	1	1704	3	Y	-0-					-0-
*08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	3	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
03	2641	N	2294	-0-	-347	-0-	12	1	2282	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	2103	-0-	303	-0-	11	1	2092	3	Y	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	11	1	2051	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	10	1	1959	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	15	1	2064	3	Y	-0-					-0-
*08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	11	1	2088	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	5	1	941	3	N	-0-			-0-
04	900	N	1104	-0-	204	-0-	6	1	1098	3	N	-0-			-0-
05	899	N	723	-0-	-176	-0-	4	1	719	3	N	-0-			-0-
06	930	N	813	-0-	-117	-0-	4	1	809	3	N	-0-			-0-
07	1147	N	594	-0-	-553	-0-	4	1	590	3	N	-0-			-0-
08	713	N	564	-0-	-149	-0-	3	1	561	3	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
03	4340	X	4215	-0-	-125	-0-	21	1	4194	3	Y	-0-			-0-
04	4200	X	143	-0-	-4057	-0-	20	1	123	3	Y	-0-			-0-
05	4278	X	3912	-0-	-366	-0-	20	1	3892	3	Y	-0-			-0-
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	21	1	3984	3	Y	-0-			-0-
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	32	1	4392	3	Y	-0-			-0-
*08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	22	1	4065	3	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
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	9	1	1714	3	N	-0-			-0-
04	1470	N	1595	-0-	125	-0-	8	1	1587	3	N	-0-			-0-
05	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	9	1	1795	3	N	-0-			-0-
06	1680	N	1394	-0-	-286	-0-	7	1	1387	3	N	-0-			-0-
*07	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	12	1	1595	3	N	-0-			-0-
08	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	8	1	1591	3	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
03	3131	X	3070	-0-	-61	-0-	16	1	3054	3	N	-0-			-0-
04	3030	X	104	-0-	-2926	-0-	15	1	89	3	N	-0-			-0-
05	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	15	1	3001	3	N	-0-			-0-
06	2970	X	2848	-0-	-122	-0-	15	1	2833	3	N	-0-			-0-
07	3069	X	3000	-0-	-69	-0-	21	1	2979	3	N	-0-			-0-
08	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	15	1	2906	3	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
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	5	1	975	3	N	-0-			-0-
04	990	N	32	-0-	-958	-0-	5	1	27	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	991	-0-	-32	-0-	5	1	986	3	N	-0-			-0-
06	960	N	891	-0-	-69	-0-	5	1	886	3	N	-0-			-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	6	1	758	3	N	-0-			-0-
08	992	N	949	-0-	-43	-0-	5	1	944	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	11	1	2109	3	N	-0-			-0-
04	2130	N	2082	-0-	-48	-0-	11	1	2071	3	N	-0-			-0-
05	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	10	1	2038	3	N	-0-			-0-
06	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	11	1	2020	3	N	-0-			-0-
07	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	15	1	2029	3	N	-0-			-0-
08	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	11	1	2014	3	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
03	5053	X	4794	-0-	-259	-0-	24	1	4770	3	N	-0-			-0-
04	4920	X	4750	-0-	-170	-0-	24	1	4726	3	N	-0-			-0-
05	5084	X	4917	-0-	-167	-0-	25	1	4892	3	N	-0-			-0-
06	4920	X	4521	-0-	-399	-0-	23	1	4498	3	N	-0-			-0-
07	4898	X	4662	-0-	-236	-0-	33	1	4629	3	N	-0-			-0-
08	4929	X	4515	-0-	-414	-0-	24	1	4491	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	39	1	7625	3	N	-0-					-0-
04	7620	X	7291	-0-	-329	-0-	37	1	7254	3	N	-0-					-0-
05	7874	X	6428	-0-	-1446	-0-	33	1	6395	3	N	-0-					-0-
06	7620	X	5767	-0-	-1853	-0-	30	1	5737	3	N	-0-					-0-
07	7657	X	7033	-0-	-624	-0-	50	1	6983	3	N	-0-					-0-
08	7657	X	5144	-0-	-2513	-0-	27	1	5117	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

03	4402	X	4139	-0-	-263	-0-	21	1	4118	3	Y	-0-					5
04	4260	X	3867	-0-	-393	-0-	20	1	3847	3	Y	-0-					5
05	4402	X	3875	-0-	-527	-0-	20	1	3855	3	Y	-0-					5
06	4170	X	3503	-0-	-667	-0-	18	1	3485	3	Y	-0-					5
07	4154	X	3337	-0-	-817	-0-	24	1	3313	3	Y	-0-					5
08	4154	X	3888	-0-	-266	-0-	21	1	3867	3	Y	-0-					5

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

03	5735	X	5425	-0-	-310	-0-	28	1	5397	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	5551	-0-	-29	-0-	28	1	5523	3	N	-0-					-0-
05	5766	X	5448	-0-	-318	-0-	28	1	5420	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	5016	-0-	-564	-0-	26	1	4990	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	5131	-0-	-604	-0-	37	1	5094	3	N	-0-					-0-
08	5735	X	5109	-0-	-626	-0-	27	1	5082	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

03	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	8	1	1553	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1514	-0-	44	-0-	8	1	1506	3	Y	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	8	1	1574	3	Y	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	8	1	1510	3	Y	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	11	1	1548	3	Y	-0-					-0-
*08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	8	1	1542	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	26	1	5156	3	Y	-0-					17
04	5010	X	4612	-0-	-398	-0-	23	1	4589	3	Y	-0-					17
05	5022	X	4803	-0-	-219	-0-	25	1	4778	3	Y	-0-					17
06	5010	X	4894	-0-	-116	-0-	25	1	4869	3	Y	-0-					17
*07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	38	1	5240	3	Y	-0-					17
08	5177	X	4635	-0-	-542	-0-	24	1	4611	3	Y	-0-					17

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

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-

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

03	24192	X	24192	-0-	-0-	-0-	772	1	23420	2	N	-0-					-0-
04	21406	X	21406	-0-	-0-	-0-	688	1	20718	2	N	-0-					-0-
05	20810	X	20810	-0-	-0-	-0-	674	1	20136	2	N	-0-					-0-
06	19344	X	19344	-0-	-0-	-0-	699	1	18645	2	N	-0-					-0-
07	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	645	1	18710	2	N	-0-					-0-
*08	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	698	1	18007	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

03	2480	N	2463	-0-	-17	-0-	13	1	2450	3	N	-0-					3
04	2400	N	2142	-0-	-258	-0-	11	1	2131	3	N	-0-					3
05	2480	N	732	-0-	-1748	-0-	4	1	728	3	N	-0-					3
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	13	1	2529	3	N	-0-					3
*07	2201	N	1945	-0-	-256	-0-	14	1	1931	3	N	-0-					3
*08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	11	1	2017	3	N	-0-					3

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	22	1	4213	3	Y	19					43
							21	9									
04	4140	X	4084	-0-	-56	-0-	20	1	4013	3	Y	46	77	1			12
							51	9									
05	4309	X	4094	-0-	-215	-0-	21	1	4071	3	Y	2	2	1			12
							2	9									
06	4140	X	3700	-0-	-440	-0-	19	1	3680	3	Y	1					13
							1	9									
*07	4278	X	3845	-0-	-433	-0-	27	1	3810	3	Y	7					20
							8	9									
08	4247	X	3892	-0-	-355	-0-	21	1	3871	3	Y	-0-					20

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	11	1	2092	3	Y	24	45	1			9
							26	9									
04	1380	N	2138	-0-	758	-0-	11	1	2107	3	Y	18	2	1			25
							20	9									
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	8	1	1617	3	Y	12	33	1			4
							13	9									
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	11	1	2153	3	Y	16	2	1			18
							18	9									
*07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	16	1	2172	3	Y	26					44
							29	9									
*08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	11	1	2157	3	Y	6	33	1			17
							7	9									

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	229	1	6940	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	217	1	6533	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6658	-0-	-100	-0-	216	1	6442	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	243	1	6477	2	N	-0-					-0-
07	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	236	1	6846	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6447	-0-	-311	-0-	241	1	6206	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	6158	-0-	-166	-0-	216	1	5942	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	6065	-0-	-55	-0-	195	1	5870	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	6014	-0-	-279	-0-	195	1	5819	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5860	-0-	-230	-0-	212	1	5648	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5981	-0-	-312	-0-	199	1	5782	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5913	-0-	-349	-0-	221	1	5692	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6801	-0-	-50	-0-	35	1	6766	3	Y	-0-					-0-
04	6630	X	6405	-0-	-225	-0-	32	1	6373	3	Y	-0-					-0-
05	6851	X	6771	-0-	-80	-0-	35	1	6736	3	Y	-0-					-0-
06	6630	X	6480	-0-	-150	-0-	34	1	6446	3	Y	-0-					-0-
07	6851	X	6624	-0-	-227	-0-	47	1	6577	3	Y	-0-					-0-
08	6789	X	6561	-0-	-228	-0-	35	1	6526	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	52	1	1580	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	49	1	1462	2	N	-0-					-0-
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	58	1	1727	2	N	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	70	1	1861	2	N	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	69	1	2014	2	N	-0-					-0-
*08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	76	1	1952	2	N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	4012	-0-	-18	-0-	20	1	3992	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3788	-0-	-112	-0-	19	1	3769	3	Y	-0-					-0-
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	21	1	4041	3	Y	-0-					-0-
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	20	1	3933	3	Y	-0-					-0-
07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	29	1	3989	3	Y	-0-					-0-
*08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	21	1	3977	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	9261	-0-	-566	-0-	295	1	8966	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9045	-0-	-465	-0-	291	1	8754	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	1684	-0-	-7864	-0-	165	1	1519	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8920	-0-	-50	-0-	414	1	8506	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	9026	-0-	-336	-0-	301	1	8725	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	8949	-0-	-413	-0-	334	1	8615	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	19	1	3657	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	3517	-0-	-143	-0-	18	1	3499	3	N	-0-					-0-
05	3751	X	3589	-0-	-162	-0-	19	1	3570	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	3428	-0-	-172	-0-	18	1	3410	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	24	1	3253	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	3539	-0-	-150	-0-	19	1	3520	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	14	1	2718	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	2622	-0-	702	-0-	13	1	2609	3	N	-0-					-0-
05	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	14	1	2641	3	N	-0-					-0-
06	2640	N	2515	-0-	-125	-0-	13	1	2502	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	19	1	2579	3	N	-0-					-0-
08	2666	N	2586	-0-	-80	-0-	14	1	2572	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	337	-0-	-159	-0-	2	1	335	3	N	-0-					-0-
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	2	1	306	3	N	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	2	1	293	3	N	-0-					-0-
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	1	1	262	3	N	-0-					-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	2	1	259	3	N	-0-					-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	1	1	249	3	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4117	-0-	-316	-0-	21	1	4096	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3818	-0-	-412	-0-	19	1	3799	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3731	-0-	-609	-0-	19	1	3712	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3376	-0-	-524	-0-	17	1	3359	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3438	-0-	-592	-0-	25	1	3413	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3366	-0-	-664	-0-	18	1	3348	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	18	1	3437	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3363	-0-	-87	-0-	17	1	3346	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	18	1	3424	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3299	-0-	-151	-0-	17	1	3282	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3394	-0-	-140	-0-	24	1	3370	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3308	-0-	-164	-0-	17	1	3291	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	8	1	1525	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	8	1	1486	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	8	1	1468	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	7	1	1399	3	Y	-0-					-0-
*07	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	10	1	1387	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	7	1	1380	3	Y	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	60	1	11771	3	Y	1					115
							1	9									
04	11220	X	11444	-0-	224	-0-	58	1	11379	3	Y	6					121
							7	9									
05	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	61	1	11865	3	Y	5					126
							6	9									
06	11580	X	11216	-0-	-364	-0-	58	1	11155	3	Y	3					129
							3	9									
*07	11966	X	10578	-0-	-1388	-0-	76	1	10500	3	Y	2					131
							2	9									
08	11935	X	10239	-0-	-1696	-0-	54	1	10184	3	Y	1					132
							1	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	1102	1	3355	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	4180	-0-	-20	-0-	1066	1	3114	3	Y	-0-					-0-
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	1104	1	3615	3	Y	-0-					-0-
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	1068	1	3519	3	Y	-0-					-0-
*07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	816	1	3636	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	4290	-0-	-81	-0-	701	1	3589	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	14	1	2777	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2670	-0-	-300	-0-	14	1	2656	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	15	1	2923	3	Y	-0-					-0-
06	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	14	1	2758	3	Y	-0-					-0-
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	20	1	2789	3	Y	-0-					-0-
*08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	15	1	2840	3	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
03	775	N	603	-0-	-172	-0-	3	1	600	3	Y	-0-					4
04	690	N	465	-0-	-225	-0-	2	1	463	3	Y	-0-					4
05	713	N	302	-0-	-411	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					4
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	3	1	518	3	Y	-0-					4
*07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	6	1	762	3	Y	-0-					4
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	4	1	679	3	Y	-0-					4

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
03	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	230	1	6978	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	6804	-0-	4464	-0-	219	1	6585	2	N	-0-					-0-
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	204	1	6111	2	N	-0-					-0-
06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	207	1	5518	2	N	-0-					-0-
07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	183	1	5293	2	N	-0-					-0-
*08	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	211	1	5452	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
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	7	1	1387	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1375	-0-	265	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	7	1	1423	3	Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	7	1	1380	3	Y	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	10	1	1424	3	Y	-0-					-0-
*08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	8	1	1450	3	Y	3					3
							3	9									

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
03	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	9	1	1834	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1871	-0-	221	-0-	10	1	1861	3	N	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	10	1	1885	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	9	1	1750	3	N	-0-					-0-
*07	1922	N	1461	-0-	-461	-0-	10	1	1451	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1411	-0-	-480	-0-	7	1	1404	3	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	84	1	16537	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	15199	-0-	9289	-0-	77	1	15122	3	N	-0-					-0-
05	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	77	1	14950	3	N	-0-					-0-
06	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	73	1	14049	3	N	-0-					-0-
07	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	102	1	14124	3	N	-0-					-0-
*08	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	71	1	13435	3	N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

03	4650	X	4528	-0-	-122	-0-	31	1	4497	3	N	-0-					33
04	4500	X	4303	-0-	-197	-0-	29	1	4274	3	N	-0-					33
05	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	31	1	4488	3	N	-0-					33
06	4500	X	4368	-0-	-132	-0-	30	1	4327	3	N	10					43
							11	9									
*07	4650	X	4489	-0-	-161	-0-	43	1	4445	3	N	1					44
							1	9									
08	4526	X	4448	-0-	-78	-0-	31	1	4416	3	N	1					45
							1	9									

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

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-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

03	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	361	1	9963	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	10299	-0-	2859	-0-	331	1	9968	2	N	-0-					-0-
05	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	306	1	9152	2	N	-0-					-0-
06	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	306	1	8157	2	N	-0-					-0-
*07	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	271	1	7871	2	N	-0-					-0-
*08	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	300	1	7734	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

03	3100	N	2039	-0-	-1061	24	10	1	2029	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	10	1	1989	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	10	1	2017	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	10	1	1927	3	Y	-0-					-0-
*07	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	14	1	1976	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	11	1	1977	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

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	1060	-0-	1060	1060		536	1	524	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3224	X	3101	-0-	-123	-0-	16	1	3085	3	Y	-0-			-0-
04	3120	X	3321	-0-	201	-0-	17	1	3304	3	Y	-0-			-0-
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	18	1	3540	3	Y	-0-			-0-
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	17	1	3355	3	Y	-0-			-0-
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	25	1	3527	3	Y	-0-			-0-
*08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	18	1	3468	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

03	19127	X	13147	-0-	-5980	-0-	419	1	12728	2	N	-0-			-0-
04	18510	X	12492	-0-	-6018	-0-	402	1	12090	2	N	-0-			-0-
05	19127	X	12508	-0-	-6619	-0-	405	1	12103	2	N	-0-			-0-
06	17940	X	12061	-0-	-5879	-0-	436	1	11625	2	N	-0-			-0-
07	15035	X	12046	-0-	-2989	-0-	402	1	11644	2	N	-0-			-0-
08	13144	X	11367	-0-	-1777	-0-	424	1	10943	2	N	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

03	4216	X	4142	-0-	-74	-0-	21	1	4121	3	Y	-0-			6
04	4110	X	3989	-0-	-121	-0-	20	1	3969	3	Y	-0-			6
05	4247	X	4122	-0-	-125	-0-	21	1	4101	3	Y	-0-			6
06	4020	X	3937	-0-	-83	-0-	20	1	3917	3	Y	-0-			6
07	4154	X	4123	-0-	-31	-0-	29	1	4094	3	Y	-0-			6
08	4154	X	4070	-0-	-84	-0-	21	1	4049	3	Y	-0-			6

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

03	6727	X	6131	-0-	-596	-0-	215	1	5916	2	N	-0-			-0-
04	6450	X	5851	-0-	-599	-0-	188	1	5663	2	N	-0-			-0-
05	6355	X	5917	-0-	-438	-0-	192	1	5725	2	N	-0-			-0-
06	5970	X	5719	-0-	-251	-0-	207	1	5512	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	6090	-0-	-79	-0-	203	1	5887	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	5960	-0-	-178	-0-	222	1	5738	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	253	1	6974	2	N	-0-			-0-
04	2490	X	6478	-0-	3988	-0-	208	1	6270	2	N	-0-			-0-
05	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	208	1	6218	2	N	-0-			-0-
06	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	218	1	5824	2	N	-0-			-0-
*07	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	194	1	5616	2	N	-0-			-0-
*08	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	205	1	5295	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	29	1	5722	3	Y	-0-			-0-
04	5400	X	5205	-0-	-195	-0-	26	1	5179	3	Y	-0-			-0-
05	5580	X	5035	-0-	-545	-0-	26	1	5009	3	Y	-0-			-0-
06	5580	X	4483	-0-	-1097	-0-	23	1	4460	3	Y	-0-			-0-
07	5766	X	4017	-0-	-1749	-0-	29	1	3988	3	Y	-0-			-0-
08	5766	X	8	-0-	-5758	-0-	8	3			Y	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

03	18972	X	17571	-0-	-1401	-0-	561	1	17010	2	N	-0-			-0-
04	17760	X	16638	-0-	-1122	-0-	535	1	16103	2	N	-0-			-0-
05	18352	X	16599	-0-	-1753	-0-	537	1	16062	2	N	-0-			-0-
06	17340	X	15971	-0-	-1369	-0-	577	1	15394	2	N	-0-			-0-
07	17887	X	16332	-0-	-1555	-0-	544	1	15788	2	N	-0-			-0-
08	17577	X	16094	-0-	-1483	-0-	600	1	15494	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2217	-0-	-883	1462	15	1	2201	3	Y	1					20
							1	9									
04	1890	N	2039	-0-	149	-0-	14	1	2025	3	Y	-0-					20
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					20
06	3000	N	3456	-0-	456	456	24	1	3424	3	Y	7					27
							8	9									
*07	3100	N	4171	-0-	1071	1527	40	1	4125	3	Y	5					32
							6	9									
*08	3100	N	1879	-0-	-1221	306	13	1	1864	3	Y	2					34
							2	9									

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
03	7037	X	6246	-0-	-791	-0-	32	1	6214	3	N	-0-					-0-
04	6810	X	5932	-0-	-878	-0-	30	1	5902	3	N	-0-					-0-
05	6851	X	6000	-0-	-851	-0-	31	1	5969	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	5678	-0-	-682	-0-	29	1	5649	3	N	-0-					-0-
07	6355	X	5754	-0-	-601	-0-	41	1	5713	3	N	-0-					-0-
08	6231	X	5791	-0-	-440	-0-	31	1	5760	3	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
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1167	3	12	9	Y	11	32	1			18
04	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	1052	3	11	9	Y	10	1	1			27
05	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	3			Y	-0-	17	1			10
06	1140	N	874	-0-	-266	-0-	865	3	9	9	Y	8	1	1			17
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1119	3	8	9	Y	7	19	1			5
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	991	3	7	9	Y	6	1	1			10

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
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1336	3	30	9	Y	27	36	1			19
04	960	N	1019	-0-	59	-0-	1002	3	17	9	Y	15	24	1			10
05	1116	N	917	-0-	-199	-0-	906	3	11	9	Y	10	1	1			19
06	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	3			Y	-0-	15	1			4
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	888	3	10	9	Y	9	1	1			12
08	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			Y	-0-	11	1			1

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
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	3	6	9	Y	5	43	1			16
04	540	N	1322	-0-	782	-0-	1301	3	21	9	Y	19	2	1			33
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1249	3	12	9	Y	11	26	1			18
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1202	3	20	9	Y	18	1	1			35
07	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1231	3	15	9	Y	14	39	1			10
08	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1250	3	8	9	Y	7	17	1			-0-

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
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	6	1	1235	3	Y	6	21	1			7
							7	9									
04	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	6	1	1172	3	Y	4	1	1			10
							4	9									
05	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	5	1	1023	3	Y	4					14
							4	9									
06	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	5	1	1034	3	Y	3					17
							3	9									
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	9	1	1199	3	Y	3					20
							3	9									
*08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	6	1	1158	3	Y	1	17	1			4
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	771	1	6135	2	N	-0-					-0-
04	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	662	1	5251	2	N	-0-					-0-
05	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	660	1	5309	2	N	-0-					-0-
06	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	610	1	5203	2	N	-0-					-0-
07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	577	1	5532	2	N	-0-					-0-
*08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	476	1	4460	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
03	4867	X	4675	-0-	-192	-0-	388	1	4287	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4418	-0-	-232	-0-	361	1	4057	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4565	-0-	-147	-0-	336	1	4229	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4421	-0-	-139	-0-	353	1	4068	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4433	-0-	-248	-0-	310	1	4123	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4447	-0-	-234	-0-	313	1	4134	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
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	262	1	7948	2	N	-0-					-0-
04	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	252	1	7583	2	N	-0-					-0-
05	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	257	1	7671	2	N	-0-					-0-
06	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	279	1	7438	2	N	-0-					-0-
07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	259	1	7504	2	N	-0-					-0-
*08	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	286	1	7383	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
03	3100	N	2138	-0-	-962	416	11	1	2113	3	Y	13	1	1			12
							14	9									
04	2451	N	2035	-0-	-416	-0-	10	1	2018	3	Y	6					18
							7	9									
05	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	11	1	2084	3	Y	-0-	11	1			7
06	2070	N	2048	-0-	-22	-0-	11	1	2035	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
07	2108	N	1482	-0-	-626	-0-	11	1	1463	3	Y	7	15	1			-0-
							8	9									
*08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1	1	1			-0-

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
03	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	396	1	7370	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	7403	-0-	4793	-0-	371	1	7032	2	N	-0-					-0-
05	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	378	1	7129	2	N	-0-					-0-
06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	323	1	6711	2	N	-0-					-0-
07	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	303	1	6879	2	N	-0-					-0-
*08	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	295	1	6655	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2018 - PLUGGED 03/28/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 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
03	9858	X	9475	-0-	-383	-0-	48	1	9426	3	Y	1	1	1			32
							1	9									
04	9510	X	8766	-0-	-744	-0-	44	1	8721	3	Y	1					33
							1	9									
05	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	50	1	9677	3	Y	35	68	1			-0-
							39	9									
06	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	48	1	9150	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	9486	X	9447	-0-	-39	-0-	67	1	9378	3	Y	2					2
							2	9									
08	9672	X	9149	-0-	-523	-0-	48	1	9101	3	Y	-0-					2

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

03	5797	X	5330	-0-	-467	-0-	187	1	5143	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4813	-0-	-617	-0-	155	1	4658	2	N	-0-					-0-
05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	183	1	5477	2	N	-0-					-0-
06	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	188	1	5009	2	N	-0-					-0-
*07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	185	1	5377	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	3279	-0-	-2394	-0-	122	1	3157	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

03	2635	X	2329	-0-	-306	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2350	-0-	-170	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2410	-0-	-163	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2342	-0-	-148	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2093	-0-	-356	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2397	-0-	-21	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
*08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

03	1488	N	1003	-0-	-485	-0-	5	1	998	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	849	-0-	-411	-0-	4	1	845	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	950	-0-	-73	-0-	5	1	945	3	N	-0-					-0-
06	960	N	804	-0-	-156	-0-	4	1	800	3	N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	7	1	927	3	N	-0-					-0-
*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	5	1	986	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

03	3565	X	2948	-0-	-617	-0-	15	1	2933	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3382	-0-	-8	-0-	17	1	3365	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	3374	-0-	-36	-0-	17	1	3357	3	N	-0-					-0-
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	17	1	3308	3	N	-0-					-0-
*07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	25	1	3486	3	N	-0-					-0-
*08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	19	1	3561	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	7	1	1416	3	Y	-0-					5
04	1230	N	1330	-0-	100	-0-	7	1	1323	3	Y	-0-					5
05	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	7	1	1308	3	Y	-0-					5
06	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	7	1	1300	3	Y	-0-					5
*07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	10	1	1347	3	Y	-0-					5
*08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	7	1	1341	3	Y	-0-					5

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
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	25	1	4884	3	N	-0-					-0-
04	2550	X	4700	-0-	2150	-0-	24	1	4676	3	N	-0-					-0-
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	24	1	4630	3	N	-0-					-0-
06	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	24	1	4602	3	N	-0-					-0-
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	27	1	3796	3	N	-0-					-0-
*08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	22	1	4158	3	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
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	16	1	3103	3	Y	-0-					-0-
04	2880	X	3028	-0-	148	-0-	15	1	3013	3	Y	-0-					-0-
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	16	1	3076	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2935	-0-	-35	-0-	15	1	2920	3	Y	-0-					-0-
*07	3069	X	3008	-0-	-61	-0-	22	1	2986	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	16	1	3040	3	Y	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		25	-0-	25	25	1	1	24	2	N	-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
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	32	1	702	2	N	-0-					-0-
04	420	N	637	-0-	217	-0-	30	1	607	2	N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	N	-0-					-0-
06	720	N	550	-0-	-170	-0-	28	1	522	2	N	-0-					-0-
07	651	N	572	-0-	-79	-0-	24	1	548	2	N	-0-					-0-
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	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
03	899	N	716	-0-	-183	-0-	709	3	7	9	Y	6	18	1			5
04	960	N	1008	-0-	48	-0-	1007	3	1	9	Y	1	1	1			5
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	924	3	1	9	Y	1					6
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	901	3	7	9	Y	6					12
07	1054	N	907	-0-	-147	-0-	892	3	15	9	Y	14					26
08	930	N	704	-0-	-226	-0-	700	3	4	9	Y	4	23	1			7

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
03	992	N	464	-0-	-528	-0-	462	3	2	9	Y	2					12
04	1200	N	1223	-0-	23	-0-	1220	3	3	9	Y	3					15
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1344	3	7	9	Y	6					21
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-	18	1			3
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1092	3	6	9	Y	5	1	1			7
*08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	3	1	9	Y	1					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1023	N	807	-0-	-216	-0-	38	1	769	2	N	-0-					-0-
04	990	N	600	-0-	-390	-0-	31	1	569	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	493	-0-	-530	-0-	32	1	461	2	N	-0-					-0-
06	780	N	325	-0-	-455	-0-	15	1	310	2	N	-0-					-0-
07	620	N	305	-0-	-315	-0-	11	1	294	2	N	-0-					-0-
08	496	N	409	-0-	-87	-0-	25	1	384	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	861	3	1	9	Y	1					19
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	833	3	3	9	Y	3					22
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	868	3	12	9	Y	11					33
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	846	3	7	9	Y	6	35	1			4
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	882	3	11	9	Y	10	1	1			13
*08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					13

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
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	9	1	1658	3	N	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	8	1	1587	3	N	-0-					-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	9	1	1735	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	8	1	1577	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	12	1	1615	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	9	1	1600	3	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
03	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	8	1	1525	3	N	-0-					2
04	1860	N	1078	-0-	-782	-0-	6	1	1072	3	N	-0-					2
05	1674	N	1371	-0-	-303	-0-	7	1	1364	3	N	-0-					2
06	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	8	1	1446	3	N	-0-					2
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	11	1	1522	3	N	-0-					2
*08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	7	1	1391	3	N	-0-					2

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
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	141	1	3898	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3757	-0-	-143	-0-	121	1	3636	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3860	-0-	-170	-0-	125	1	3735	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3687	-0-	-213	-0-	133	1	3554	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3657	-0-	-373	-0-	122	1	3535	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3582	-0-	-448	-0-	134	1	3448	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
03	713	N	539	-0-	-174	-0-	3	1	536	3	N	-0-					17
04	420	N	767	-0-	347	-0-	4	1	763	3	N	-0-					17
05	775	N	747	-0-	-28	-0-	4	1	743	3	N	-0-					17
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	3	N	-0-					17
*07	806	N	561	-0-	-245	-0-	4	1	557	3	N	-0-					17
*08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	4	1	810	3	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	8556	X	8096	-0-	-460	-0-	41	1	8037	3	Y	16	3	1			15
							18	9									
*04	8220	X	7742	-0-	-478	-0-	39	1	7677	3	Y	24					39
							26	9									
*05	8246	X	7950	-0-	-296	-0-	41	1	7909	3	Y	-0-	37	1			2
06	7980	X	7683	-0-	-297	-0-	40	1	7635	3	Y	7	2	1			7
							8	9									
07	8246	X	7965	-0-	-281	-0-	57	1	7883	3	Y	23	28	1			2
							25	9									
08	8091	X	7772	-0-	-319	-0-	41	1	7729	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	131	1	2439	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	2465	-0-	575	-0-	124	1	2341	2	N	-0-					-0-
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	129	1	2435	2	N	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	114	1	2377	2	N	-0-					-0-
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	109	1	2448	2	N	-0-					-0-
*08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	106	1	2405	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

03	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	10	1	1963	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1860	N	1884	-0-	24	-0-	10	1	1874	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	10	1	2019	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	10	1	1924	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	14	1	1950	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	10	1	1896	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

03	3596	X	3416	-0-	-180	-0-	17	1	3398	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3480	X	3237	-0-	-243	-0-	16	1	3221	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	17	1	3376	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3240	-0-	-90	-0-	17	1	3223	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3149	-0-	-261	-0-	23	1	3126	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	17	1	3198	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

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-

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

03	26257	X	24785	-0-	-1472	-0-	791	1	23994	2	N	-0-					-0-
04	25020	X	23961	-0-	-1059	-0-	770	1	23191	2	N	-0-					-0-
05	25451	X	24712	-0-	-739	-0-	800	1	23912	2	N	-0-					-0-
06	24000	X	23664	-0-	-336	-0-	855	1	22809	2	N	-0-					-0-
07	24800	X	24055	-0-	-745	-0-	802	1	23253	2	N	-0-					-0-
08	24800	X	23781	-0-	-1019	-0-	887	1	22894	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	6	1	1081	3	Y	-0-	22	1			10
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	1242	3	Y	2	1	1			11
							2	9									
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	8	1	1576	3	Y	4					15
							4	9									
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	8	1	1569	3	Y	2					17
							2	9									
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	12	1	1607	3	Y	3					20
							3	9									
*08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	8	1	1593	3	Y	-0-	14	1			3

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

03	5084	X	4625	-0-	-459	-0-	235	1	4390	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4402	-0-	-338	-0-	217	1	4185	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4347	-0-	-520	-0-	224	1	4123	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4161	-0-	-549	-0-	186	1	3975	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4055	-0-	-688	-0-	170	1	3885	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4224	-0-	-395	-0-	185	1	4039	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

03	12710	X	12345	-0-	-365	-0-	432	1	11913	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	11512	-0-	-608	-0-	370	1	11142	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	11527	-0-	-997	-0-	373	1	11154	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	11088	-0-	-852	-0-	401	1	10687	2	N	-0-					-0-
*07	12338	X	10685	-0-	-1653	-0-	356	1	10329	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	11057	-0-	-1281	-0-	413	1	10644	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

03	2480	N	2137	-0-	-343	-0-	75	1	2062	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1206	-0-	-864	-0-	39	1	1167	2	N	-0-					-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	54	1	1609	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	69	1	1847	2	N	-0-					-0-
*07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	66	1	1915	2	N	-0-					-0-
*08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	86	1	2223	2	N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

03	4371	X	4285	-0-	-86	-0-	150	1	4135	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4993	-0-	763	-0-	161	1	4832	2	N	-0-					-0-
05	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	187	1	5585	2	N	-0-					-0-
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	207	1	5532	2	N	-0-					-0-
*07	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	187	1	5429	2	N	-0-					-0-
*08	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	201	1	5196	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

03	5797	X	5234	-0-	-563	-0-	27	1	5207	3	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5639	-0-	59	-0-	29	1	5610	3	Y	-0-					-0-
05	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	30	1	5842	3	Y	-0-					-0-
06	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	31	1	5883	3	Y	-0-					-0-
07	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	43	1	5963	3	Y	-0-					-0-
*08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	31	1	5906	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3255	X	2513	-0-	-742	-0-	80	1	2433	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	1849	-0-	-1301	-0-	59	1	1790	2	N	-0-					-0-
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	114	1	3405	2	N	-0-					-0-
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	126	1	3353	2	N	-0-					-0-
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	120	1	3482	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3483	-0-	-51	-0-	130	1	3353	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
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	479	-0-	209	-0-	2	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	2	1	466	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	3	1	569	3	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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-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-

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
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	367	1	4094	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	4519	-0-	2569	-0-	376	1	4143	2	N	-0-					-0-
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	299	1	4089	2	N	-0-					-0-
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	305	1	3838	2	N	-0-					-0-
07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	288	1	3943	2	N	-0-					-0-
*08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	301	1	4113	2	N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	719	1	930	3	Y	42	4	1			44
							46	9									
04	1500	N	1726	-0-	226	-0-	697	1	987	3	Y	38	67	1			15
							42	9									
05	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	719	1	913	3	Y	37	50	1			2
							41	9									
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	696	1	903	3	Y	43	3	1			42
							47	9									
*07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	724	1	1125	3	Y	35	45	1			32
							39	9									
*08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	720	1	1040	3	Y	37	29	1			40
							41	9									

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2849	-0-	-65	-0-	142	1	2707	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2733	-0-	-87	-0-	135	1	2598	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	137	1	2623	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2442	-0-	-498	-0-	118	1	2324	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2706	-0-	-332	-0-	114	1	2592	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	98	1	2461	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	99	1	3000	2	N	-0-					-0-
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	99	1	2979	2	N	-0-					-0-
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	99	1	2957	2	N	-0-					-0-
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	105	1	2801	2	N	-0-					-0-
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	99	1	2861	2	N	-0-					-0-
*08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	108	1	2788	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
03	3100	N	3720	-0-	620	620	959	1	2761	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2390	-0-	-610	10	212	1	2178	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	66	1	1970	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	1940	-0-	-790	-0-	545	1	1395	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2702	-0-	-119	-0-	398	1	2304	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2595	-0-	-226	-0-	386	1	2209	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
03	5487	X	5299	-0-	-188	-0-	27	1	5272	3	N	-0-					13
04	5250	X	5459	-0-	209	-0-	28	1	5431	3	N	-0-					13
05	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	32	1	6212	3	N	-0-					13
06	5250	X	5128	-0-	-122	-0-	27	1	5101	3	N	-0-					13
07	5642	X	4919	-0-	-723	-0-	35	1	4883	3	N	1	14	1			-0-
							1	9									
08	6231	X	4924	-0-	-1307	-0-	26	1	4897	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
03	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	52	1	1572	2	N	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	50	1	1515	2	N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	60	1	1790	2	N	-0-					-0-
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	62	1	1646	2	N	-0-					-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	58	1	1687	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	63	1	1620	2	N	-0-					-0-

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
03	19214	X	19214	-0-	-0-	-0-	978	1	18236	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	17946	-0-	8646	-0-	899	1	17047	2	N	-0-					-0-
05	17882	X	17882	-0-	-0-	-0-	896	1	16986	2	N	-0-					-0-
06	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	772	1	16076	2	N	-0-					-0-
07	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	717	1	16210	2	N	-0-					-0-
*08	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	690	1	15666	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
03	5549	X	5317	-0-	-232	-0-	27	1	5290	3	N	-0-					-0-
04	5370	X	4999	-0-	-371	-0-	25	1	4974	3	N	-0-					-0-
05	5394	X	5160	-0-	-234	-0-	26	1	5134	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	4927	-0-	-233	-0-	26	1	4901	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	5024	-0-	-308	-0-	36	1	4988	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	4937	-0-	-395	-0-	26	1	4911	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3410	X	387	-0-	-3023	-0-	12	1	375	2	N	-0-					-0-
04	18811	X	18811	-0-	-0-	-0-	605	1	18206	2	N	-0-					-0-
05	28233	X	28233	-0-	-0-	-0-	914	1	27319	2	N	-0-					-0-
06	23761	X	23761	-0-	-0-	-0-	858	1	22903	2	N	-0-					-0-
07	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	726	1	21042	2	N	-0-					-0-
*08	19980	X	19980	-0-	-0-	-0-	745	1	19235	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
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	3	1	561	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	553	-0-	13	-0-	3	1	550	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	3	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	Y	-0-					-0-
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	3	1	551	3	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
03	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	5	1	1004	3	N	-0-					-0-
04	870	N	1089	-0-	219	-0-	6	1	1083	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	7	1	1323	3	N	-0-					-0-
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	5	1	976	3	N	-0-					-0-
*07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	8	1	1113	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	7	1	1267	3	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
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	27	1	5212	3	N	-0-					-0-
04	4620	X	5376	-0-	756	-0-	27	1	5349	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	4852	-0-	-325	-0-	25	1	4827	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	4298	-0-	-712	-0-	22	1	4276	3	N	-0-					-0-
*07	5177	X	4840	-0-	-337	-0-	35	1	4805	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	4967	-0-	-210	-0-	26	1	4941	3	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 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
03	6076	X	5476	-0-	-600	-0-	398	1	5078	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5298	-0-	-582	-0-	376	1	4922	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5264	-0-	-812	-0-	380	1	4884	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5015	-0-	-865	-0-	335	1	4680	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4674	-0-	-813	-0-	372	1	4302	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5263	-0-	-224	-0-	444	1	4819	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5299	-0-	2199	2199	269	1	5030	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	1622	-0-	-1018	-0-	83	1	1539	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1264	-0-	-720	-0-	63	1	1201	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1462	-0-	-1358	-0-	63	1	1399	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	1423	-0-	-1491	-0-	63	1	1360	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	1019	-0-	-1895	-0-	46	1	973	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	3	1	511	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	485	-0-	5	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	3	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	470	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	4	1	481	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	3	1	481	3	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
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	9	1	1668	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	1457	-0-	1337	-0-	7	1	1450	3	Y	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	8	1	1598	3	Y	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	8	1	1622	3	Y	38					38
							42	9									
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	12	1	1626	3	Y	-0-					38
08	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	8	1	1518	3	Y	-0-					38

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
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	9	1	1760	3	Y	-0-					21
04	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	8	1	1621	3	Y	-0-					21
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	9	1	1779	3	Y	-0-					21
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	9	1	1706	3	Y	-0-					21
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	13	1	1757	3	Y	-0-					21
*08	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	9	1	1748	3	Y	-0-					21

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
03	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	8	1	1556	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1530	-0-	30	-0-	8	1	1522	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	8	1	1566	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	8	1	1456	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	11	1	1528	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	8	1	1530	3	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
03	7626	X	7127	-0-	-499	-0-	250	1	6877	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6801	-0-	-519	-0-	219	1	6582	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6870	-0-	-353	-0-	222	1	6648	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6674	-0-	-286	-0-	241	1	6433	2	N	-0-					-0-
*07	7192	X	6832	-0-	-360	-0-	228	1	6604	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6977	-0-	-153	-0-	260	1	6717	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
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	22	1	4382	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	4105	-0-	115	-0-	21	1	4084	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	3799	-0-	-324	-0-	19	1	3780	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	3620	-0-	-640	-0-	19	1	3601	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	3820	-0-	-582	-0-	27	1	3793	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	3766	-0-	-636	-0-	20	1	3746	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1364	X	1214	-0-	-150	-0-	62	1	1152	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	10435	-0-	9115	-0-	525	1	9910	2	N	-0-					-0-
05	32902	X	32902	-0-	-0-	-0-	1658	1	31244	2	N	-0-					-0-
06	24891	X	24891	-0-	-0-	-0-	1139	1	23752	2	N	-0-					-0-
07	20258	X	20258	-0-	-0-	-0-	856	1	19402	2	N	-0-					-0-
*08	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	857	1	19337	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	53	1	989	2	N	-0-					-0-
04	990	N	1014	-0-	24	-0-	51	1	963	2	N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	52	1	980	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	949	-0-	-71	-0-	43	1	906	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	43	1	998	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	42	1	976	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
03	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	31	1	6036	3	Y	11	1	1			13
							12	9									
04	5730	X	5836	-0-	106	-0-	30	1	5804	3	Y	2					15
							2	9									
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	30	1	5931	3	Y	5	9	1			11
							6	9									
06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	30	1	5817	3	Y	1					12
							1	9									
07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	42	1	5866	3	Y	-0-					12
*08	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	30	1	5729	3	Y	-0-	9	1			3

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
03	6138	X	5680	-0-	-458	-0-	29	1	5651	3	N	-0-					12
04	6150	X	5377	-0-	-773	-0-	27	1	5350	3	N	-0-					12
05	6355	X	5520	-0-	-835	-0-	28	1	5492	3	N	-0-					12
06	6150	X	5317	-0-	-833	-0-	28	1	5289	3	N	-0-					12
07	5797	X	5454	-0-	-343	-0-	39	1	5415	3	N	-0-					12
08	5673	X	5413	-0-	-260	-0-	29	1	5384	3	N	-0-					12

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
03	3131	X	2966	-0-	-165	-0-	15	1	2951	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2874	-0-	-126	-0-	15	1	2859	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	15	1	2872	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	2798	-0-	-112	-0-	15	1	2783	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	20	1	2787	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2417	-0-	-559	-0-	13	1	2404	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4867	X	4694	-0-	-173	-0-	241	1	4453	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	5412	-0-	702	-0-	276	1	5136	2	N	-0-			-0-
05	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	283	1	5195	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	4402	-0-	-308	-0-	197	1	4205	2	N	-0-			-0-
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	212	1	4884	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	4655	-0-	-212	-0-	197	1	4458	2	N	-0-			-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3420	-0-	-486	-0-	175	1	3245	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3474	-0-	-216	-0-	173	1	3301	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	178	1	3396	2	N	-0-			-0-
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	173	1	3576	2	N	-0-			-0-
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	181	1	4104	2	N	-0-			-0-
*08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	181	1	4087	2	N	-0-			-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-			-0-
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4227	-0-	-82	-0-	21	1	4206	3	N	-0-			-0-
04	4170	X	4004	-0-	-166	-0-	20	1	3984	3	N	-0-			-0-
05	4309	X	3978	-0-	-331	-0-	20	1	3958	3	N	-0-			-0-
06	4140	X	3756	-0-	-384	-0-	19	1	3737	3	N	-0-			-0-
07	4278	X	3743	-0-	-535	-0-	27	1	3716	3	N	-0-			-0-
08	4216	X	3466	-0-	-750	-0-	18	1	3448	3	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2389	-0-	-556	-0-	121	1	2268	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	2257	-0-	-593	-0-	113	1	2144	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2291	-0-	-654	-0-	116	1	2175	2	N	-0-			-0-
06	2520	X	2268	-0-	-252	-0-	104	1	2164	2	N	-0-			-0-
07	2387	X	2273	-0-	-114	-0-	95	1	2178	2	N	-0-			-0-
08	2387	X	2269	-0-	-118	-0-	95	1	2174	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 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
03	6014	X	5070	-0-	-944	-0-	686	1	4384	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	7024	-0-	1414	-0-	964	1	6060	2	N	-0-			-0-
05	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	1040	1	6068	2	N	-0-			-0-
06	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	1009	1	5319	2	N	-0-			-0-
*07	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	1028	1	5548	2	N	-0-			-0-
*08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	1044	1	5351	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	5018	-0-	-252	-0-	26	1	4992	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	5259	-0-	189	-0-	27	1	5232	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	5124	-0-	-84	-0-	26	1	5098	3	N	-0-					-0-
06	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	26	1	5069	3	N	-0-					-0-
*07	5425	X	5063	-0-	-362	-0-	36	1	5027	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	4919	-0-	-506	-0-	26	1	4893	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	7 1	1 9	1420	3	Y	1	1	1			-0-
04	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	7	1	1276	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	8	1	1499	3	Y	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	8	1	1488	3	Y	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	11	1	1510	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	8	1	1465	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	58	-0-	-1532	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	9	1	1689	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	12	1	1674	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	9	1	1650	3	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
03	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	12	1	2304	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2140	-0-	-110	-0-	11	1	2129	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2040	-0-	-223	-0-	10	1	2030	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	1912	-0-	-338	-0-	10	1	1902	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	15	1	2114	3	N	-0-					-0-
*08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	11	1	2145	3	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
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	20	1	3954	3	Y	-0-					-0-
04	1500	X	153	-0-	-1347	-0-	21	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	22	1	4325	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	4134	-0-	-6	-0-	21	1	4113	3	Y	-0-					-0-
07	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	29	1	4088	3	Y	-0-					-0-
08	4340	X	4127	-0-	-213	-0-	22	1	4105	3	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
03	13958	X	3779	-0-	-10179	-0-	19	1	3760	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	129	-0-	-3111	-0-	18	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	19	1	3662	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3553	-0-	-137	-0-	18	1	3535	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3650	-0-	-163	-0-	26	1	3624	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3566	-0-	-216	-0-	19	1	3547	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4092	X	3911	-0-	-181	-0-	20	1	3891	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3996	-0-	36	-0-	20	1	3976	3	Y	-0-					-0-
05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	21	1	4122	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	1327	-0-	-2153	-0-	7	1	1314	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	20	1	3691	3	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
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	392	1	3974	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	4122	-0-	942	-0-	379	1	3743	3	Y	-0-					-0-
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	392	1	3844	3	Y	-0-					-0-
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	381	1	4024	3	Y	-0-					-0-
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	400	1	3884	3	Y	-0-					-0-
*08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	393	1	3910	3	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
03	3100	N	2370	-0-	-730	2877	12	1	2358	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2279	-0-	-31	-0-	12	1	2267	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	12	1	2308	3	Y	-0-					-0-
06	2280	N	754	-0-	-1526	-0-	4	1	744	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3100	N	4473	-0-	1373	1373	24	1	4449	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2538	-0-	-562	4000	13	1	2525	3	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2489	-0-	29	-0-	13	1	2476	3	Y	-0-					-0-
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	13	1	2588	3	Y	-0-					-0-
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	13	1	2482	3	Y	-0-					-0-
*07	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	18	1	2510	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2434	-0-	-139	-0-	13	1	2402	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	5	1	998	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	946	-0-	16	-0-	5	1	941	3	Y	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	5	1	994	3	Y	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	5	1	917	3	Y	-0-					-0-
*07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	8	1	1052	3	Y	-0-					-0-
*08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	6	1	1031	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	1242	3	Y	2					15
							2	9									
04	1170	N	1192	-0-	22	-0-	6	1	1180	3	Y	5					20
							6	9									
05	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	6	1	1234	3	Y	-0-					20
06	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	6	1	1167	3	Y	-0-					20
*07	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	9	1	1176	3	Y	-0-					20
08	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	6	1	1108	3	Y	9	26	1			3
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	8	1	1493	3	Y	20	43	1			25
							22	9									
04	1410	N	1447	-0-	37	-0-	7	1	1418	3	Y	20	35	1			10
							22	9									
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	Y	28	37	1			1
							31	9									
06	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	7	1	1375	3	Y	35	2	1			34
							39	9									
*07	1488	N	1215	-0-	-273	-0-	9	1	1182	3	Y	22	38	1			18
							24	9									
08	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	8	1	1459	3	Y	28	17	1			29
							31	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	8145	-0-	-225	-0-	41	1	8104	3	N	-0-					-0-
04	8100	X	7819	-0-	-281	-0-	40	1	7779	3	N	-0-					-0-
05	8339	X	8010	-0-	-329	-0-	41	1	7969	3	N	-0-					-0-
06	8040	X	7726	-0-	-314	-0-	40	1	7686	3	N	-0-					-0-
07	8308	X	7953	-0-	-355	-0-	57	1	7896	3	N	-0-					-0-
08	8153	X	7943	-0-	-210	-0-	42	1	7901	3	N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	18	1	3464	3	Y	41					125
							45	9									
04	3390	X	3404	-0-	14	-0-	17	1	3341	3	Y	42					167
							46	9									
05	3503	X	3482	-0-	-21	-0-	18	1	3424	3	Y	36					203
							40	9									
06	3420	X	3365	-0-	-55	-0-	17	1	3318	3	Y	27	190	1			40
							30	9									
*07	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	25	1	3445	3	Y	33					73
							36	9									
08	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	18	1	3438	3	Y	38					111
							42	9									

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
03	3689	X	3461	-0-	-228	-0-	18	1	3443	3	Y	-0-					22
04	3360	X	3321	-0-	-39	-0-	17	1	3304	3	Y	-0-					22
05	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	17	1	3335	3	Y	-0-					22
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	17	1	3301	3	Y	46	68	1			-0-
							51	9									
07	3410	X	3409	-0-	-1	-0-	24	1	3383	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	17	1	3224	3	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
03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	332	1	3895	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
04	3120	X	3857	-0-	737	-0-	385	1	3470	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	358	1	3269	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3974	-0-	-166	-0-	349	1	3625	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3678	-0-	-600	-0-	365	1	3298	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	4278	X	3335	-0-	-943	-0-	357	1	2977	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					7
							739	3									
04	810	N	706	-0-	-104	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					7
							612	3									
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					7
							736	3									
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					7
							708	3									
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					7
							726	3									
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	4	1	98	2	Y	1					8
							654	3	1	9							

LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5347	-0-	-171	-0-	27	1	5298	3	Y	20	31	1			24
							22	9									
04	5340	X	5043	-0-	-297	-0-	25	1	4984	3	Y	31	1	1			54
							34	9									
05	5456	X	5244	-0-	-212	-0-	27	1	5188	3	Y	26	67	1			13
							29	9									
06	5070	X	4812	-0-	-258	-0-	25	1	4767	3	Y	18	4	1			27
							20	9									
*07	5239	X	4927	-0-	-312	-0-	35	1	4882	3	Y	9	25	1			11
							10	9									
*08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	28	1	5234	3	Y	25	2	1			34
							28	9									

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
03	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	5	1	1025	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	1028	-0-	8	-0-	5	1	1023	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	5	1	1054	3	N	-0-					-0-
06	990	N	987	-0-	-3	-0-	5	1	982	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	971	-0-	-83	-0-	7	1	964	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	5	1	1019	3	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
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	11	1	2240	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	2219	-0-	389	-0-	11	1	2208	3	N	-0-					-0-
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	12	1	2302	3	N	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	11	1	2142	3	N	-0-					-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	15	1	2074	3	N	-0-					-0-
*08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	11	1	2047	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3489	-0-	-45	-0-	24	1	3465	3	Y	-0-					33
04	3420	X	3376	-0-	-44	-0-	23	1	3353	3	Y	-0-	33	1			-0-
05	3534	X	3479	-0-	-55	-0-	24	1	3454	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	23	1	3332	3	Y	-0-					-0-
*07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	32	1	3341	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	23	1	3234	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-					24
04	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	7	1	1304	3	Y	-0-					24
05	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	6	1	1152	3	Y	-0-					24
06	1320	N	515	-0-	-805	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					24
07	1364	N	720	-0-	-644	-0-	5	1	715	3	Y	-0-					24
08	1147	N	959	-0-	-188	-0-	5	1	954	3	Y	-0-					24

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	511	1	5153	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3676	-0-	-1064	-0-	342	1	3334	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	2424	-0-	-2474	-0-	387	1	2037	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3269	-0-	-1471	-0-	436	1	2833	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	3538	-0-	-1360	-0-	448	1	3090	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	3669	-0-	-1229	-0-	465	1	3204	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
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	700	1	3476	3	N	-0-					-0-
04	1230	X	4630	-0-	3400	-0-	680	1	3950	3	N	-0-					-0-
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	702	1	3991	3	N	-0-					-0-
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	679	1	3631	3	N	-0-					-0-
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	706	1	3292	3	N	-0-					-0-
*08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	701	1	3529	3	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
03	3875	X	3373	-0-	-502	-0-	15	1	435	2	Y	22	42	1			18
							2899	3	24	9							
04	3540	X	3062	-0-	-478	-0-	13	1	393	2	Y	27	2	1			43
							2626	3	30	9							
05	3317	X	3157	-0-	-160	-0-	14	1	407	2	Y	15	38	1			20
							2719	3	17	9							
06	3000	X	2877	-0-	-123	-0-	13	1	368	2	Y	27	2	1			45
							2466	3	30	9							
07	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	19	1	368	2	Y	14	52	1			7
							2642	3	15	9							
*08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	15	1	427	2	Y	32	27	1			12
							2861	3	35	9							

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
03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	14	1	2732	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	2749	-0-	889	-0-	14	1	2735	3	N	-0-					-0-
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	14	1	2650	3	N	-0-					-0-
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	13	1	2560	3	N	-0-					-0-
*07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	19	1	2576	3	N	-0-					-0-
*08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	14	1	2657	3	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
03	5332	X	5033	-0-	-299	-0-	253	1	4780	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4614	-0-	-396	-0-	232	1	4382	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4676	-0-	-408	-0-	238	1	4438	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4414	-0-	-506	-0-	205	1	4209	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4498	-0-	-524	-0-	189	1	4309	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4308	-0-	-714	-0-	182	1	4126	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	15	1	3024	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3000	X	2818	-0-	-182	-0-	14	1	2804	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2766	-0-	-427	-0-	14	1	2752	3	Y	-0-					-0-
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	15	1	2916	3	Y	-0-					-0-
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	22	1	2989	3	Y	14					14
							15	9									
*08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	16	1	3034	3	Y	13					27
							14	9									

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
*03	4309	X	2641	-0-	-1668	-0-	13	1	2628	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2658	-0-	-822	-0-	14	1	2644	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	2724	-0-	-872	-0-	14	1	2710	3	Y	-0-					-0-
*06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	14	1	2654	3	Y	17					17
							19	9									
*07	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	20	1	2777	3	Y	-0-					17
*08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	16	1	3030	3	Y	3					20
							3	9									

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
03	2418	N	2331	-0-	-87	-0-	120	1	2211	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2285	-0-	95	-0-	117	1	2168	2	N	-0-					-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	119	1	2129	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	1999	-0-	-251	-0-	87	1	1912	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	96	1	2172	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	96	1	2036	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3059	-0-	-103	-0-	16	1	3043	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	3108	-0-	48	-0-	16	1	3092	3	Y	-0-					-0-
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	16	1	3180	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2914	-0-	-56	-0-	15	1	2899	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	3062	-0-	-7	-0-	22	1	3040	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	16	1	3016	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	89	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1741	-0-	-149	-0-	87	1	1654	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	89	1	1675	2	N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	79	1	1655	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	73	1	1675	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	73	1	1674	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 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
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-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

03	4123	X	4076	-0-	-47	-0-	207	1	3869	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3663	-0-	-327	-0-	183	1	3480	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3402	-0-	-721	-0-	173	1	3229	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	2731	-0-	-1199	-0-	228	1	2503	2	N	-0-					-0-
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	770	1	3588	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	2642	-0-	-1419	-0-	115	1	2527	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

03	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	88	1	17296	3	Y	-0-					-0-
04	6630	X	16563	-0-	9933	-0-	84	1	16479	3	Y	-0-					-0-
05	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	86	1	16822	3	Y	-0-					-0-
06	16800	X	16151	-0-	-649	-0-	84	1	16067	3	Y	-0-					-0-
07	17360	X	16341	-0-	-1019	-0-	117	1	16224	3	Y	-0-					-0-
08	17360	X	15925	-0-	-1435	-0-	84	1	15841	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

03	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	39	1	5771	3	Y	5					29
							6	9									
04	5550	X	5700	-0-	150	-0-	38	1	5654	3	Y	7					36
							8	9									
05	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	40	1	5804	3	Y	4					40
							4	9									
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	39	1	5612	3	Y	19	59	1			-0-
							21	9									
*07	5828	X	5410	-0-	-418	-0-	52	1	5356	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	5828	X	5196	-0-	-632	-0-	37	1	5159	3	Y	-0-					-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	159	1	3000	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	3117	-0-	1287	-0-	157	1	2960	2	N	-0-					-0-
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	161	1	2933	2	N	-0-					-0-
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	125	1	2780	2	N	-0-					-0-
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	112	1	2545	2	N	-0-					-0-
*08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	125	1	2618	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

03	3627	X	2402	-0-	-1225	-0-	12	1	2390	3	N	-0-					-0-
04	3510	X	3184	-0-	-326	-0-	16	1	3168	3	N	-0-					-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	20	1	3893	3	N	-0-					-0-
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	18	1	3496	3	N	-0-					-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	27	1	3681	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	2771	-0-	-1135	-0-	15	1	2756	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	88	1	17279	3	Y	11	2	1			13
							12	9									
04	5640	X	684	-0-	-4956	-0-	90	1	586	3	Y	7					20
							8	9									
05	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	92	1	17858	3	Y	-0-					20
06	17910	X	17163	-0-	-747	-0-	89	1	17070	3	Y	4	24	1			-0-
							4	9									
07	18042	X	16719	-0-	-1323	-0-	119	1	16599	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	17949	X	17528	-0-	-421	-0-	92	1	17436	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	6	1	1080	3	Y	-0-					12
04	1020	N	1216	-0-	196	-0-	6	1	1210	3	Y	-0-					12
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	1244	3	Y	-0-					12
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	6	1	1220	3	Y	-0-					12
*07	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	9	1	1229	3	Y	-0-					12
08	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	7	1	1230	3	Y	-0-					12

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
03	3131	X	2864	-0-	-267	-0-	15	1	2846	3	Y	3					11
							3	9									
04	2970	X	2701	-0-	-269	-0-	14	1	2685	3	Y	2					13
							2	9									
05	3038	X	2697	-0-	-341	-0-	14	1	2680	3	Y	3					16
							3	9									
06	2820	X	2606	-0-	-214	-0-	13	1	2585	3	Y	7	23	1			-0-
							8	9									
*07	2790	N	2683	-0-	-107	-0-	19	1	2663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2697	N	2669	-0-	-28	-0-	14	1	2655	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 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
03	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	29	1	5753	3	N	-0-					-0-
04	1950	X	5776	-0-	3826	-0-	29	1	5747	3	N	-0-					-0-
05	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	31	1	6120	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	28	1	5462	3	N	-0-					-0-
07	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	44	1	6101	3	N	-0-					-0-
*08	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	32	1	5949	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 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
03	5332	X	4908	-0-	-424	-0-	25	1	4883	3	Y	-0-	48	1			-0-
04	5160	X	4336	-0-	-824	-0-	22	1	4312	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	5332	X	3632	-0-	-1700	-0-	19	1	3613	3	Y	-0-					-0-
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	24	1	4661	3	Y	-0-					-0-
*07	4836	X	4759	-0-	-77	-0-	34	1	4725	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4716	-0-	-120	-0-	25	1	4691	3	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
03	1271	N	955	-0-	-316	-0-	5	1	950	3	N	-0-					2
04	960	N	1270	-0-	310	-0-	6	1	1264	3	N	-0-					2
05	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	6	1	1187	3	N	-0-					2
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	6	1	1128	3	N	-0-					2
07	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	8	1	1147	3	N	-0-					2
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	6	1	1172	3	N	-0-					2

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 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
03	2945	X	2944	-0-	-1	-0-	15	1	2929	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2526	-0-	-324	-0-	13	1	2513	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2751	-0-	-194	-0-	14	1	2737	3	Y	-0-					-0-
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	15	1	2902	3	Y	-0-					-0-
07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	19	1	2626	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3299	-0-	199	199	17	1	3282	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 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
03	3751	X	3600	-0-	-151	-0-	18	1	3582	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3462	-0-	-168	-0-	18	1	3444	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	3614	-0-	-44	-0-	18	1	3596	3	N	-0-					-0-
06	3480	X	3476	-0-	-4	-0-	18	1	3458	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	16	1	3413	3	N	-0-					-0-
*08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	13	1	3765	3	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
03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	14	1	2707	3	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2497	-0-	-173	-0-	13	1	2484	3	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2571	-0-	-219	-0-	13	1	2558	3	Y	-0-					-0-
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	14	1	2649	3	Y	-0-					-0-
07	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	21	1	2936	3	Y	-0-					-0-
*08	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	16	1	2947	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3605	-0-	-146	-0-	343	1	3123	3	N	126	185	1			55
							139	9									
04	3630	X	3817	-0-	187	-0-	26	1	3774	3	N	15					70
							17	9									
05	3689	X	3103	-0-	-586	-0-	20	1	2948	3	N	123	172	1			21
							135	9									
06	3570	X	2648	-0-	-922	-0-	18	1	2598	3	N	29					50
							32	9									
*07	3751	X	2935	-0-	-816	-0-	27	1	2787	3	N	110					160
							121	9									
08	3751	X	3185	-0-	-566	-0-	22	1	3063	3	N	91	179	1			72
							100	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	10	1	1957	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	10	1	1875	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	10	1	1889	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	10	1	1824	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	13	1	1834	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	10	1	1856	3	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
03	6107	X	5829	-0-	-278	-0-	30	1	5799	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	5801	-0-	-109	-0-	29	1	5772	3	Y	-0-					-0-
05	6107	X	5922	-0-	-185	-0-	30	1	5892	3	Y	-0-					-0-
06	5850	X	5667	-0-	-183	-0-	29	1	5638	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5741	-0-	-242	-0-	41	1	5700	3	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5688	-0-	-295	-0-	30	1	5658	3	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
03	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	6	1	1175	3	Y	-0-					2
04	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	6	1	1183	3	Y	-0-					2
05	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	6	1	1219	3	Y	-0-					2
06	1140	N	984	-0-	-156	-0-	5	1	979	3	Y	-0-					2
07	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	8	1	1111	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	6	1	1199	3	Y	-0-	1	1			1

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
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	3	1	629	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	607	-0-	577	-0-	3	1	604	3	Y	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	3	1	619	3	Y	11					11
							12	9									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	3	1	600	3	Y	-0-	11	1			-0-
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					-0-
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	3	1	623	3	Y	-0-					-0-

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
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	5	1	976	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	995	-0-	95	-0-	5	1	990	3	Y	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	5	1	990	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	955	-0-	-5	-0-	5	1	950	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	976	-0-	-16	-0-	7	1	969	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	954	-0-	-38	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8070 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25556	X	25556	-0-	-0-	-0-	130	1	25426	3	N	-0-					-0-
04	23490	X	23723	-0-	233	-0-	120	1	23603	3	N	-0-					-0-
05	24273	X	23753	-0-	-520	-0-	121	1	23632	3	N	-0-					-0-
06	23490	X	22363	-0-	-1127	-0-	116	1	22247	3	N	-0-					-0-
07	24273	X	22363	-0-	-1910	-0-	160	1	22203	3	N	-0-					-0-
08	24273	X	21973	-0-	-2300	-0-	116	1	21857	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4402	X	3866	-0-	-536	-0-	20	1	3846	3	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3503	-0-	-757	-0-	18	1	3485	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	3646	-0-	-756	-0-	19	1	3627	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3484	-0-	-356	-0-	18	1	3466	3	Y	-0-					-0-
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	30	1	4200	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3651	-0-	-224	-0-	19	1	3632	3	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
03	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	41	1	1238	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1215	-0-	-135	-0-	39	1	1176	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	38	1	1123	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	44	1	1168	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	41	1	1190	2	N	-0-					-0-
*08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	46	1	1192	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
03	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	54	1	10603	3	N	-0-					-0-
04	9750	X	10288	-0-	538	-0-	52	1	10236	3	N	-0-					-0-
05	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	55	1	10655	3	N	-0-					-0-
06	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	54	1	10473	3	N	-0-					-0-
07	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	75	1	10459	3	N	-0-					-0-
08	10075	X	9277	-0-	-798	-0-	49	1	9228	3	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
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	112	1	3093	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	3089	-0-	-1	-0-	99	1	2990	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3138	-0-	-117	-0-	102	1	3036	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	3044	-0-	-106	-0-	110	1	2934	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3141	-0-	-114	-0-	105	1	3036	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3104	-0-	-89	-0-	116	1	2988	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
03	6262	X	5919	-0-	-343	-0-	299	1	5620	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5695	-0-	-365	-0-	287	1	5408	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5543	-0-	-719	-0-	277	1	5266	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5138	-0-	-652	-0-	233	1	4905	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5212	-0-	-771	-0-	218	1	4994	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5103	-0-	-818	-0-	215	1	4888	2	N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		120	-0-	120	120	95	1	25	9	N	23					23
*08	1380	X	1260	-0-	-120	-0-	573	1	640	3	Y	43	59	1			7
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	32	1	4635	3	Y	15	184	1			24
							17	9									
04	4080	X	4280	-0-	200	-0-	29	1	4250	3	Y	1					25
							1	9									
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	32	1	4642	3	Y	2					27
							2	9									
06	4470	X	4416	-0-	-54	-0-	30	1	4382	3	Y	4					31
							4	9									
*07	4619	X	4546	-0-	-73	-0-	43	1	4483	3	Y	18					49
							20	9									
*08	4619	X	4265	-0-	-354	-0-	30	1	4235	3	Y	-0-	43	1			6

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	178	1	1963	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	2055	-0-	645	-0-	168	1	1887	2	Y	-0-					-0-
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	151	1	1901	2	Y	-0-					-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	171	1	1966	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	148	1	1971	2	Y	-0-					-0-
*08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	148	1	1952	2	Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	737	1	4780	3	Y	-0-					13
04	2550	X	5301	-0-	2751	-0-	691	1	4575	3	Y	32	32	1			13
							35	9									
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	726	1	4704	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
06	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	698	1	5981	3	Y	-0-					13
*07	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	764	1	7042	3	Y	51	64	1			-0-
							56	9									
*08	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	748	1	6542	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11935	X	11530	-0-	-405	-0-	58	1	11452	3	Y	18	5	1			30
							20	9									
04	11550	X	11264	-0-	-286	-0-	57	1	11172	3	Y	32					62
							35	9									
05	11780	X	11744	-0-	-36	-0-	60	1	11684	3	Y	-0-					62
06	11160	X	3877	-0-	-7283	-0-	20	1	3839	3	Y	16	78	1			-0-
							18	9									
07	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	3	3	1			-0-
08	11594	X	6774	-0-	-4820	-0-	36	1	6738	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	7	1	1446	3	N	-0-					-0-
04	990	N	1419	-0-	429	-0-	7	1	1412	3	N	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	7	1	1405	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	7	1	1365	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	10	1	1391	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	7	1	1296	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	8406	-0-	-522	-0-	43	1	8357	3	Y	5	5	1			15
							6	9									
04	8640	X	8645	-0-	5	-0-	44	1	8601	3	Y	-0-					15
05	8928	X	8774	-0-	-154	-0-	45	1	8723	3	Y	5					20
							6	9									
06	8130	X	2860	-0-	-5270	-0-	14	1	2770	3	Y	69	89	1			-0-
							76	9									
07	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	3	3	1			-0-
08	8401	X	1586	-0-	-6815	-0-	8	1	1578	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2787	-0-	-313	6685	14	1	2773	3	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2736	-0-	66	-0-	14	1	2722	3	Y	-0-					-0-
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	14	1	2810	3	Y	-0-					-0-
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	14	1	2670	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	20	1	2796	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	15	1	2850	3	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
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-

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
03	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	179	1	3394	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2786	-0-	-514	-0-	327	1	2459	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	170	1	3496	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	1995	-0-	-1725	-0-	85	1	1910	2	N	-0-					-0-
*08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	180	1	4077	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
03	4712	X	4653	-0-	-59	-0-	24	1	4629	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4860	-0-	300	-0-	25	1	4835	3	Y	-0-					-0-
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	24	1	4730	3	Y	-0-					-0-
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	24	1	4538	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	5022	X	4704	-0-	-318	-0-	34	1	4669	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5022	X	4514	-0-	-508	-0-	24	1	4490	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	7	1	1371	3	Y	13	1	1			18
							14	9									
04	1350	N	1108	-0-	-242	-0-	6	1	1094	3	Y	7					25
							8	9									
05	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	6	1	1181	3	Y	4	23	1			6
							4	9									
06	1320	N	984	-0-	-336	-0-	5	1	977	3	Y	2	1	1			7
							2	9									
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	9	1	1184	3	Y	5					12
							6	9									
*08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	10	1	1796	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

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-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

03	3100	N	3219	-0-	119	5107	16	1	3203	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	7935	-0-	5505	-0-	40	1	7895	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	10271	-0-	7171	7171	52	1	10219	3	Y	-0-					-0-
06	16018	X	8847	-0-	-7171	-0-	46	1	8801	3	Y	-0-					-0-
*07	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	66	1	9166	3	Y	-0-					-0-
*08	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	51	1	9670	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	34	1	6622	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	6554	-0-	824	-0-	33	1	6521	3	Y	-0-					-0-
05	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	33	1	6462	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	5926	-0-	-524	-0-	31	1	5892	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	6758	X	6430	-0-	-328	-0-	46	1	6384	3	Y	-0-					-0-
08	6758	X	5752	-0-	-1006	-0-	30	1	5722	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

03	3813	X	3767	-0-	-46	-0-	25	1	3727	3	Y	14	80	1			-0-
							15	9									
04	3570	X	3493	-0-	-77	-0-	23	1	3424	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
05	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	24	1	3488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3660	X	3103	-0-	-557	-0-	21	1	3082	3	Y	-0-					-0-
*07	3782	X	3334	-0-	-448	-0-	32	1	3302	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3162	-0-	-620	-0-	22	1	3140	3	Y	-0-					-0-

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

03	4712	X	4655	-0-	-57	-0-	163	1	4492	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4497	-0-	-63	-0-	145	1	4352	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4498	-0-	-214	-0-	146	1	4352	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	2183	-0-	-2317	-0-	79	1	2104	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	1077	-0-	-3573	-0-	36	1	1041	2	N	-0-					-0-
*08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	655	1	5955	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07		14B2 EXT	173	-0-	173	173	1	1	172	3	Y	-0-					42
08		14B2 EXT	2097	-0-	2097	2270	30	1	2067	3	Y	-0-					42

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

03	434	N	315	-0-	-119	-0-	11	1	304	2	N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	9	1	271	2	N	-0-					-0-
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	9	1	258	2	N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	8	1	241	2	N	-0-					-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	8	1	215	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

03	6975	X	6813	-0-	-162	-0-	35	1	6778	3	Y	-0-					-0-
04	6750	X	6543	-0-	-207	-0-	33	1	6510	3	Y	-0-					-0-
05	6913	X	6741	-0-	-172	-0-	34	1	6707	3	Y	-0-					-0-
06	6600	X	6475	-0-	-125	-0-	34	1	6441	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6595	-0-	-225	-0-	47	1	6548	3	Y	-0-					-0-
08	6820	X	6528	-0-	-292	-0-	34	1	6494	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

03	2699	N	2073	-0-	-626	-0-	11	1	2062	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1971	-0-	-99	-0-	10	1	1961	3	Y	-0-					-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	11	1	2058	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	10	1	1993	3	Y	-0-					-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	15	1	2036	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	11	1	2036	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

03	3100	N	2777	-0-	-323	6357	14	1	2763	3	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2803	-0-	103	-0-	14	1	2789	3	Y	-0-					-0-
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	15	1	2862	3	Y	-0-					-0-
06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	14	1	2735	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2767	-0-	-54	-0-	20	1	2747	3	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2719	-0-	-102	-0-	14	1	2705	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	260	1	2875	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2979	-0-	39	-0-	244	1	2735	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	221	1	2775	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2905	-0-	-35	-0-	232	1	2673	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2891	-0-	-147	-0-	202	1	2689	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	3028	-0-	-10	-0-	213	1	2815	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

03	3100	N	2420	-0-	-680	3209	12	1	2408	3	Y	-0-					10
04	3000	N	2250	-0-	-750	2459	11	1	2239	3	Y	-0-					10
05	3100	N	2415	-0-	-685	1774	12	1	2403	3	Y	-0-					10
06	3000	N	2313	-0-	-687	1087	12	1	2301	3	Y	-0-					10
07	3100	N	2373	-0-	-727	360	17	1	2356	3	Y	-0-					10
*08	2596	N	2236	-0-	-360	-0-	12	1	2224	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	6	1	1096	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	1084	-0-	244	-0-	6	1	1078	3	Y	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	6	1	1193	3	Y	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	6	1	1177	3	Y	6					6
							7	9									
*07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	9	1	1190	3	Y	2					8
							2	9									
*08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	6	1	1191	3	Y	1					9
							1	9									

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4173	-0-	-167	-0-	146	1	4027	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3683	-0-	-397	-0-	118	1	3565	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4198	-0-	-18	-0-	136	1	4062	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3788	-0-	-292	-0-	137	1	3651	2	N	-0-					-0-
*07	4216	X	3706	-0-	-510	-0-	124	1	3582	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	1755	-0-	-2430	-0-	66	1	1689	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
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	76	1	2080	3	N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	605	1	293	3	N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	89	1	333	3	N	-0-					-0-
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	153	1	34	3	N	-0-					-0-
*08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	230	1	1042	3	N	-0-					-0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3123	-0-	23	23	16	1	3087	3	Y	18	36	1			31
							20	9									
04	3000	X	3039	-0-	39	-0-	15	1	2994	3	Y	27	2	1			56
							30	9									
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	16	1	3077	3	Y	18	30	1			44
							20	9									
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	15	1	2966	3	Y	23	32	1			35
							25	9									
07	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	22	1	3045	3	Y	10	36	1			9
							11	9									
08	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	16	1	2966	3	Y	20	17	1			12
							22	9									

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 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
03	5425	X	5370	-0-	-55	-0-	188	1	5182	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4840	-0-	-410	-0-	156	1	4684	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4394	-0-	-1000	-0-	142	1	4252	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4801	-0-	-419	-0-	173	1	4628	2	N	-0-					-0-
*07	5394	X	4876	-0-	-518	-0-	163	1	4713	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4504	-0-	-859	-0-	168	1	4336	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4566	-0-	-115	-0-	23	1	4543	3	Y	-0-					17
04	4530	X	4318	-0-	-212	-0-	22	1	4296	3	Y	-0-					17
05	4681	X	4306	-0-	-375	-0-	22	1	4284	3	Y	-0-					17
06	4530	X	4240	-0-	-290	-0-	22	1	4218	3	Y	-0-					17
07	4681	X	4281	-0-	-400	-0-	31	1	4250	3	Y	-0-					17
08	4557	X	4286	-0-	-271	-0-	23	1	4263	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	12	1	2273	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	11	1	2146	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	11	1	2225	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	2136	-0-	-84	-0-	11	1	2125	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	16	1	2177	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	11	1	2137	3	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
03	8277	X	7616	-0-	-661	-0-	243	1	7373	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7245	-0-	-825	-0-	233	1	7012	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7253	-0-	-1086	-0-	235	1	7018	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7108	-0-	-962	-0-	257	1	6851	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6999	-0-	-627	-0-	233	1	6766	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	6539	-0-	-1087	-0-	244	1	6295	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
03	4185	X	3933	-0-	-252	-0-	20 6	1 9	3907	3	Y	5					9
04	3870	X	3848	-0-	-22	-0-	20	1	3828	3	Y	-0-					9
05	3999	X	3964	-0-	-35	-0-	20	1	3944	3	Y	-0-					9
06	3840	X	3809	-0-	-31	-0-	20	1	3789	3	Y	-0-	9	1			-0-
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	29	1	3963	3	Y	-0-					-0-
*08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	21	1	3949	3	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
03	2949	N	2538	-0-	-411	-0-	13	1	2525	3	N	-0-					-0-
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	14	1	2749	3	N	-0-					-0-
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	15	1	2994	3	N	-0-					-0-
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	15	1	2843	3	N	-0-					-0-
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	21	1	2949	3	N	-0-					-0-
*08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	15	1	2888	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

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

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
03	14787	X	14161	-0-	-626	-0-	716	1	13445	2	N	-0-					-0-
04	14280	X	13782	-0-	-498	-0-	695	1	13087	2	N	-0-					-0-
05	14601	X	14105	-0-	-496	-0-	705	1	13400	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	13838	-0-	-292	-0-	642	1	13196	2	N	-0-					-0-
07	14353	X	13899	-0-	-454	-0-	586	1	13313	2	N	-0-					-0-
08	14229	X	13830	-0-	-399	-0-	588	1	13242	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4554	-0-	-375	-0-	378	1	4176	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4345	-0-	-425	-0-	355	1	3990	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4451	-0-	-478	-0-	328	1	4123	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4244	-0-	-376	-0-	339	1	3905	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4319	-0-	-238	-0-	302	1	4017	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	302	1	3998	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					8
04	540	N	452	-0-	-88	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					8
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	10	1	1934	3	Y	-0-					8
06	3000	N	4189	-0-	1189	1189	22	1	4167	3	Y	-0-					8
*07	2139	N	950	-0-	-1189	-0-	7	1	943	3	Y	-0-					8
*08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-					8

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	1521	-0-	-3377	-0-	8	1	1513	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	964	-0-	-3776	-0-	5	1	959	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	1382	-0-	-3516	-0-	7	1	1375	3	Y	-0-					-0-
06	2100	X	1273	-0-	-827	-0-	7	1	1266	3	Y	-0-					-0-
07	1953	X	819	-0-	-1134	-0-	6	1	813	3	Y	-0-					-0-
08	1519	X	1299	-0-	-220	-0-	7	1	1292	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29384	X	29384	-0-	-0-	-0-	99	1	29285	3	N	-0-					-0-
04	8670	X	28702	-0-	20032	-0-	97	1	28605	3	N	-0-					-0-
05	28451	X	28451	-0-	-0-	-0-	97	1	28354	3	N	-0-					-0-
06	26653	X	26653	-0-	-0-	-0-	92	1	26561	3	N	-0-					-0-
07	26726	X	26726	-0-	-0-	-0-	127	1	26599	3	N	-0-					-0-
*08	26104	X	26104	-0-	-0-	-0-	92	1	26012	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	180	1	3346	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2805	-0-	105	-0-	141	1	2664	2	N	-0-					-0-
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	142	1	2682	2	N	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	161	1	3371	2	N	-0-					-0-
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	158	1	3591	2	N	-0-					-0-
*08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	138	1	3113	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	730	1	13543	2	N	-0-					-0-
04	870	X	13517	-0-	12647	-0-	678	1	12839	2	N	-0-					-0-
05	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	649	1	12288	2	N	-0-					-0-
06	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	558	1	11764	2	N	-0-					-0-
07	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	541	1	12132	2	N	-0-					-0-
*08	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	517	1	11914	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	1767	-0-	-1085	-0-	9	1	1758	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	2834	-0-	74	-0-	14	1	2820	3	N	-0-					-0-
05	2759	X	2400	-0-	-359	-0-	12	1	2388	3	N	-0-					-0-
06	2670	X	2145	-0-	-525	-0-	11	1	2134	3	N	-0-					-0-
07	2914	X	2831	-0-	-83	-0-	20	1	2811	3	N	-0-					-0-
08	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	14	1	2707	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4092	X	4026	-0-	-66	-0-	20	1	4006	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3972	-0-	12	-0-	20	1	3952	3	N	-0-					-0-
05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	21	1	4144	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	3867	-0-	-33	-0-	20	1	3847	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	4026	-0-	-66	-0-	29	1	3997	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	3954	-0-	-200	-0-	21	1	3933	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4504	-0-	-53	-0-	23	1	4470	3	Y	10	2	1			12
							11	9									
04	4290	X	4403	-0-	113	-0-	22	1	4381	3	Y	-0-					12
05	4619	X	4352	-0-	-267	-0-	22	1	4330	3	Y	-0-					12
06	4470	X	4341	-0-	-129	-0-	22	1	4319	3	Y	-0-					12
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	34	1	4689	3	Y	-0-					12
*08	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	25	1	4769	3	Y	-0-					12

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
03	44198	X	11023	-0-	-33175	-0-	56	1	10897	3	Y	64	45	1			209
							70	9									
04	10890	X	9935	-0-	-955	-0-	50	1	9885	3	Y	-0-	2	1			207
05	11253	X	11017	-0-	-236	-0-	56	1	10961	3	Y	-0-	49	1			158
06	10710	X	10310	-0-	-400	-0-	53	1	10254	3	Y	3	3	1			158
							3	9									
*07	11067	X	10541	-0-	-526	-0-	75	1	10436	3	Y	27	35	1			150
							30	9									
08	11036	X	10385	-0-	-651	-0-	55	1	10287	3	Y	39	22	1			167
							43	9									

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
03	3100	N	2211	-0-	-889	4754	11	1	2200	3	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2576	-0-	56	-0-	13	1	2563	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2607	-0-	-90	-0-	13	1	2594	3	Y	-0-					-0-
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	13	1	2407	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2492	-0-	-174	-0-	18	1	2474	3	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2478	-0-	-126	-0-	13	1	2465	3	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
03	3100	N	2371	-0-	-729	1692	12	1	2359	3	Y	-0-					6
04	2130	N	1789	-0-	-341	-0-	9	1	1780	3	Y	-0-					6
05	2418	N	2051	-0-	-367	-0-	11	1	2040	3	Y	-0-					6
06	2280	N	1945	-0-	-335	-0-	10	1	1935	3	Y	-0-					6
*07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	14	1	1967	3	Y	-0-					6
08	2046	N	650	-0-	-1396	-0-	3	1	647	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3100	N	2200	-0-	-900	956	11	1	2189	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2131	-0-	31	-0-	11	1	2120	3	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	11	1	2166	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	11	1	2077	3	Y	-0-					-0-
*07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	16	1	2182	3	Y	29					29
							32	9									
*08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	12	1	2174	3	Y	22	49	1			2
							24	9									

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
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	10	1	1977	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	1885	-0-	925	-0-	10	1	1875	3	Y	-0-					-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	10	1	1948	3	Y	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	10	1	1888	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	14	1	1896	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1457	-0-	-496	-0-	8	1	1449	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2366	-0-	-114	-0-	12	1	2354	3	N	-0-					-0-
04	2400	X	887	-0-	-1513	-0-	590	1	297	3	N	-0-					-0-
05	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	31	1	5968	3	N	-0-					-0-
06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	29	1	5663	3	N	-0-					-0-
*07	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	41	1	5709	3	N	-0-					-0-
*08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	27	1	5143	3	N	83					83
							91	9									

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
03	13082	X	12759	-0-	-323	-0-	65	1	12694	3	N	-0-					-0-
04	12660	X	12278	-0-	-382	-0-	62	1	12216	3	N	-0-					-0-
05	12834	X	12458	-0-	-376	-0-	64	1	12394	3	N	-0-					-0-
06	12420	X	11704	-0-	-716	-0-	61	1	11643	3	N	-0-					-0-
*07	12803	X	11946	-0-	-857	-0-	85	1	11861	3	N	-0-					-0-
08	12772	X	11880	-0-	-892	-0-	63	1	11817	3	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
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	19	1	3621	3	N	-0-					-0-
04	2520	X	3490	-0-	970	-0-	18	1	3472	3	N	-0-					-0-
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	19	1	3767	3	N	-0-					-0-
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	19	1	3658	3	N	-0-					-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	27	1	3707	3	N	-0-					-0-
*08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	20	1	3705	3	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
03	3255	X	2748	-0-	-507	-0-	14	1	2733	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3150	X	3193	-0-	43	-0-	16	1	3177	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	16	1	3196	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3030	-0-	-120	-0-	16	1	3014	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3108	-0-	-178	-0-	22	1	3086	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3082	-0-	-204	-0-	16	1	3066	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	5041	-0-	-198	-0-	26	1	5015	3	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4818	-0-	-252	-0-	24	1	4794	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	5012	-0-	-72	-0-	26	1	4986	3	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4875	-0-	-15	-0-	25	1	4850	3	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4987	-0-	-66	-0-	36	1	4951	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4948	-0-	-105	-0-	26	1	4922	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

03	6293	X	5796	-0-	-497	-0-	693	1	5064	3	Y	35					35
							39	9									
04	6090	X	5832	-0-	-258	-0-	725	1	5089	3	Y	16					51
							18	9									
05	6293	X	5549	-0-	-744	-0-	738	1	4811	3	Y	-0-					51
06	5700	X	4111	-0-	-1589	-0-	714	1	3397	3	Y	-0-	51	1			-0-
07	6045	X	3960	-0-	-2085	-0-	431	1	3527	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	6045	X	4847	-0-	-1198	-0-	373	1	4474	3	Y	-0-					-0-

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

03	4340	X	4060	-0-	-280	-0-	20	1	3987	3	Y	48	186	1			92
							53	9									
04	4140	X	3883	-0-	-257	-0-	19	1	3812	3	Y	47					139
							52	9									
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	22	1	4264	3	Y	43					182
							47	9									
06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	21	1	4070	3	Y	37	180	1			39
							41	9									
*07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	30	1	4216	3	Y	41					80
							45	9									
*08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	23	1	4274	3	Y	42					122
							46	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

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-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

03	5219	X	6158	-0-	939	-0-	743	1	5415	2	N	-0-					-0-
04	810	X	5272	-0-	4462	-0-	639	1	4633	2	N	-0-					-0-
05	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	627	1	4915	2	N	-0-					-0-
06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	569	1	4858	2	N	-0-					-0-
07	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	484	1	4897	2	N	-0-					-0-
*08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	612	1	5223	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	21	1	4182	3	Y	-0-					-0-
04	1530	X	4537	-0-	3007	-0-	23	1	4514	3	Y	-0-					-0-
05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	24	1	4586	3	Y	-0-					-0-
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	22	1	4245	3	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4413	-0-	-268	-0-	32	1	4381	3	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4240	-0-	-441	-0-	22	1	4218	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	50	1	9767	3	Y	44	44	1			18
							48	9									
04	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	46	1	9014	3	Y	29					47
							32	9									
05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	47	1	9197	3	Y	-0-					47
06	8760	X	7922	-0-	-838	-0-	41	1	7881	3	Y	-0-	47	1			-0-
07	9052	X	7993	-0-	-1059	-0-	57	1	7934	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	9052	X	7992	-0-	-1060	-0-	42	1	7906	3	Y	40					40
							44	9									

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	696	1	2789	3	Y	29	49	1			32
							32	9									
04	1710	X	3322	-0-	1612	-0-	673	1	2612	3	Y	34	33	1			33
							37	9									
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	696	1	2772	3	Y	23	31	1			25
							25	9									
06	3390	X	3373	-0-	-17	-0-	674	1	2670	3	Y	26	36	1			15
							29	9									
07	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	701	1	2671	3	Y	27	29	1			13
							30	9									
*08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	697	1	2793	3	Y	23	28	1			8
							25	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 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
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	21	1	4201	3	Y	17	42	1			18
							19	9									
04	4050	X	4044	-0-	-6	-0-	20	1	4003	3	Y	19	22	1			15
							21	9									
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	21	1	4145	3	Y	19	1	1			33
							21	9									
06	4080	X	3970	-0-	-110	-0-	21	1	3941	3	Y	7	33	1			7
							8	9									
07	4216	X	4153	-0-	-63	-0-	30	1	4104	3	Y	17	1	1			23
							19	9									
08	4216	X	4127	-0-	-89	-0-	22	1	4088	3	Y	15	23	1			15
							17	9									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 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
03	4991	X	4803	-0-	-188	-0-	168	1	4635	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4079	-0-	-751	-0-	131	1	3948	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4711	-0-	-280	-0-	153	1	4558	2	N	-0-					-0-
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	175	1	4673	2	N	-0-					-0-
*07	4991	X	4894	-0-	-97	-0-	163	1	4731	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4741	-0-	-64	-0-	177	1	4564	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1442	-0-	-148	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1301	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
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	23	1	4526	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	4369	-0-	49	-0-	22	1	4347	3	N	-0-					-0-
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	23	1	4499	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	4278	-0-	-132	-0-	22	1	4256	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4350	-0-	-207	-0-	31	1	4319	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	4394	-0-	-163	-0-	23	1	4371	3	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
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	4	1	682	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	713	-0-	233	-0-	4	1	709	3	Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	3	1	649	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	609	-0-	-51	-0-	3	1	606	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	612	-0-	-132	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	467	-0-	-184	-0-	3	1	464	3	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
03	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	8	1	1474	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	7	1	1429	3	Y	-0-					-0-
*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	11	1	1455	3	Y	-0-					-0-
*08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DUESSEN 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
03	2308	N	2052	-0-	-256	-0-	10 23	1 9	2019	3	Y	21	2	1			26
04	1890	N	1926	-0-	36	-0-	10 1	1 9	1915	3	Y	1					27
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	10 8	1 9	1989	3	Y	7	27	1			7
06	1980	N	1930	-0-	-50	-0-	10 8	1 9	1912	3	Y	7	1	1			13
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	14 20	1 9	1973	3	Y	18	24	1			7
08	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	10 24	1 9	1957	3	Y	22	26	1			3

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 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
03	1333	X	713	-0-	-620	-0-	713	1			N	-0-					-0-
04	1290	X	368	-0-	-922	-0-	368	1			N	-0-					-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	5115	X	4980	-0-	-135	-0-	19	1	1212	2	Y	-0-					-0-
							3749	3									
04	4920	X	4789	-0-	-131	-0-	18	1	1164	2	Y	-0-					-0-
							3607	3									
05	5084	X	4932	-0-	-152	-0-	19	1	1199	2	Y	-0-					-0-
							3714	3									
06	4830	X	4723	-0-	-107	-0-	19	1	1146	2	Y	-0-					-0-
							3558	3									
07	4991	X	4786	-0-	-205	-0-	26	1	1146	2	Y	-0-					-0-
							3614	3									
08	4991	X	4721	-0-	-270	-0-	19	1	1146	2	Y	-0-					-0-
							3556	3									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 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
03	4309	X	3943	-0-	-366	-0-	20	1	3923	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3790	-0-	-380	-0-	19	1	3771	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3844	-0-	-279	-0-	20	1	3824	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3607	-0-	-353	-0-	19	1	3588	3	Y	-0-					-0-
*07	4092	X	3654	-0-	-438	-0-	26	1	3628	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3499	-0-	-438	-0-	18	1	3481	3	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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	6882	X	5952	-0-	-930	-0-	190	1	5762	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6039	-0-	-621	-0-	194	1	5845	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6068	-0-	-814	-0-	196	1	5872	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5677	-0-	-593	-0-	205	1	5472	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5717	-0-	-514	-0-	191	1	5526	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5750	-0-	-481	-0-	215	1	5535	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
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	13	1	804	2	Y	11	1	1			20
							2487	3	12	9							
04	2760	N	3061	-0-	301	-0-	12	1	741	2	Y	8					28
							2299	3	9	9							
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	12	1	782	2	Y	2	27	1			3
							2424	3	2	9							
06	3180	X	3058	-0-	-122	-0-	12	1	740	2	Y	10	1	1			12
							2295	3	11	9							
07	3286	X	3123	-0-	-163	-0-	17	1	740	2	Y	7	14	1			5
							2358	3	8	9							
08	3286	X	3110	-0-	-176	-0-	12	1	753	2	Y	8	1	1			12
							2336	3	9	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	9	1	578	2	Y	3	1	1			7
							1789	3	3	9							
04	1890	N	2215	-0-	325	-0-	9	1	538	2	Y	3					10
							1665	3	3	9							
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	9	1	541	2	Y	-0-					10
							1677	3									
06	2310	N	2230	-0-	-80	-0-	9	1	541	2	Y	-0-					10
							1680	3									
07	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	12	1	541	2	Y	-0-					10
							1677	3									
08	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	9	1	526	2	Y	-0-	8	1			2
							1634	3									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

03	8680	X	8146	-0-	-534	-0-	260	1	7886	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7775	-0-	-385	-0-	250	1	7525	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	7808	-0-	-624	-0-	253	1	7555	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7554	-0-	-516	-0-	273	1	7281	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7764	-0-	-482	-0-	259	1	7505	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7535	-0-	-618	-0-	281	1	7254	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	775	1	3083	2	N	-0-					-0-
04	630	X	3751	-0-	3121	-0-	750	1	3001	2	N	-0-					-0-
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	775	1	3048	2	N	-0-					-0-
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	750	1	2743	2	N	-0-					-0-
*07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	775	1	2933	2	N	-0-					-0-
*08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	775	1	2556	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

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

SYNERGY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 9215

03	4805	X	4198	-0-	-607	-0-	923	1	3275	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4794	-0-	144	-0-	919	1	3875	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4791	-0-	-14	-0-	966	1	3825	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4648	-0-	-2	-0-	923	1	3725	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4804	-0-	-156	-0-	938	1	3866	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4228	-0-	-732	-0-	844	1	3384	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	19	1	3673	3	Y	8					8
							9	9									
04	3390	X	3889	-0-	499	-0-	20	1	3859	3	Y	9					17
							10	9									
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	21	1	4030	3	Y	-0-					17
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	19	1	3561	3	Y	7					24
							8	9									
07	3844	X	3394	-0-	-450	-0-	24	1	3360	3	Y	9					33
							10	9									
08	3844	X	3652	-0-	-192	-0-	19	1	3631	3	Y	2	27	1			8
							2	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

03	25327	X	23745	-0-	-1582	-0-	758	1	22987	2	N	-0-					-0-
04	24090	X	22554	-0-	-1536	-0-	725	1	21829	2	N	-0-					-0-
05	24893	X	22404	-0-	-2489	-0-	725	1	21679	2	N	-0-					-0-
06	23550	X	20802	-0-	-2748	-0-	751	1	20051	2	N	-0-					-0-
07	24087	X	22011	-0-	-2076	-0-	734	1	21277	2	N	-0-					-0-
08	23746	X	21989	-0-	-1757	-0-	820	1	21169	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

03	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	239	1	2638	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2723	-0-	-187	-0-	223	1	2500	2	N	-0-					-0-
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	218	1	2744	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2669	-0-	-151	-0-	213	1	2456	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2760	-0-	-154	-0-	193	1	2567	2	N	-0-					-0-
*08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	214	1	2831	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

03	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	32	1	6223	3	N	-0-					-0-
04	2640	X	6789	-0-	4149	-0-	34	1	6755	3	N	-0-					-0-
05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	35	1	6774	3	N	-0-					-0-
06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	33	1	6428	3	N	-0-					-0-
07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	46	1	6440	3	N	-0-					-0-
*08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	34	1	6328	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	20	1	3899	3	N	-0-					-0-
04	300	X	3880	-0-	3580	-0-	20	1	3860	3	N	-0-					-0-
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	20	1	3849	3	N	-0-					-0-
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	19	1	3707	3	N	-0-					-0-
*07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	27	1	3809	3	N	-0-					-0-
*08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	20	1	3770	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

03	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	10	1	1930	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	71	-0-	-1789	-0-	10	1	61	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	10	1	1934	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	10	1	1846	3	N	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	9	1	1872	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	9	1	1732	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2759	N	2581	-0-	-178	-0-	13	1	2568	3	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2478	-0-	-72	-0-	13	1	2465	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2650	-0-	-47	-0-	14	1	2636	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2399	-0-	-91	-0-	12	1	2387	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2570	-0-	-3	-0-	18	1	2552	3	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2039	-0-	-565	-0-	11	1	2028	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	8	1	1645	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	8	1	1566	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	8	1	1575	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1371	-0-	-219	-0-	7	1	1364	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	11	1	1532	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	8	1	1477	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

03	2201	N	2105	-0-	-96	-0-	11	1	2094	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	73	-0-	-1877	-0-	11	1	62	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	11	1	2095	3	N	-0-					-0-
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	11	1	2060	3	N	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	15	1	2051	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	11	1	2072	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

03	2015	X	1737	-0-	-278	-0-	61	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1099	-0-	-851	-0-	35	1	1064	2	N	-0-					-0-
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	95	1	2849	2	N	-0-					-0-
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	113	1	3026	2	N	-0-					-0-
*07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	144	1	4187	2	N	-0-					-0-
*08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	112	1	2901	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	161	1	4445	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	4503	-0-	573	-0-	145	1	4358	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	153	1	4559	2	N	-0-					-0-
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	164	1	4388	2	N	-0-					-0-
*07	4061	X	3379	-0-	-682	-0-	113	1	3266	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	927	-0-	-3134	-0-	35	1	892	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

03	3100	N	2301	-0-	-799	3115	12 10	1 9	2279	3	Y	9	38	1			6
04	2220	N	2251	-0-	31	-0-	11 9	1 9	2231	3	Y	8	2	1			12
05	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	12 1	1 9	2260	3	Y	1					13
06	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	11 13	1 9	2100	3	Y	12					25
07	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	15 13	1 9	2114	3	Y	12	32	1			5
08	2263	N	2098	-0-	-165	-0-	11 6	1 9	2081	3	Y	5	2	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	4442	-0-	-1200	-0-	1002	1	3440	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4394	-0-	-1066	-0-	948	1	3446	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4089	-0-	-344	-0-	931	1	3158	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	998	-0-	-3292	-0-	692	1	306	2	N	-0-					-0-
07	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	1063	1	7721	2	N	-0-					-0-
*08	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	1117	1	7114	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

03	4216	X	4047	-0-	-169	-0-	21	1	4011	3	Y	14					16
							15	9									
04	4080	X	4030	-0-	-50	-0-	20	1	4010	3	Y	-0-					16
05	4216	X	4015	-0-	-201	-0-	21	1	3994	3	Y	-0-					16
06	4020	X	3869	-0-	-151	-0-	20	1	3849	3	Y	-0-	16	1			-0-
07	4154	X	4099	-0-	-55	-0-	29	1	4069	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4154	X	4011	-0-	-143	-0-	21	1	3990	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1721	-0-	-109	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1567	-0-	-386	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1521	-0-	-246	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
*08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	136	1	3734	2	N	-0-					-0-
04	240	X	4069	-0-	3829	-0-	131	1	3938	2	N	-0-					-0-
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	135	1	4038	2	N	-0-					-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	128	1	3413	2	N	-0-					-0-
*07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	120	1	3485	2	N	-0-					-0-
*08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	129	1	3317	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

03	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	408	1	6967	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	6861	-0-	2301	-0-	345	1	6516	3	Y	-0-					-0-
05	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	394	1	6594	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	6254	-0-	-1006	-0-	391	1	5863	3	Y	-0-					-0-
07	7502	X	6961	-0-	-541	-0-	419	1	6542	3	Y	-0-					-0-
08	7378	X	6528	-0-	-850	-0-	404	1	6124	3	Y	-0-					-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 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
03	3813	X	3727	-0-	-86	-0-	19	1	3687	3	N	19					48
							21	9									
04	3690	X	3598	-0-	-92	-0-	18	1	3524	3	N	51					99
							56	9									
05	3813	X	3558	-0-	-255	-0-	18	1	3540	3	N	-0-					99
06	3660	X	3334	-0-	-326	-0-	17	1	3317	3	N	-0-					99
*07	3782	X	3253	-0-	-529	-0-	23	1	3230	3	N	-0-					99
08	3720	X	3097	-0-	-623	-0-	16	1	3070	3	N	10					109
							11	9									

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

03	4528	X	3520	-0-	-1008	-0-	18	1	3502	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	3315	-0-	585	-0-	17	1	3298	3	N	-0-					-0-
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	17	1	3376	3	N	-0-					-0-
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	17	1	3222	3	N	-0-					-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	24	1	3284	3	N	-0-					-0-
*08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	17	1	3256	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	24	1	4605	3	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	22	1	4283	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4223	-0-	-582	-0-	22	1	4201	3	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4197	-0-	-273	-0-	22	1	4175	3	Y	-0-					-0-
*07	4619	X	4293	-0-	-326	-0-	31	1	4262	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	2935	-0-	-1684	-0-	15	1	2897	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

03	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	10	1	1982	3	Y	-0-					1
04	2070	N	1851	-0-	-219	-0-	9	1	1842	3	Y	-0-					1
05	2108	N	1838	-0-	-270	-0-	9	1	1828	3	Y	1					2
							1	9									
06	1920	N	1713	-0-	-207	-0-	9	1	1704	3	Y	-0-					2
*07	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	13	1	1737	3	Y	-0-					2
08	1829	N	1052	-0-	-777	-0-	6	1	1046	3	Y	-0-					2

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

03	3255	X	2881	-0-	-374	-0-	119	1	2762	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2624	-0-	-526	-0-	77	1	2547	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2079	-0-	-1176	-0-	77	1	2002	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	1579	-0-	-1331	-0-	80	1	1499	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	1574	-0-	-1309	-0-	60	1	1514	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	713	-0-	-2170	-0-	53	1	660	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2294	X	1994	-0-	-300	-0-	10	1	1927	3	Y	52					153
							57	9									
04	2910	X	3282	-0-	372	-0-	16	1	3219	3	Y	43					196
							47	9									
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	17	1	3364	3	Y	51	176	1			71
							56	9									
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	16	1	3161	3	Y	26					97
							29	9									
07	3379	X	3374	-0-	-5	-0-	24	1	3302	3	Y	44					141
							48	9									
08	3441	X	3210	-0-	-231	-0-	11	1	3159	3	Y	36					177
							40	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
03	3100	N	2864	-0-	-236	7585	11	1	696	2	Y	-0-					15
							2157	3									
04	2730	N	2671	-0-	-59	-0-	10	1	645	2	Y	12					27
							2003	3	13	9							
05	2883	N	2798	-0-	-85	-0-	11	1	676	2	Y	10					37
							2100	3	11	9							
06	2730	N	2726	-0-	-4	-0-	11	1	656	2	Y	15					52
							2042	3	17	9							
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	15	1	656	2	Y	1	50	1			3
							2119	3	1	9							
*08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	11	1	691	2	Y	12	3	1			12
							2150	3	13	9							

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 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
03	4774	X	4519	-0-	-255	-0-	23	1	4496	3	N	-0-					-0-
04	4620	X	4066	-0-	-554	-0-	21	1	4045	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	4504	-0-	-177	-0-	23	1	4481	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	4311	-0-	-99	-0-	22	1	4289	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4399	-0-	-158	-0-	31	1	4368	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	4293	-0-	-233	-0-	23	1	4270	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 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
03	10199	X	9959	-0-	-240	-0-	50	1	9835	3	N	67					89
							74	9									
04	9840	X	9553	-0-	-287	-0-	48	1	9426	3	N	72					161
							79	9									
05	10075	X	9922	-0-	-153	-0-	50	1	9815	3	N	52	156	1			57
							57	9									
06	9720	X	9523	-0-	-197	-0-	49	1	9410	3	N	58					115
							64	9									
*07	10044	X	9230	-0-	-814	-0-	66	1	9110	3	N	49	164	1			-0-
							54	9									
*08	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	53	1	9962	3	Y	53	1	1			52
							58	9									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 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
03	6541	X	6243	-0-	-298	-0-	32	1	6211	3	N	-0-					-0-
04	6330	X	216	-0-	-6114	-0-	31	1	185	3	N	-0-					-0-
05	6262	X	5859	-0-	-403	-0-	30	1	5829	3	N	-0-					-0-
06	6060	X	5024	-0-	-1036	-0-	26	1	4998	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	5149	-0-	-1082	-0-	37	1	5112	3	N	-0-					-0-
08	6231	X	5086	-0-	-1145	-0-	27	1	5059	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 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
03	3007	N	2757	-0-	-250	-0-	9	1	2748	3	N	-0-					10
04	2910	N	2593	-0-	-317	-0-	9	1	2584	3	N	-0-					10
05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	11	1	3085	3	N	-0-					10
06	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	10	1	2943	3	N	-0-					10
07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	14	1	2966	3	N	-0-					10
08	3007	N	2954	-0-	-53	-0-	10	1	2944	3	N	-0-					10

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 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
03	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	31	1	6068	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	5758	-0-	358	-0-	29	1	5729	3	N	-0-					-0-
05	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	31	1	6047	3	N	-0-					-0-
06	5910	X	5444	-0-	-466	-0-	28	1	5416	3	N	-0-					-0-
*07	6107	X	5944	-0-	-163	-0-	42	1	5902	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	5711	-0-	-396	-0-	30	1	5681	3	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
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	17	1	3250	3	Y	-0-					54
04	2910	X	1621	-0-	-1289	-0-	8	1	1613	3	Y	-0-					54
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	491	1	3632	3	Y	-0-					54
06	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	709	1	3721	3	Y	-0-					54
*07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	738	1	3512	3	Y	68	68	1			54
							75	9									
08	3441	X	2886	-0-	-555	-0-	313	1	2569	3	Y	4	4	1			54
							4	9									

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 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
03	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	28	1	5442	3	N	-0-					-0-
04	2010	X	4272	-0-	2262	-0-	22	1	4250	3	N	-0-					-0-
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	32	1	6167	3	N	-0-					-0-
06	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	32	1	6198	3	N	-0-					-0-
07	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	46	1	6380	3	N	-0-					-0-
*08	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	30	1	5574	3	N	-0-					-0-

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
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	906	1	2093	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2711	-0-	-49	-0-	864	1	1847	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2598	-0-	-254	-0-	929	1	1669	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2441	-0-	-319	-0-	867	1	1574	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2652	-0-	-200	-0-	894	1	1758	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	900	1	1616	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
03	9331	X	8640	-0-	-691	-0-	440	1	8200	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	7111	-0-	-1889	-0-	357	1	6754	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6414	-0-	-1243	-0-	323	1	6091	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	6537	-0-	-1833	-0-	298	1	6239	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	8076	-0-	-573	-0-	341	1	7735	2	N	-0-					-0-
*08	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	375	1	8480	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	5177	X	4846	-0-	-331	-0-	25	1	4821	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	157	-0-	-4853	-0-	23	1	134	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	4754	-0-	-423	-0-	24	1	4730	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4228	-0-	-632	-0-	22	1	4206	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4284	-0-	-738	-0-	20	1	4264	3	N	-0-					-0-
08	4836	X	4158	-0-	-678	-0-	22	1	4136	3	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
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	4	1	709	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	26	-0-	-364	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	3	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	10	1	1409	3	Y	-0-					-0-
*08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	10	1	1908	3	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
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	20	-0-	-160	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	3	1	538	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	3	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	Y	-0-					-0-
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	3	1	581	3	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
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	733	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	25	-0-	-725	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	4	1	816	3	Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	4	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	625	1	1253	3	Y	-0-					-0-
*08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	876	1	1494	3	Y	-0-					-0-

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	10	1	1889	3	Y	21	2	1			33
							23	9									
04	1230	N	1860	-0-	630	-0-	9	1	1843	3	Y	7					40
							8	9									
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	11	1	2042	3	Y	9	36	1			13
							10	9									
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	11	1	2142	3	Y	19	2	1			30
							21	9									
*07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	15	1	2017	3	Y	6	25	1			11
							7	9									
*08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	10	1	1850	3	Y	27	1	1			37
							30	9									

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
03	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	11	1	2050	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	71	-0-	-1999	-0-	10	1	61	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	1977	-0-	-131	-0-	10	1	1967	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1886	-0-	-94	-0-	10	1	1876	3	N	-0-					-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	9	1	1833	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	10	1	1901	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	142	1	4322	2	N	-0-					-0-
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	135	1	4055	2	N	-0-					-0-
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	139	1	4158	2	N	-0-					-0-
06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	153	1	4075	2	N	-0-					-0-
07	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	146	1	4231	2	N	-0-					-0-
*08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	158	1	4072	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	8	1	1628	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1547	-0-	107	-0-	8	1	1539	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	7	1	1355	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1392	-0-	-198	-0-	7	1	1385	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	10	1	1350	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	7	1	1341	3	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
03	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	40	1	1225	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	39	1	1170	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	40	1	1200	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	44	1	1167	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	41	1	1198	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	46	1	1181	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
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-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 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
03	5921	X	5778	-0-	-143	-0-	184	1	5594	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5545	-0-	-215	-0-	178	1	5367	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5557	-0-	-395	-0-	180	1	5377	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5339	-0-	-421	-0-	193	1	5146	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5577	-0-	-313	-0-	186	1	5391	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5500	-0-	-266	-0-	205	1	5295	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
03	3100	N	2897	-0-	-203	7891	15	1	2882	3	Y	-0-					-0-
04	2820	N	2779	-0-	-41	-0-	14	1	2765	3	Y	-0-					-0-
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	15	1	2848	3	Y	-0-					-0-
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	14	1	2732	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2800	-0-	-21	-0-	20	1	2780	3	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2805	-0-	-16	-0-	15	1	2790	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1674	X	215	-0-	-1459	-0-	1	1	212	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	720	N	1160	-0-	440	-0-	6	1	1154	3	Y	-0-					5
05	3100	N	3421	-0-	321	321	17	1	3404	3	Y	-0-					5
06	3000	N	4935	-0-	1935	2256	26	1	4909	3	Y	-0-					5
*07	3100	N	4323	-0-	1223	3479	31	1	4260	3	Y	29	34	1			-0-
							32	9									
*08	7487	X	4008	-0-	-3479	-0-	21	1	3972	3	Y	14	2	1			12
							15	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

03	6169	X	6124	-0-	-45	-0-	41	1	6062	3	Y	19					50
							21	9									
04	5850	X	5791	-0-	-59	-0-	39	1	5739	3	Y	12	60	1			2
							13	9									
05	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	42	1	6085	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	41	1	5959	3	Y	-0-					3
07	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	58	1	5985	3	Y	3					6
							3	9									
*08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	42	1	5990	3	Y	40	46	1			-0-
							44	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

03	6324	X	6291	-0-	-33	-0-	32	1	6259	3	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5975	-0-	-265	-0-	30	1	5945	3	Y	-0-					-0-
05	6448	X	6141	-0-	-307	-0-	31	1	6110	3	Y	-0-					-0-
06	6210	X	5888	-0-	-322	-0-	30	1	5858	3	Y	-0-					-0-
07	6293	X	6052	-0-	-241	-0-	43	1	6009	3	Y	-0-					-0-
08	6293	X	6014	-0-	-279	-0-	32	1	5982	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7110 - 9647

03	25327	X	21179	-0-	-4148	-0-	676	1	20503	2	N	-0-					-0-
04	21810	X	19608	-0-	-2202	-0-	630	1	18978	2	N	-0-					-0-
05	22537	X	19806	-0-	-2731	-0-	641	1	19165	2	N	-0-					-0-
06	20970	X	18911	-0-	-2059	-0-	683	1	18228	2	N	-0-					-0-
07	21669	X	19238	-0-	-2431	-0-	641	1	18597	2	N	-0-					-0-
08	21173	X	18760	-0-	-2413	-0-	700	1	18060	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

03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	122	1	3449	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2972	-0-	-388	-0-	109	1	2863	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3028	-0-	-444	-0-	105	1	2923	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2878	-0-	-482	-0-	104	1	2774	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3056	-0-	-416	-0-	117	1	2939	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	2979	-0-	-493	-0-	115	1	2864	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	11	1	2186	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	2038	-0-	478	-0-	10	1	2028	3	N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	10	1	1942	3	N	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	9	1	1753	3	N	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	14	1	1980	3	N	-0-					-0-
*08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	10	1	1964	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	6095	-0-	-725	-0-	31	1	6064	3	N	-0-					-0-
04	6600	X	6635	-0-	35	-0-	34	1	6601	3	N	-0-					-0-
05	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	36	1	6939	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	6440	-0-	-130	-0-	33	1	6407	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	5980	-0-	-840	-0-	43	1	5937	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	6096	-0-	-724	-0-	32	1	6064	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	N	2703	-0-	-25	-0-	14	1	2689	3	N	-0-					-0-
04	2640	N	2613	-0-	-27	-0-	13	1	2600	3	N	-0-					-0-
05	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	14	1	2678	3	N	-0-					-0-
06	2610	N	2590	-0-	-20	-0-	13	1	2577	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2644	-0-	-53	-0-	19	1	2625	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2628	-0-	-69	-0-	14	1	2614	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	159	1	4389	2	N	-0-					-0-
04	900	X	4380	-0-	3480	-0-	141	1	4239	2	N	-0-					-0-
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	145	1	4333	2	N	-0-					-0-
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	158	1	4205	2	N	-0-					-0-
*07	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	304	1	4956	2	N	-0-					-0-
*08	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	281	1	7255	2	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 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
03	2835	N	1885	-0-	-950	-0-	10	1	1875	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1944	-0-	-96	-0-	10	1	1934	3	Y	-0-					-0-
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	11	1	2152	3	Y	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	10	1	1915	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	14	1	1875	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1841	-0-	-329	-0-	10	1	1831	3	Y	-0-					-0-

MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2017 - PLUGGED 04/25/17

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2592	N	2136	-0-	-456	-0-	11	1	2125	3	Y	-0-					2
04	1890	N	2040	-0-	150	-0-	10	1	2030	3	Y	-0-					2
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	11	1	2091	3	Y	-0-					2
06	2040	N	2012	-0-	-28	-0-	10	1	2002	3	Y	-0-					2
07	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	15	1	2038	3	Y	-0-					2
08	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	11	1	2040	3	Y	-0-					2

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	1791	-0-	-3107	-0-	9	1	1782	3	Y	-0-					25
04	4770	X	1780	-0-	-2990	-0-	9	1	1771	3	Y	-0-					25
05	4929	X	2062	-0-	-2867	-0-	11	1	2051	3	Y	-0-	25	1			-0-
06	3000	X	2828	-0-	-172	-0-	15	1	2813	3	Y	-0-					-0-
07	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	18	1	2545	3	Y	-0-					-0-
*08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	16	1	3093	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	2090	-0-	-421	-0-	7	1	2083	3	N	-0-			-0-
04	2430	X	1936	-0-	-494	-0-	7	1	1929	3	N	-0-			-0-
05	2449	X	2025	-0-	-424	-0-	7	1	2018	3	N	-0-			-0-
06	2250	X	1853	-0-	-397	-0-	6	1	1847	3	N	-0-			-0-
07	2294	X	1863	-0-	-431	-0-	9	1	1854	3	N	-0-			-0-
08	2077	X	1831	-0-	-246	-0-	6	1	1825	3	N	-0-			-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4421	-0-	-105	-0-	367	1	4054	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4244	-0-	-586	-0-	347	1	3897	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	4357	-0-	-634	-0-	321	1	4036	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	4190	-0-	-640	-0-	335	1	3855	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4336	-0-	-283	-0-	303	1	4033	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4369	-0-	-64	-0-	307	1	4062	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	2911	-0-	-1243	-0-	148	1	2763	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	2733	-0-	-1227	-0-	137	1	2596	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3266	-0-	-392	-0-	165	1	3101	2	N	-0-			-0-
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	187	1	3905	2	N	-0-			-0-
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	170	1	3857	2	N	-0-			-0-
*08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	175	1	3941	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
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	N	-0-			-0-
04	360	N	212	-0-	-148	-0-	7	1	205	2	N	-0-			-0-
05	341	N	188	-0-	-153	-0-	6	1	182	2	N	-0-			-0-
06	360	N	201	-0-	-159	-0-	7	1	194	2	N	-0-			-0-
*07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	2	N	-0-			-0-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	N	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4730	-0-	-13	-0-	151	1	4579	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4560	-0-	-30	-0-	147	1	4413	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	4513	-0-	-230	-0-	146	1	4367	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	4403	-0-	-187	-0-	159	1	4244	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4537	-0-	-206	-0-	151	1	4386	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	4481	-0-	-262	-0-	167	1	4314	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
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	460	1	3274	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	3531	-0-	831	-0-	433	1	3098	2	N	-0-			-0-
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	449	1	3219	2	N	-0-			-0-
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	451	1	3218	2	N	-0-			-0-
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	457	1	3368	2	N	-0-			-0-
*08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	465	1	3193	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
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	7	1	1401	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	1354	-0-	1054	-0-	7	1	1347	3	Y	-0-			-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	7	1	1373	3	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	7	1	1300	3	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	9	1	1300	3	Y	-0-			-0-
08	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	7	1	1248	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3038	X	2551	-0-	-487	-0-	89	1	2462	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	3896	-0-	1106	-0-	125	1	3771	2	N	-0-			-0-
05	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	195	1	5841	2	N	-0-			-0-
06	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	184	1	4911	2	N	-0-			-0-
07	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	175	1	5080	2	N	-0-			-0-
08	5518	X	5183	-0-	-335	-0-	193	1	4990	2	N	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	16	1	3151	3	N	-0-			-0-
04	3000	X	2935	-0-	-65	-0-	15	1	2920	3	N	-0-			-0-
05	3069	X	2916	-0-	-153	-0-	15	1	2901	3	N	-0-			-0-
06	3060	X	2750	-0-	-310	-0-	14	1	2736	3	N	-0-			-0-
07	3162	X	2802	-0-	-360	-0-	20	1	2782	3	N	-0-			-0-
08	3162	X	2810	-0-	-352	-0-	15	1	2795	3	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
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	8	1	1650	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1591	-0-	331	-0-	8	1	1583	3	N	-0-			-0-
05	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	8	1	1517	3	N	-0-			-0-
06	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	8	1	1465	3	N	-0-			-0-
07	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	10	1	1399	3	N	-0-			-0-
08	1519	N	1322	-0-	-197	-0-	7	1	1315	3	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
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	13	1	2592	3	N	-0-			-0-
04	2010	N	2312	-0-	302	-0-	12	1	2300	3	N	-0-			-0-
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	13	1	2601	3	N	-0-			-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	13	1	2546	3	N	-0-			-0-
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	19	1	2661	3	N	-0-			-0-
*08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	14	1	2631	3	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
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	11	1	2129	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	2006	-0-	866	-0-	10	1	1996	3	N	-0-			-0-
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	11	1	2087	3	N	-0-			-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	11	1	2066	3	N	-0-			-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	16	1	2197	3	N	-0-			-0-
*08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	12	1	2171	3	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
03	1426	N	991	-0-	-435	-0-	5	1	986	3	N	-0-			-0-
04	960	N	1196	-0-	236	-0-	6	1	1190	3	N	-0-			-0-
05	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	6	1	1080	3	N	-0-			-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	6	1	1183	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	9	1	1181	3	N	-0-			-0-
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	6	1	1179	3	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
03	806	N	713	-0-	-93	-0-	23	1	690	2	N	-0-			-0-
04	750	N	610	-0-	-140	-0-	20	1	590	2	N	-0-			-0-
05	713	N	595	-0-	-118	-0-	19	1	576	2	N	-0-			-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	29	1	771	2	N	-0-			-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	57	1	1641	2	N	-0-			-0-
*08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	45	1	1168	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3906	X	3772	-0-	-134	-0-	19	1	3753	3	N	-0-			-0-
04	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	19	1	3675	3	N	-0-			-0-
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	22	1	4260	3	N	-0-			-0-
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	21	1	3972	3	N	-0-			-0-
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	28	1	3925	3	N	-0-			-0-
08	4154	X	3856	-0-	-298	-0-	20	1	3836	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	141	1	139	3	N	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	919	1	2932	3	N	-0-			10
04	3180	X	3701	-0-	521	-0-	889	1	2812	3	N	-0-			10
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	919	1	2961	3	N	-0-			10
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	890	1	2851	3	N	-0-			10
*07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	927	1	2906	3	N	16			26
							18	9							
*08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	919	1	2798	3	N	80			106
							88	9							

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	1012	1	3970	2	N	-0-			-0-
04	2340	X	4946	-0-	2606	-0-	972	1	3974	2	N	-0-			-0-
05	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	1007	1	4158	2	N	-0-			-0-
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	996	1	4170	2	N	-0-			-0-
*07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	884	1	3712	2	N	-0-			-0-
*08	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	1053	1	4778	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9455	X	9179	-0-	-276	-0-	47	1	9132	3	N	-0-			-0-
04	9330	X	8899	-0-	-431	-0-	45	1	8854	3	N	-0-			-0-
05	9641	X	9095	-0-	-546	-0-	46	1	9049	3	N	-0-			-0-
06	9330	X	8525	-0-	-805	-0-	44	1	8481	3	N	-0-			-0-
07	9207	X	8778	-0-	-429	-0-	63	1	8715	3	N	-0-			-0-
08	9207	X	8654	-0-	-553	-0-	46	1	8608	3	N	-0-			-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	89	1	2455	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	2365	-0-	-95	-0-	76	1	2289	2	N	-0-			-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	83	1	2471	2	N	-0-			-0-
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	90	1	2400	2	N	-0-			-0-
*07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	86	1	2483	2	N	-0-			-0-
*08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	96	1	2479	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	993	1	4960	2	N	-0-			-0-
04	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	907	1	4382	2	N	-0-			-0-
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	474	1	3169	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	885	1	5205	2	N	-0-			-0-
07	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	889	1	5093	2	N	-0-			-0-
*08	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	905	1	4943	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	1052	1	3314	2	N	-0-			-0-
04	2130	X	4229	-0-	2099	-0-	1001	1	3228	2	N	-0-			-0-
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	1022	1	3018	2	N	-0-			-0-
06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	939	1	2097	2	N	-0-			-0-
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	987	1	3288	2	N	-0-			-0-
*08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	970	1	3041	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

03	6572	X	6116	-0-	-456	-0-	21	1	6095	3	N	-0-			-0-
04	6360	X	5645	-0-	-715	-0-	19	1	5626	3	N	-0-			-0-
05	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	36	1	7056	3	N	-0-			-0-
06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	35	1	6768	3	N	-0-			-0-
07	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	49	1	6773	3	N	-0-			-0-
08	7099	X	6589	-0-	-510	-0-	35	1	6554	3	N	-0-			-0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

03	2806	N	2080	-0-	-726	-0-	11	1	2069	3	Y	-0-			-0-
04	1890	N	2046	-0-	156	-0-	10	1	2036	3	Y	-0-			-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	11	1	2085	3	Y	-0-			-0-
06	2010	N	1975	-0-	-35	-0-	10	1	1965	3	Y	-0-			-0-
07	2108	N	1790	-0-	-318	-0-	13	1	1777	3	Y	-0-			-0-
08	2108	N	1643	-0-	-465	-0-	9	1	1634	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

03	744	N	605	-0-	-139	-0-	19	1	586	2	Y	-0-			-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	25	1	749	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	335	-0-	-254	-0-	11	1	324	2	Y	-0-			-0-
06	510	N	364	-0-	-146	-0-	13	1	351	2	Y	-0-			-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	26	1	742	2	Y	-0-			-0-
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	958	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	17	1	3268	3	Y	3					15
							3	9									
04	2970	X	3069	-0-	99	-0-	16	1	3049	3	Y	4					19
							4	9									
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	16	1	3145	3	Y	1					20
							1	9									
06	3180	X	3123	-0-	-57	-0-	16	1	3090	3	Y	15	35	1			-0-
							17	9									
*07	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	23	1	3220	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3286	X	3230	-0-	-56	-0-	17	1	3213	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

03	10571	X	10163	-0-	-408	-0-	52	1	10111	3	N	-0-					-0-
04	10230	X	10083	-0-	-147	-0-	51	1	10032	3	N	-0-					-0-
05	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	53	1	10400	3	N	-0-					-0-
06	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	52	1	10076	3	N	-0-					-0-
07	10416	X	10252	-0-	-164	-0-	73	1	10179	3	N	-0-					-0-
08	10447	X	10194	-0-	-253	-0-	54	1	10140	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

03	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	68	1	2068	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	66	1	1984	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	68	1	2019	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	73	1	1952	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	69	1	2000	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	76	1	1966	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	160	1	4848	2	N	-0-					-0-
04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	152	1	4568	2	N	-0-					-0-
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	152	1	4555	2	N	-0-					-0-
06	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	163	1	4356	2	N	-0-					-0-
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	154	1	4456	2	N	-0-					-0-
*08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	168	1	4347	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	8	1	1540	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	1494	-0-	1404	-0-	8	1	1486	3	Y	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	8	1	1488	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	8	1	1435	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	11	1	1507	3	Y	-0-					-0-
*08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	8	1	1553	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

03	3534	X	1472	-0-	-2062	-0-	8	1	1464	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	1943	-0-	-1477	-0-	10	1	1933	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	1857	-0-	-1677	-0-	10	1	1847	3	Y	-0-					-0-
06	2700	X	1876	-0-	-824	-0-	10	1	1866	3	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1325	-0-	-690	-0-	10	1	1315	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	10	1	1815	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3007	N	2802	-0-	-205	-0-	11	1	672	2	Y	26	43	1			19
							2090	3	29	9							
04	2880	N	2581	-0-	-299	-0-	10	1	618	2	Y	28	31	1			16
							1922	3	31	9							
05	2976	N	2560	-0-	-416	-0-	10	1	614	2	Y	25	1	1			40
							1908	3	28	9							
06	2700	N	2420	-0-	-280	-0-	9	1	581	2	Y	18	54	1			4
							1810	3	20	9							
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	16	1	581	2	Y	13	2	1			15
							2162	3	14	9							
08	2573	N	847	-0-	-1726	-0-	3	1	202	2	Y	13	27	1			1
							628	3	14	9							

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

03	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	62	1	970	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	60	1	959	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	971	-0-	-83	-0-	60	1	911	2	N	-0-					-0-
06	990	N	911	-0-	-79	-0-	55	1	856	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	888	-0-	-166	-0-	44	1	844	2	N	-0-					-0-
08	961	N	927	-0-	-34	-0-	44	1	883	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

03	6634	X	5158	-0-	-1476	-0-	26	1	5132	3	Y	-0-					-0-
04	6420	X	2470	-0-	-3950	-0-	13	1	2457	3	Y	-0-					-0-
05	6386	X	2714	-0-	-3672	-0-	14	1	2700	3	Y	-0-					-0-
06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	35	1	6723	3	Y	-0-					-0-
07	5146	X	2134	-0-	-3012	-0-	15	1	2119	3	Y	-0-					-0-
08	5146	X	3623	-0-	-1523	-0-	19	1	3604	3	Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	1043	1	1171	2	N	-0-					-0-
04	120	X	2151	-0-	2031	-0-	1033	1	1118	2	N	-0-					-0-
05	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	991	1	227	2	N	-0-					-0-
06	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	990	1	1265	2	N	-0-					-0-
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	1060	1	2075	2	N	-0-					-0-
*08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	1067	1	1701	2	N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

03	6851	X	6438	-0-	-413	-0-	206	1	6232	2	Y	-0-					-0-
04	6540	X	6327	-0-	-213	-0-	203	1	6124	2	Y	-0-					-0-
05	6758	X	6625	-0-	-133	-0-	214	1	6411	2	Y	-0-					-0-
06	6540	X	6239	-0-	-301	-0-	226	1	6013	2	Y	-0-					-0-
07	6541	X	5955	-0-	-586	-0-	198	1	5757	2	Y	-0-					-0-
08	6634	X	6052	-0-	-582	-0-	226	1	5826	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	8	1	500	2	Y	9					24
							1549	3	10	9							
04	1860	N	2000	-0-	140	-0-	8	1	483	2	Y	8	24	1			8
							1500	3	9	9							
05	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	7	1	420	2	Y	1	1	1			8
							1304	3	1	9							
06	2010	N	1549	-0-	-461	-0-	6	1	376	2	Y	-0-					8
							1167	3									
07	2077	N	1806	-0-	-271	-0-	10	1	376	2	Y	8					16
							1411	3	9	9							
*08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	7	1	432	2	Y	2	18	1			-0-
							1339	3	2	9							

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

03	3100	N	2109	-0-	-991	1307	67	1	2042	2	Y	-0-					-0-
04	2994	N	1687	-0-	-1307	-0-	54	1	1633	2	Y	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	67	1	1999	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	71	1	1880	2	Y	-0-					-0-
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	77	1	2213	2	Y	-0-					-0-
*08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	78	1	2025	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

03	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	503	1	15278	2	N	-0-					-0-
04	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	436	1	13132	2	N	-0-					-0-
05	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	425	1	12691	2	N	-0-					-0-
06	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	434	1	11586	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	11477	-0-	-427	-0-	383	1	11094	2	N	-0-					-0-
*08	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	446	1	11517	2	N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

03	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	383	1	8238	3	Y	41	41	1			24
							45	9									
04	6870	X	7921	-0-	1051	-0-	368	1	7517	3	Y	33	2	1			55
							36	9									
05	7099	X	6217	-0-	-882	-0-	31	1	6132	3	Y	49	64	1			40
							54	9									
06	6870	X	5953	-0-	-917	-0-	31	1	5875	3	Y	43	73	1			10
							47	9									
07	7099	X	6190	-0-	-909	-0-	44	1	6104	3	Y	38	2	1			46
							42	9									
08	7099	X	6092	-0-	-1007	-0-	32	1	6038	3	Y	20	51	1			15
							22	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	241				N	-0-					-0-
04	0	X	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4867	X	4591	-0-	-276	-0-	23	1	4568	3	N	-0-					-0-
04	4680	X	4719	-0-	39	-0-	24	1	4695	3	N	-0-					-0-
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	25	1	4863	3	N	-0-					-0-
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	24	1	4686	3	N	-0-					-0-
07	4867	X	4809	-0-	-58	-0-	34	1	4775	3	N	-0-					-0-
08	4898	X	4849	-0-	-49	-0-	26	1	4823	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6699	-0-	-214	-0-	34	1	6665	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	6547	-0-	-143	-0-	33	1	6514	3	N	-0-					-0-
05	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	36	1	7006	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	6634	-0-	-56	-0-	34	1	6600	3	N	-0-					-0-
07	6913	X	6790	-0-	-123	-0-	49	1	6741	3	N	-0-					-0-
08	6913	X	6715	-0-	-198	-0-	35	1	6680	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	34	1	6706	3	Y	-0-					10
04	6270	X	6035	-0-	-235	-0-	31	1	6004	3	Y	-0-					10
05	6479	X	6128	-0-	-351	-0-	31	1	6097	3	Y	-0-					10
06	6510	X	6232	-0-	-278	-0-	32	1	6200	3	Y	-0-					10
07	6727	X	6589	-0-	-138	-0-	47	1	6542	3	Y	-0-					10
08	6727	X	2570	-0-	-4157	-0-	14	1	2556	3	Y	-0-					10

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 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
03	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	168	1	5081	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4411	-0-	-449	-0-	142	1	4269	2	Y	-0-					-0-
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	176	1	5279	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4697	-0-	-133	-0-	170	1	4527	2	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4712	-0-	-279	-0-	157	1	4555	2	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4801	-0-	-190	-0-	179	1	4622	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8260 - 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
03	28427	X	23142	-0-	-5285	-0-	117	1	23025	3	N	-0-					-0-
04	27510	X	21565	-0-	-5945	-0-	109	1	21456	3	N	-0-					-0-
05	28427	X	20922	-0-	-7505	-0-	107	1	20815	3	N	-0-					-0-
06	24960	X	19718	-0-	-5242	-0-	102	1	19616	3	N	-0-					-0-
07	24149	X	2421	-0-	-21728	-0-	17	1	2404	3	N	-0-					-0-
08	23157	X	12946	-0-	-10211	-0-	68	1	12878	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 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
03	6355	X	5266	-0-	-1089	-0-	27	1	5239	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5138	-0-	-772	-0-	26	1	5112	3	N	-0-					-0-
05	6045	X	5431	-0-	-614	-0-	27	1	5349	3	Y	50	23	1			-0-
							55	9									
06	5850	X	2871	-0-	-2979	-0-	15	1	2855	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5580	X	241	-0-	-5339	-0-	46	1	195	3	Y	-0-					-0-
*08	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	65	1	12227	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	355	1	9776	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	7786	-0-	1606	-0-	250	1	7536	2	N	-0-					-0-
05	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	243	1	7253	2	N	-0-					-0-
06	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	267	1	7128	2	N	-0-					-0-
*07	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	231	1	6703	2	N	-0-					-0-
*08	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	251	1	6475	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

03	2852	N	2733	-0-	-119	-0-	14	1	2719	3	N	-0-					-0-
04	2910	N	2907	-0-	-3	-0-	15	1	2892	3	N	-0-					-0-
05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	15	1	2950	3	N	-0-					-0-
06	2640	N	2533	-0-	-107	-0-	13	1	2520	3	N	-0-					-0-
07	3007	N	2588	-0-	-419	-0-	19	1	2569	3	N	-0-					-0-
08	2976	N	2769	-0-	-207	-0-	15	1	2754	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	266	3	Y	-0-					13
04	240	N	290	-0-	50	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					13
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	1	1	268	3	Y	-0-					13
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	1	1	256	3	Y	-0-					13
*07	279	N	267	-0-	-12	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					13
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					13

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

03	8060	X	7950	-0-	-110	-0-	40	1	7910	3	N	-0-					-0-
04	7800	X	7286	-0-	-514	-0-	37	1	7249	3	N	-0-					-0-
05	8060	X	7410	-0-	-650	-0-	38	1	7372	3	N	-0-					-0-
06	7800	X	7080	-0-	-720	-0-	37	1	7043	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	7333	-0-	-727	-0-	52	1	7281	3	N	-0-					-0-
08	7936	X	7438	-0-	-498	-0-	39	1	7399	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	18	1	3425	3	N	-0-					-0-
04	2100	X	104	-0-	-1996	-0-	15	1	89	3	N	-0-					-0-
05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	14	1	2650	3	N	-0-					-0-
06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	13	1	2497	3	N	-0-					-0-
07	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	18	1	2470	3	N	-0-					-0-
*08	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	13	1	2453	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	11	1	2239	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	72	-0-	-1818	-0-	10	1	62	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	10	1	2036	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	1933	-0-	-257	-0-	10	1	1923	3	N	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	14	1	1953	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	10	1	1914	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

03	1054	N	934	-0-	-120	-0-	5	1	929	3	N	-0-					-0-
04	960	N	962	-0-	2	-0-	5	1	957	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	963	-0-	-60	-0-	5	1	958	3	N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	5	1	953	3	N	-0-					-0-
07	992	N	990	-0-	-2	-0-	7	1	983	3	N	-0-					-0-
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	992	N	832	-0-	-160	-0-	4	1	828	3	N	-0-					3
04	1020	N	830	-0-	-190	-0-	4	1	826	3	N	-0-					3
05	961	N	786	-0-	-175	-0-	4	1	782	3	N	-0-					3
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	5	1	919	3	N	-0-					3
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	7	1	920	3	N	-0-					3
*08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	5	1	910	3	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
03	2914	X	2672	-0-	-242	-0-	94	1	2578	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2567	-0-	-253	-0-	83	1	2484	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	87	1	2607	2	N	-0-					-0-
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	96	1	2569	2	N	-0-					-0-
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	101	1	2913	2	N	-0-					-0-
*08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	111	1	2872	2	N	-0-					-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10447	X	10333	-0-	-114	-0-	330	1	10003	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9957	-0-	-63	-0-	320	1	9637	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	10123	-0-	-231	-0-	328	1	9795	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9628	-0-	-362	-0-	348	1	9280	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	9945	-0-	-378	-0-	332	1	9613	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	9774	-0-	-549	-0-	365	1	9409	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	232	1	7024	2	N	-0-					-0-
04	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	224	1	6750	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6572	-0-	-465	-0-	213	1	6359	2	N	-0-					-0-
06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	249	1	6635	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6819	-0-	-218	-0-	227	1	6592	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6947	-0-	-90	-0-	259	1	6688	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
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	4	1	704	3	N	-0-					-0-
04	780	N	27	-0-	-753	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	4	1	814	3	N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	4	1	815	3	N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	6	1	824	3	N	-0-					-0-
08	806	N	719	-0-	-87	-0-	4	1	715	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	30	1	5942	3	N	-0-					-0-
04	870	X	5966	-0-	5096	-0-	30	1	5936	3	N	-0-					-0-
05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	33	1	6374	3	N	-0-					-0-
06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	30	1	5727	3	N	-0-					-0-
07	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	42	1	5885	3	N	-0-					-0-
*08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	30	1	5727	3	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
03	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	8	1	1463	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1377	-0-	237	-0-	7	1	1370	3	Y	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	7	1	1290	3	Y	-0-					-0-
*07	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	9	1	1179	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	6	1	1086	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3317	X	2949	-0-	-368	-0-	103	1	2846	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2940	-0-	-270	-0-	95	1	2845	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2237	-0-	-1483	-0-	72	1	2165	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2679	-0-	-921	-0-	97	1	2582	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	2527	-0-	-1193	-0-	84	1	2443	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2590	-0-	-448	-0-	97	1	2493	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
03	4030	X	3877	-0-	-153	-0-	20	1	3857	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3717	-0-	-183	-0-	19	1	3698	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3798	-0-	-232	-0-	19	1	3779	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	19	1	3663	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3667	-0-	-177	-0-	26	1	3641	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	19	1	3666	3	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
03	3658	X	3376	-0-	-282	-0-	167	1	3209	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3166	-0-	-284	-0-	155	1	3011	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3399	-0-	-166	-0-	167	1	3232	2	N	-0-					-0-
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	156	1	3308	2	N	-0-					-0-
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	152	1	3331	2	N	-0-					-0-
*08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	151	1	3515	2	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2840	-0-	-260	2737	11	1	683	2	Y	25					152
							2118	3	28	9							
04	2100	N	2686	-0-	586	-0-	10	1	646	2	Y	16	146	1			22
							2012	3	18	9							
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	11	1	681	2	Y	28	30	1			20
							2115	3	31	9							
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	11	1	650	2	Y	25	1	1			44
							2026	3	28	9							
07	2790	N	2766	-0-	-24	-0-	15	1	650	2	Y	18	55	1			7
							2081	3	20	9							
08	2790	N	2740	-0-	-50	-0-	11	1	658	2	Y	23	27	1			3
							2046	3	25	9							

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	888	1	2922	3	Y	-0-					105
04	1560	X	3631	-0-	2071	-0-	859	1	2746	3	Y	24					129
							26	9									
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	880	1	1816	3	Y	-0-					129
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	854	1	2032	3	Y	-0-					129
*07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	887	1	1954	3	Y	-0-					129
*08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	883	1	2134	3	Y	35	146	1			18
							39	9									

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
03	2697	N	2618	-0-	-79	-0-	92	1	2526	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2599	-0-	79	-0-	84	1	2515	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2507	-0-	-128	-0-	81	1	2426	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2175	-0-	-345	-0-	79	1	2096	2	N	-0-					-0-
*07	2697	N	2459	-0-	-238	-0-	82	1	2377	2	N	-0-					-0-
*08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	97	1	2494	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	5239	X	868	-0-	-4371	-0-	868	1			N	-0-					-0-
04	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	997	1	4733	2	N	-0-					-0-
05	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	1043	1	5243	2	N	-0-					-0-
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	1016	1	4702	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	4381	-0-	-1540	-0-	944	1	3437	2	N	-0-					-0-
*08	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	1077	1	5402	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
03	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1641	3	17	9	Y	15					25
04	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	1657	3	10	9	Y	9	26	1			8
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1705	3	17	9	Y	15	1	1			22
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1611	3	4	9	Y	4	23	1			3
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1713	3	14	9	Y	13	1	1			15
08	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1666	3	2	9	Y	2	17	1			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 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
03	2697	N	2475	-0-	-222	-0-	13	1	2462	3	N	-0-					-0-
04	2520	N	2402	-0-	-118	-0-	12	1	2390	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	2272	-0-	-363	-0-	12	1	2260	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	2057	-0-	-343	-0-	11	1	2046	3	N	-0-					-0-
*07	2480	N	1987	-0-	-493	-0-	14	1	1973	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	1880	-0-	-383	-0-	10	1	1870	3	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	33	1	6395	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	6196	-0-	316	-0-	31	1	6165	3	Y	-0-					-0-
05	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	33	1	6385	3	Y	-0-					-0-
06	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	32	1	6114	3	Y	-0-					-0-
07	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	45	1	6266	3	Y	-0-					-0-
08	6293	X	6266	-0-	-27	-0-	33	1	6233	3	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
03	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	171	1	4712	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	4372	-0-	802	-0-	141	1	4231	2	N	-0-					-0-
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	144	1	4299	2	N	-0-					-0-
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	152	1	4054	2	N	-0-					-0-
*07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	146	1	4230	2	N	-0-					-0-
*08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	158	1	4072	2	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2232	-0-	-868	1948	11	1	2221	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1910	-0-	-280	-0-	10	1	1900	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2135	-0-	-159	-0-	11	1	2124	3	Y	-0-					-0-
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	11	1	2157	3	Y	-0-					-0-
*07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	15	1	2132	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	11	1	2036	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	6	1	1102	3	N	-0-					-0-
04	990	N	1120	-0-	130	-0-	6	1	1114	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	5	1	1027	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	943	-0-	-137	-0-	5	1	938	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	924	-0-	-223	-0-	7	1	917	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	837	-0-	-186	-0-	4	1	833	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5573	-0-	-131	-0-	28	1	5545	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	5611	-0-	91	-0-	28	1	5583	3	N	-0-					-0-
05	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	31	1	6050	3	N	-0-					-0-
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	29	1	5518	3	N	-0-					-0-
07	5797	X	5685	-0-	-112	-0-	41	1	5644	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5563	-0-	-389	-0-	29	1	5534	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	874	-0-	-87	-0-	3	1	213	2	Y	-0-	32	1			9
							658	3									
04	900	N	958	-0-	58	-0-	4	1	229	2	Y	9	1	1			17
							715	3	10	9							
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	4	1	255	2	Y	10					27
							793	3	11	9							
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	4	1	242	2	Y	2	22	1			7
							753	3	2	9							
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	Y	2	1	1			8
							761	3	2	9							
*08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	4	1	243	2	Y	14					22
							755	3	15	9							

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 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
03	9796	X	9481	-0-	-315	-0-	64	1	9417	3	Y	-0-					31
04	9480	X	9149	-0-	-331	-0-	62	1	9070	3	Y	15	42	1			4
							17	9									
05	9858	X	9453	-0-	-405	-0-	64	1	9389	3	Y	-0-	1	1			3
06	9180	X	9090	-0-	-90	-0-	63	1	9027	3	Y	-0-					3
*07	9486	X	9257	-0-	-229	-0-	88	1	9169	3	Y	-0-					3
08	9486	X	9244	-0-	-242	-0-	65	1	9179	3	Y	-0-					3

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	1941	-0-	-1934	-0-	10	1	1931	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	2306	-0-	-1414	-0-	8	1	2298	3	Y	-0-					-0-
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	13	1	3746	3	Y	-0-					-0-
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	18	1	3509	3	Y	-0-					-0-
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	26	1	3646	3	Y	-0-					-0-
*08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	19	1	3515	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	17	1	2443	3	Y	41					143
							45	9									
04	2250	X	2426	-0-	176	-0-	16	1	2389	3	Y	19					162
							21	9									
05	2325	N	2001	-0-	-324	-0-	14	1	1973	3	Y	13					175
							14	9									
06	2430	N	1764	-0-	-666	-0-	9	1	1747	3	Y	7					182
							8	9									
*07	2511	N	512	-0-	-1999	-0-	4	1	502	3	Y	5	167	1			20
							6	9									
08	2015	N	505	-0-	-1510	-0-	3	1	501	3	Y	1					21
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	32	1	6244	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	214	-0-	-5456	-0-	30	1	184	3	N	-0-					-0-
05	6076	X	5817	-0-	-259	-0-	30	1	5787	3	N	-0-					-0-
06	6060	X	5607	-0-	-453	-0-	29	1	5578	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	5956	-0-	-306	-0-	43	1	5913	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	5817	-0-	-445	-0-	31	1	5786	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 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
03	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	36	1	6960	3	N	-0-					-0-
04	6630	X	246	-0-	-6384	-0-	35	1	211	3	N	-0-					-0-
05	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	35	1	6838	3	N	-0-					-0-
06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	34	1	6628	3	N	-0-					-0-
07	6851	X	6704	-0-	-147	-0-	48	1	6656	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6806	-0-	-45	-0-	36	1	6770	3	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
03	6665	X	6440	-0-	-225	-0-	33	1	6407	3	Y	-0-					-0-
04	6450	X	6160	-0-	-290	-0-	31	1	6129	3	Y	-0-					-0-
05	6665	X	6369	-0-	-296	-0-	33	1	6336	3	Y	-0-					-0-
06	6270	X	6226	-0-	-44	-0-	32	1	6194	3	Y	-0-					-0-
*07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	49	1	6749	3	Y	-0-					-0-
*08	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	36	1	6787	3	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
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	22	1	3281	3	Y	16					109
							18	9									
04	3090	X	3172	-0-	82	-0-	21	1	3120	3	Y	28					137
							31	9									
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	22	1	3222	3	Y	11					148
							12	9									
06	3270	X	3141	-0-	-129	-0-	22	1	3110	3	Y	8	149	1			7
							9	9									
07	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	30	1	3150	3	Y	-0-					7
08	3317	X	3174	-0-	-143	-0-	22	1	3152	3	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
03	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	409	1	12414	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	10921	-0-	-929	-0-	351	1	10570	2	N	-0-					-0-
05	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	404	1	12084	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11977	-0-	-263	-0-	433	1	11544	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	12453	-0-	-195	-0-	415	1	12038	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	12252	-0-	-396	-0-	457	1	11795	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
03	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	13	1	2555	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	2425	-0-	-65	-0-	12	1	2413	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2492	-0-	-81	-0-	13	1	2479	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	2383	-0-	-107	-0-	12	1	2371	3	N	-0-					-0-
07	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	18	1	2428	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	13	1	2419	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	7	1	1343	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1306	-0-	16	-0-	7	1	1299	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	7	1	1331	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	7	1	1278	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	9	1	1290	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	7	1	1278	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

03	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	9	1	1735	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1665	-0-	75	-0-	8	1	1657	3	N	-0-					-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	9	1	1771	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	9	1	1658	3	N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	12	1	1728	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	9	1	1632	3	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

03	10788	X	10386	-0-	-402	-0-	53	1	10331	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	10200	X	9858	-0-	-342	-0-	50	1	9808	3	Y	-0-					-0-
05	10478	X	10183	-0-	-295	-0-	52	1	10131	3	Y	-0-					-0-
06	10140	X	9825	-0-	-315	-0-	51	1	9774	3	Y	-0-					-0-
07	10478	X	9878	-0-	-600	-0-	70	1	9789	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	10385	X	9831	-0-	-554	-0-	52	1	9778	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

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-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

03	744	N	737	-0-	-7	-0-	4	1	733	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	3	1	665	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	8	1	1542	3	Y	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	8	1	1540	3	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	6	1	775	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	433	-0-	-373	-0-	2	1	431	3	Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	212	1	598	3	N	-0-					-0-
04	630	N	80	-0-	-550	-0-	22	1	58	3	N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	3	1	485	3	N	-0-					-0-
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	4	1	730	3	N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	N	-0-					-0-
08	496	N	351	-0-	-145	-0-	2	1	349	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 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
03	6479	X	5952	-0-	-527	-0-	30	1	5922	3	Y	-0-					-0-
04	6120	X	5680	-0-	-440	-0-	29	1	5651	3	Y	-0-					-0-
05	6324	X	5764	-0-	-560	-0-	29	1	5735	3	Y	-0-					-0-
06	5910	X	5733	-0-	-177	-0-	30	1	5703	3	Y	-0-					-0-
07	6107	X	5890	-0-	-217	-0-	42	1	5848	3	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5841	-0-	-111	-0-	31	1	5810	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 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
03	3720	X	3030	-0-	-690	-0-	106	1	2924	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	1895	-0-	-1555	-0-	61	1	1834	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	1151	-0-	-2290	-0-	37	1	1114	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2737	-0-	-293	-0-	99	1	2638	2	N	-0-					-0-
*07	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	620	1	4743	2	N	-0-					-0-
*08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	148	1	3806	2	N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	149	1	4511	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	148	1	4442	2	N	-0-					-0-
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	162	1	4841	2	N	-0-					-0-
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	159	1	4235	2	N	-0-					-0-
07	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	149	1	4305	2	N	-0-					-0-
*08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	161	1	4143	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3222	-0-	-591	-0-	16	1	3206	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3056	-0-	-574	-0-	16	1	3040	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	2437	-0-	-1252	-0-	12	1	2425	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	1802	-0-	-1648	-0-	9	1	1793	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	1912	-0-	-1653	-0-	14	1	1898	3	N	-0-					-0-
08	3224	X	1885	-0-	-1339	-0-	10	1	1875	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5809	-0-	-453	-0-	29	1	5761	3	Y	17	3	1			15
							19	9									
*04	6060	X	5714	-0-	-346	-0-	29	1	5659	3	Y	24					39
							26	9									
*05	6076	X	5823	-0-	-253	-0-	30	1	5793	3	Y	-0-	35	1			4
06	5850	X	5690	-0-	-160	-0-	29	1	5647	3	Y	13	2	1			15
							14	9									
07	6014	X	5774	-0-	-240	-0-	41	1	5697	3	Y	33	29	1			19
							36	9									
08	5921	X	5704	-0-	-217	-0-	30	1	5674	3	Y	-0-	2	1			17

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	3013	-0-	-4148	-0-	973	1	2040	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	6493	-0-	163	-0-	967	1	5526	2	N	-0-					-0-
05	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	1110	1	6311	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	4435	-0-	-1295	-0-	999	1	3436	2	N	-0-					-0-
*07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
08	7409	X	3126	-0-	-4283	-0-	145	1	2981	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

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

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

03	13361	X	12589	-0-	-772	-0-	441	1	12148	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	11741	-0-	-1009	-0-	377	1	11364	2	N	-0-					-0-
05	12710	X	11632	-0-	-1078	-0-	377	1	11255	2	N	-0-					-0-
06	12210	X	11133	-0-	-1077	-0-	402	1	10731	2	N	-0-					-0-
*07	12617	X	11268	-0-	-1349	-0-	376	1	10892	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	11026	-0-	-1560	-0-	411	1	10615	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

03	10292	X	7825	-0-	-2467	-0-	250	1	7575	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	7944	-0-	-2016	-0-	255	1	7689	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	7770	-0-	-1220	-0-	251	1	7519	2	N	-0-					-0-
06	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	289	1	7699	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	5353	-0-	-2862	-0-	178	1	5175	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7438	-0-	-777	-0-	277	1	7161	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

03	3100	N	4739	-0-	1639	5273	388	1	4351	3	N	-0-					-0-
04	1860	X	3640	-0-	1780	-0-	371	1	3269	3	N	-0-					-0-
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	389	1	3217	3	N	-0-					-0-
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	375	1	2806	3	N	-0-					-0-
07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	388	1	2217	3	N	-0-					-0-
08	1922	X	931	-0-	-991	-0-	375	1	556	3	N	-0-					-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

03	6169	X	6126	-0-	-43	-0-	31	1	6095	3	N	-0-					-0-
04	5880	X	6006	-0-	126	-0-	30	1	5976	3	N	-0-					-0-
05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	32	1	6150	3	N	-0-					-0-
06	5940	X	5887	-0-	-53	-0-	30	1	5857	3	N	-0-					-0-
07	6200	X	6140	-0-	-60	-0-	44	1	6096	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	6058	-0-	-142	-0-	32	1	6026	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

03	22568	X	22032	-0-	-536	-0-	771	1	21261	2	N	-0-					-0-
04	21840	X	19007	-0-	-2833	-0-	611	1	18396	2	N	-0-					-0-
05	22447	X	22447	-0-	-0-	-0-	727	1	21720	2	N	-0-					-0-
06	21720	X	20987	-0-	-733	-0-	758	1	20229	2	N	-0-					-0-
*07	22444	X	20468	-0-	-1976	-0-	682	1	19786	2	N	-0-					-0-
08	22444	X	21388	-0-	-1056	-0-	798	1	20590	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

03	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	16	1	3170	3	Y	-0-					10
04	3120	X	3076	-0-	-44	-0-	16	1	3060	3	Y	-0-					10
05	3255	X	2357	-0-	-898	-0-	12	1	2345	3	Y	-0-	10	1			-0-
06	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	28	1	5437	3	Y	-0-					-0-
*07	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	35	1	4797	3	Y	-0-					-0-
*08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	23	1	4424	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	8432	X	8163	-0-	-269	-0-	41	1	8122	3	Y	-0-					31
04	6060	X	7539	-0-	1479	-0-	38	1	7499	3	Y	2					33
							2	9									
05	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	39	1	7615	3	Y	-0-					33
06	7890	X	6957	-0-	-933	-0-	36	1	6921	3	Y	-0-					33
*07	8153	X	6469	-0-	-1684	-0-	46	1	6413	3	Y	9					42
							10	9									
08	8153	X	6065	-0-	-2088	-0-	32	1	6032	3	Y	1					43
							1	9									

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	388	1	3085	3	N	-0-					-0-
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	375	1	2989	3	N	-0-					-0-
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	638	1	2684	3	N	-0-					-0-
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	373	1	2547	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	379	1	2206	3	N	-0-					-0-
08	2883	X	2614	-0-	-269	-0-	384	1	2230	3	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

03	9424	X	8974	-0-	-450	-0-	286	1	8688	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	8683	-0-	-437	-0-	279	1	8404	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8878	-0-	-360	-0-	287	1	8591	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8606	-0-	-244	-0-	311	1	8295	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8837	-0-	-246	-0-	295	1	8542	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8592	-0-	-367	-0-	321	1	8271	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

03	3999	X	3904	-0-	-95	-0-	20	1	3884	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3642	-0-	-228	-0-	18	1	3624	3	Y	-0-					-0-
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	22	1	4259	3	Y	-0-					-0-
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	23	1	4436	3	Y	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	28	1	3880	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3687	-0-	-188	-0-	19	1	3668	3	Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

03	2635	N	2306	-0-	-329	-0-	12	1	2294	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	2165	-0-	-325	-0-	11	1	2154	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	1899	-0-	-767	-0-	10	1	1889	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	1918	-0-	-302	-0-	10	1	1908	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	1477	-0-	-755	-0-	11	1	1466	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	770	-0-	-1121	-0-	4	1	766	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

03	10199	X	9152	-0-	-1047	-0-	46	1	9076	3	Y	27					41
							30	9									
*04	9600	X	8566	-0-	-1034	-0-	43	1	8516	3	Y	6					47
							7	9									
*05	9548	X	8936	-0-	-612	-0-	46	1	8890	3	Y	-0-					47
*06	9000	X	8531	-0-	-469	-0-	44	1	8487	3	Y	-0-	45	1			2
*07	9300	X	8673	-0-	-627	-0-	62	1	8611	3	Y	-0-	2	1			-0-
*08	9145	X	8647	-0-	-498	-0-	46	1	8601	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	217	1	6602	2	N	-0-					-0-
04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	196	1	5892	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	6549	-0-	-922	-0-	212	1	6337	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6536	-0-	-694	-0-	236	1	6300	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7024	-0-	-447	-0-	234	1	6790	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6379	-0-	-441	-0-	238	1	6141	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
03	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	14	1	2830	3	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2729	-0-	-151	-0-	14	1	2715	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2814	-0-	-69	-0-	14	1	2800	3	Y	-0-					-0-
06	2760	N	2676	-0-	-84	-0-	14	1	2662	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2754	-0-	-67	-0-	20	1	2734	3	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2703	-0-	-118	-0-	14	1	2689	3	Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 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
03	3875	X	3725	-0-	-150	-0-	130	1	3595	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3675	-0-	-75	-0-	118	1	3557	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3648	-0-	-165	-0-	118	1	3530	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3462	-0-	-138	-0-	125	1	3337	2	N	-0-					-0-
*07	3813	X	3560	-0-	-253	-0-	119	1	3441	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3527	-0-	-286	-0-	132	1	3395	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
03	3906	X	3717	-0-	-189	-0-	25	1	3692	3	Y	-0-					20
04	3750	X	3676	-0-	-74	-0-	25	1	3628	3	Y	21	39	1			2
							23	9									
05	3844	X	3737	-0-	-107	-0-	25	1	3711	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	27	1	3879	3	Y	-0-					2
*07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	45	1	4674	3	Y	-0-					2
*08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	33	1	4597	3	Y	-0-					2

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
03	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	935	1	7926	3	Y	1					5
							1	9									
04	3060	X	8870	-0-	5810	-0-	911	1	7959	3	Y	-0-					5
05	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	867	1	5855	3	Y	-0-					5
06	7740	X	5875	-0-	-1865	-0-	832	1	5043	3	Y	-0-					5
*07	7998	X	5763	-0-	-2235	-0-	913	1	4849	3	Y	1					6
							1	9									
08	7998	X	5194	-0-	-2804	-0-	862	1	4331	3	Y	1					7
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	11036	X	10761	-0-	-275	-0-	54	1	10588	3	N	108					191
							119	9									
04	10560	X	10303	-0-	-257	-0-	52	1	10121	3	N	118	188	1			121
							130	9									
05	10850	X	10393	-0-	-457	-0-	52	1	10232	3	N	99					220
							109	9									
06	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	54	1	10341	3	N	85	179	1			126
							94	9									
*07	10819	X	10673	-0-	-146	-0-	76	1	10501	3	N	87					213
							96	9									
08	10757	X	10593	-0-	-164	-0-	55	1	10463	3	N	68	174	1			107
							75	9									

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

03	5425	X	4123	-0-	-1302	-0-	21	1	4102	3	Y	-0-					42
04	5250	X	4120	-0-	-1130	-0-	14	1	4106	3	Y	-0-					42
05	5363	X	4956	-0-	-407	-0-	25	1	4931	3	Y	-0-					42
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	22	1	4178	3	Y	-0-					42
07	4030	X	4017	-0-	-13	-0-	29	1	3988	3	Y	-0-					42
*08	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	22	1	4122	3	Y	-0-					42

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

03	5549	X	5376	-0-	-173	-0-	613	1	4763	3	Y	-0-					-0-
04	5370	X	5329	-0-	-41	-0-	594	1	4735	3	Y	-0-					-0-
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	615	1	5076	3	Y	-0-					-0-
06	5430	X	5044	-0-	-386	-0-	593	1	4451	3	Y	-0-					-0-
07	5611	X	5470	-0-	-141	-0-	624	1	4846	3	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5365	-0-	-339	-0-	614	1	4751	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	19	1	3730	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3552	-0-	432	-0-	18	1	3534	3	Y	-0-					-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	19	1	3709	3	Y	-0-					-0-
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	17	1	3209	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	22	1	3093	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2883	X	2774	-0-	-109	-0-	15	1	2759	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

03	5022	X	4494	-0-	-528	-0-	143	1	4351	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4353	-0-	-507	-0-	140	1	4213	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4172	-0-	-788	-0-	135	1	4037	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3827	-0-	-673	-0-	138	1	3689	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3848	-0-	-771	-0-	128	1	3720	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3976	-0-	-519	-0-	148	1	3828	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3100	N	3322	-0-	222	222	911	1	2411	3	N	-0-					27
04	60	N	2959	-0-	2899	-0-	773	1	2186	3	N	-0-					27
05	3100	N	3241	-0-	141	141	726	1	2515	3	N	-0-					27
06	7125	X	6984	-0-	-141	-0-	723	1	6261	3	N	-0-					27
07	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	785	1	10076	3	N	-0-					27
*08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	643	1	4270	3	N	-0-					27

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 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
03	5115	X	4659	-0-	-456	-0-	24	1	4635	3	N	-0-					-0-
04	4830	X	4750	-0-	-80	-0-	24	1	4726	3	N	-0-					-0-
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	25	1	4791	3	N	-0-					-0-
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	24	1	4660	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4860	-0-	-38	-0-	35	1	4825	3	N	-0-					-0-
08	4898	X	4815	-0-	-83	-0-	25	1	4790	3	N	-0-					-0-

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4812	-0-	-334	-0-	32	1	4691	3	Y	81					82
							89	9									
04	4920	X	4441	-0-	-479	-0-	30	1	4388	3	Y	21					103
							23	9									
05	5022	X	4920	-0-	-102	-0-	33	1	4857	3	Y	27	130	1			-0-
							30	9									
*06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	34	1	4848	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	5022	X	4965	-0-	-57	-0-	47	1	4918	3	Y	-0-					-0-
*08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	35	1	4900	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

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

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
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	9	1	1851	3	N	-0-					-0-
04	210	N	1479	-0-	1269	-0-	8	1	1471	3	N	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	8	1	1550	3	N	-0-					-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	9	1	1712	3	N	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	12	1	1660	3	N	-0-					-0-
*08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	8	1	1548	3	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
03	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	23	1	4557	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4365	-0-	195	-0-	22	1	4343	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	23	1	4534	3	Y	-0-					-0-
06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	25	1	4723	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	36	1	4992	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	25	1	4695	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	9	1	1676	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	8	1	1591	3	Y	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	9	1	1720	3	Y	-0-					-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	9	1	1743	3	Y	-0-					-0-
*07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	12	1	1699	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	9	1	1666	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	490	-0-	-110	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	5	1	1054	3	Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	6	1	1229	3	Y	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	8	1	1104	3	Y	-0-					-0-
*08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	5	1	946	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	11	1	2122	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	10	1	2019	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	11	1	2074	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	10	1	2009	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	15	1	2050	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	11	1	2044	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

03	3100	N	2637	-0-	-463	6631	13	1	2624	3	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2658	-0-	-102	-0-	14	1	2644	3	Y	-0-					-0-
05	2852	N	2738	-0-	-114	-0-	14	1	2724	3	Y	-0-					-0-
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	14	1	2670	3	Y	-0-					-0-
*07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	20	1	2760	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	1124	-0-	-1604	-0-	6	1	1063	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	11	1	722	2	Y	158	134	1			24
							2238	3	174	9							
*04	2910	X	2847	-0-	-63	-0-	11	1	683	2	Y	28	6	1			46
							2122	3	31	9							
*05	2945	X	1165	-0-	-1780	-0-	5	1	282	2	Y	-0-	44	1			2
							878	3									
06	1770	X	398	-0-	-1372	-0-	77	1	77	2	Y	2	2	1			2
							242	3	2	9							
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	519	1	77	2	Y	26					28
							3540	3	29	9							
*08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	15	1	907	2	Y	21	32	1			17
							2823	3	23	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	10	1	1950	3	Y	18					34
							20	9									
04	1650	N	1917	-0-	267	-0-	10	1	1892	3	Y	14					48
							15	9									
05	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	10	1	1938	3	Y	11	44	1			15
							12	9									
06	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	10	1	1885	3	Y	20	2	1			33
							22	9									
07	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	14	1	1923	3	Y	9	34	1			8
							10	9									
08	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	10	1	1898	3	Y	17	2	1			23
							19	9									

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
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	25	1	4966	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	4962	-0-	-348	-0-	25	1	4937	3	Y	-0-					-0-
05	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	31	1	5989	3	Y	-0-					-0-
06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	31	1	6027	3	Y	-0-					-0-
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	45	1	6300	3	Y	-0-					-0-
*08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	33	1	6237	3	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
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	22	1	4304	3	Y	-0-					112
04	4110	X	4200	-0-	90	-0-	21	1	4102	3	Y	70	182	1			-0-
							77	9									
05	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	21	1	4164	3	Y	161					161
							177	9									
06	4230	X	3993	-0-	-237	-0-	21	1	3960	3	Y	11	172	1			-0-
							12	9									
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	32	1	4377	3	Y	-0-					-0-
*08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	24	1	4462	3	Y	-0-					-0-

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	317	1	2912	3	N	30	176	1			109
							33	9									
04	3030	X	3217	-0-	187	-0-	312	1	2841	3	Y	58	166	1			1
							64	9									
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	344	1	3025	3	Y	47	48	1			-0-
							52	9									
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	340	1	2970	3	Y	55	2	1			53
							61	9									
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	370	1	3045	3	Y	4	57	1			-0-
							4	9									
*08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	345	1	3029	3	Y	73	72	1			1
							80	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
03	19189	X	18367	-0-	-822	-0-	586	1	17781	2	N	-0-					-0-
04	18330	X	17637	-0-	-693	-0-	567	1	17070	2	N	-0-					-0-
05	18941	X	17858	-0-	-1083	-0-	578	1	17280	2	N	-0-					-0-
06	18000	X	16826	-0-	-1174	-0-	608	1	16218	2	N	-0-					-0-
07	18600	X	16997	-0-	-1603	-0-	567	1	16430	2	N	-0-					-0-
08	18352	X	16573	-0-	-1779	-0-	618	1	15955	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 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
03	6045	X	5706	-0-	-339	-0-	200	1	5506	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5744	-0-	-106	-0-	185	1	5559	2	N	-0-					-0-
05	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	325	1	9729	2	N	-0-					-0-
06	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	315	1	8397	2	N	-0-					-0-
*07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	279	1	8093	2	N	-0-					-0-
*08	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	295	1	7609	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 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
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	143	1	4352	2	N	-0-					-0-
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	140	1	4215	2	N	-0-					-0-
05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	144	1	4306	2	N	-0-					-0-
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	149	1	3977	2	N	-0-					-0-
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	104	1	3025	2	N	-0-					-0-
*08	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	633	1	16338	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
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	8	1	1605	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1532	-0-	152	-0-	8	1	1524	3	N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	8	1	1524	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	981	-0-	-579	-0-	5	1	976	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1014	-0-	-567	-0-	7	1	1007	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	6	1	1154	3	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
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	24	1	4662	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	2877	-0-	-423	-0-	15	1	2862	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	3097	-0-	-313	-0-	16	1	3081	3	N	-0-					-0-
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	18	1	3453	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	1649	-0-	-1761	-0-	12	1	1637	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	2022	-0-	-1388	-0-	11	1	2011	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 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
03	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	308	1	8489	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	5199	-0-	1419	-0-	167	1	5032	2	N	-0-					-0-
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	151	1	4510	2	N	-0-					-0-
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	150	1	4006	2	N	-0-					-0-
*07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	156	1	4520	2	N	-0-					-0-
*08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	176	1	4552	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
03	2635	N	2343	-0-	-292	-0-	12	1	2302	3	Y	26	50	1			29
							29	9									
04	2550	N	2966	-0-	416	-0-	15	1	2908	3	Y	39	31	1			37
							43	9									
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	15	1	2863	3	Y	12	26	1			23
							13	9									
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	14	1	2755	3	Y	23	45	1			1
							25	9									
07	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	20	1	2772	3	Y	26	23	1			4
							29	9									
08	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	14	1	2615	3	Y	27	1	1			30
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	13981	X	13302	-0-	-679	-0-	424	1	12878	2	N	-0-			-0-
04	13500	X	12743	-0-	-757	-0-	410	1	12333	2	N	-0-			-0-
05	13640	X	12990	-0-	-650	-0-	420	1	12570	2	N	-0-			-0-
06	12930	X	12553	-0-	-377	-0-	453	1	12100	2	N	-0-			-0-
07	13361	X	12844	-0-	-517	-0-	428	1	12416	2	N	-0-			-0-
08	13299	X	12607	-0-	-692	-0-	470	1	12137	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
03	3255	X	2840	-0-	-415	-0-	99	1	2741	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	99	1	2977	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	2792	-0-	-711	-0-	90	1	2702	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	2990	-0-	-400	-0-	108	1	2882	2	N	-0-			-0-
*07	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	140	1	3044	2	N	-0-			-0-
*08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	720	1	4136	2	N	-0-			-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	247	1	7503	2	N	-0-			-0-
04	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	214	1	6449	2	N	-0-			-0-
05	7130	X	6501	-0-	-629	-0-	210	1	6291	2	N	-0-			-0-
06	6900	X	6328	-0-	-572	-0-	229	1	6099	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	6288	-0-	-842	-0-	210	1	6078	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	6105	-0-	-1025	-0-	228	1	5877	2	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	30	1	5955	3	N	-0-			-0-
04	5220	X	5705	-0-	485	-0-	29	1	5676	3	N	-0-			-0-
05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	30	1	5757	3	N	-0-			-0-
06	5490	X	5351	-0-	-139	-0-	28	1	5323	3	N	-0-			-0-
07	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	41	1	5708	3	N	-0-			-0-
08	5673	X	5589	-0-	-84	-0-	29	1	5560	3	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
03	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	315	1	9560	2	N	-0-			-0-
04	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	308	1	9265	2	N	-0-			-0-
05	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	317	1	9478	2	N	-0-			-0-
06	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	337	1	8984	2	N	-0-			-0-
07	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	317	1	9183	2	N	-0-			-0-
*08	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	345	1	8909	2	N	-0-			-0-

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	307	1	4631	3	N	-0-			-0-
04	1140	X	4776	-0-	3636	-0-	360	1	4416	3	N	-0-			-0-
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	376	1	5060	3	N	-0-			-0-
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	364	1	4826	3	N	-0-			-0-
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	388	1	4926	3	N	-0-			-0-
*08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	376	1	4893	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	18073	X	17060	-0-	-1013	-0-	87	1	16962	3	Y	10	4	1			7
							11	9									
04	17400	X	16333	-0-	-1067	-0-	83	1	16230	3	Y	18					25
							20	9									
05	17670	X	16698	-0-	-972	-0-	85	1	16596	3	Y	15					40
							17	9									
*06	16770	X	15819	-0-	-951	-0-	82	1	15716	3	Y	19	59	1			-0-
							21	9									
*07	17267	X	16665	-0-	-602	-0-	119	1	16544	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	17050	X	16243	-0-	-807	-0-	86	1	16157	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 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
03	7409	X	6816	-0-	-593	-0-	35	1	6781	3	N	-0-					-0-
04	7050	X	234	-0-	-6816	-0-	33	1	201	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	6778	-0-	-290	-0-	35	1	6743	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	6520	-0-	-200	-0-	34	1	6486	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	6236	-0-	-708	-0-	45	1	6191	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	6185	-0-	-635	-0-	33	1	6152	3	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	4753	-0-	-1819	-0-	166	1	4587	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	4489	-0-	-1271	-0-	144	1	4345	2	N	-0-					-0-
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	172	1	5130	2	N	-0-					-0-
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	208	1	5540	2	N	-0-					-0-
*07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	192	1	5571	2	N	-0-					-0-
*08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	206	1	5307	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
03	17050	X	16184	-0-	-866	-0-	516	1	15668	2	N	-0-					-0-
04	16380	X	15451	-0-	-929	-0-	497	1	14954	2	N	-0-					-0-
05	16926	X	15649	-0-	-1277	-0-	507	1	15142	2	N	-0-					-0-
06	16080	X	14922	-0-	-1158	-0-	539	1	14383	2	N	-0-					-0-
07	16616	X	15302	-0-	-1314	-0-	510	1	14792	2	N	-0-					-0-
08	16182	X	15293	-0-	-889	-0-	571	1	14722	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
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	1062	1	1581	3	Y	14	38	1			6
							15	9									
04	2520	X	2604	-0-	84	-0-	1028	1	1554	3	Y	20	2	1			24
							22	9									
05	2821	X	2568	-0-	-253	-0-	1062	1	1487	3	Y	17					41
							19	9									
06	2580	N	2438	-0-	-142	-0-	1027	1	1399	3	Y	11	50	1			2
							12	9									
07	2697	N	1669	-0-	-1028	-0-	1058	1	599	3	Y	11	2	1			11
							12	9									
08	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	1062	1	1438	3	Y	17	25	1			3
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 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
03	12245	X	10700	-0-	-1545	-0-	375	1	10325	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	11219	-0-	-571	-0-	361	1	10858	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	10976	-0-	-1207	-0-	355	1	10621	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	10679	-0-	-691	-0-	386	1	10293	2	N	-0-					-0-
*07	11749	X	11043	-0-	-706	-0-	368	1	10675	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	10705	-0-	-889	-0-	399	1	10306	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

03	2511	X	341	-0-	-2170	-0-	330	1	11	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	8	-0-	-2422	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1126	-0-	-982	-0-	733	1	393	2	N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	440	1	1041	2	N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	796	1	1513	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

03	3100	N	2635	-0-	-465	5724	13	1	2621	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2640	N	2578	-0-	-62	-0-	13	1	2565	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2611	-0-	-86	-0-	13	1	2598	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2341	-0-	-209	-0-	12	1	2321	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	2635	N	3	-0-	-2632	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	14	1	2690	3	Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

03	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	8	1	1565	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	8	1	1478	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	8	1	1569	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	7	1	1417	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	11	1	1470	3	Y	-0-					-0-
*08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	9	1	1624	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

03	7471	X	7386	-0-	-85	-0-	38	1	7348	3	Y	-0-					-0-
04	7620	X	7163	-0-	-457	-0-	36	1	7127	3	Y	-0-					-0-
05	7874	X	7140	-0-	-734	-0-	36	1	7104	3	Y	-0-					-0-
06	7440	X	6776	-0-	-664	-0-	35	1	6741	3	Y	-0-					-0-
*07	7409	X	6927	-0-	-482	-0-	49	1	6878	3	Y	-0-					-0-
08	7409	X	7081	-0-	-328	-0-	37	1	7044	3	Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

03	4216	X	3989	-0-	-227	-0-	20	1	3966	3	Y	3					5
							3	9									
04	4080	X	3803	-0-	-277	-0-	19	1	3759	3	Y	23					28
							25	9									
05	4216	X	3835	-0-	-381	-0-	20	1	3815	3	Y	-0-					28
06	4080	X	3743	-0-	-337	-0-	19	1	3724	3	Y	-0-					28
*07	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	27	1	3764	3	Y	27					55
							30	9									
08	3999	X	3887	-0-	-112	-0-	20	1	3812	3	Y	50	66	1			39
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	11501	X	9631	-0-	-1870	-0-	337	1	9294	2	N	-0-					-0-
04	38102	X	38102	-0-	-0-	-0-	1364	1	36738	2	N	-0-					-0-
05	44275	X	44275	-0-	-0-	-0-	1433	1	42842	2	N	-0-					-0-
06	39529	X	39529	-0-	-0-	-0-	1428	1	38101	2	N	-0-					-0-
*07	38459	X	38459	-0-	-0-	-0-	1282	1	37177	2	N	-0-					-0-
*08	35356	X	35356	-0-	-0-	-0-	1319	1	34037	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	44	1	8552	3	N	-0-					-0-
04	2100	X	8213	-0-	6113	-0-	42	1	8171	3	N	-0-					-0-
05	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	24	1	4753	3	N	-0-					-0-
06	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	46	1	8919	3	N	-0-					-0-
07	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	61	1	8428	3	N	-0-					-0-
*08	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	45	1	8492	3	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
03	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	576	1	6543	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	6647	-0-	3947	-0-	537	1	6110	2	N	-0-					-0-
05	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	363	1	6405	2	N	-0-					-0-
06	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	303	1	5940	2	N	-0-					-0-
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	300	1	6383	2	N	-0-					-0-
*08	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	277	1	5812	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2720	-0-	-70	-0-	14	1	2706	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	2670	-0-	60	-0-	14	1	2656	3	N	-0-					-0-
05	2883	N	2727	-0-	-156	-0-	14	1	2713	3	N	-0-					-0-
06	2640	N	2595	-0-	-45	-0-	13	1	2582	3	N	-0-					-0-
07	2759	N	2502	-0-	-257	-0-	18	1	2484	3	N	-0-					-0-
*08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	16	1	2953	3	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 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
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	243	1	2755	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	2978	-0-	878	-0-	241	1	2737	2	N	-0-					-0-
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	173	1	3064	2	N	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	155	1	3050	2	N	-0-					-0-
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	145	1	3080	2	N	-0-					-0-
*08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	198	1	4161	2	N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11377	X	10894	-0-	-483	-0-	381	1	10513	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	10103	-0-	-817	-0-	325	1	9778	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	10618	-0-	-449	-0-	344	1	10274	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	9377	-0-	-1153	-0-	339	1	9038	2	N	-0-					-0-
*07	10881	X	10548	-0-	-333	-0-	352	1	10196	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	10331	-0-	-550	-0-	385	1	9946	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
03	24973	X	24973	-0-	-0-	-0-	874	1	24099	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	23184	-0-	17064	-0-	745	1	22439	2	N	-0-					-0-
05	22687	X	22687	-0-	-0-	-0-	734	1	21953	2	N	-0-					-0-
06	20940	X	20940	-0-	-0-	-0-	756	1	20184	2	N	-0-					-0-
*07	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	709	1	20556	2	N	-0-					-0-
*08	20642	X	20642	-0-	-0-	-0-	770	1	19872	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	109	1	2999	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	3172	-0-	172	-0-	102	1	3070	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	105	1	3150	2	N	-0-					-0-
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	115	1	3062	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2949	-0-	-337	-0-	98	1	2851	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2798	-0-	-488	-0-	104	1	2694	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4021	-0-	-288	-0-	141	1	3880	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3489	-0-	-651	-0-	112	1	3377	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	2754	-0-	-1369	-0-	89	1	2665	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3716	-0-	-274	-0-	134	1	3582	2	N	-0-					-0-
*07	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	161	1	4659	2	N	-0-					-0-
*08	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	189	1	4863	2	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3793	-0-	-454	-0-	19	1	3752	3	Y	20					20
							22	9									
04	3990	X	3607	-0-	-383	-0-	18	1	3589	3	Y	-0-					20
05	3906	X	3623	-0-	-283	-0-	19	1	3604	3	Y	-0-					20
06	3750	X	3008	-0-	-742	-0-	16	1	2992	3	Y	-0-	20	1			-0-
07	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	26	1	3584	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3782	X	3425	-0-	-357	-0-	18	1	3407	3	Y	-0-					-0-

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2196	-0-	-36	-0-	11	1	2185	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	2183	-0-	83	-0-	11	1	2172	3	N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	12	1	2339	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	2094	-0-	-36	-0-	11	1	2083	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	2075	-0-	-188	-0-	15	1	2060	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	2081	-0-	-275	-0-	11	1	2070	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 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
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	25	1	4953	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	5253	-0-	693	-0-	27	1	5226	3	N	-0-					-0-
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	30	1	5783	3	N	-0-					-0-
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	27	1	5196	3	N	-0-					-0-
07	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	37	1	5132	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	4477	-0-	-638	-0-	24	1	4453	3	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
03	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	41	1	8049	3	Y	-0-					25
04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	42	1	8321	3	Y	-0-					25
05	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	46	1	9022	3	Y	-0-	25	1			-0-
06	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	45	1	8599	3	Y	-0-					-0-
07	8835	X	8667	-0-	-168	-0-	62	1	8605	3	Y	-0-					-0-
08	9083	X	8791	-0-	-292	-0-	46	1	8745	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	11284	X	10292	-0-	-992	-0-	328	1	9964	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	9800	-0-	-760	-0-	315	1	9485	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9733	-0-	-869	-0-	315	1	9418	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	9540	-0-	-600	-0-	344	1	9196	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9664	-0-	-628	-0-	322	1	9342	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	9370	-0-	-922	-0-	349	1	9021	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

03	6789	X	6142	-0-	-647	-0-	196	1	5946	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6128	-0-	-412	-0-	197	1	5931	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6064	-0-	-570	-0-	196	1	5868	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5640	-0-	-450	-0-	204	1	5436	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6287	-0-	-37	-0-	210	1	6077	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6021	-0-	-303	-0-	225	1	5796	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

03	7099	X	6805	-0-	-294	-0-	238	1	6567	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6611	-0-	-259	-0-	213	1	6398	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6740	-0-	-235	-0-	218	1	6522	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	5868	-0-	-882	-0-	212	1	5656	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6643	-0-	-332	-0-	221	1	6422	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6718	-0-	-102	-0-	251	1	6467	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

03	7843	X	5979	-0-	-1864	-0-	30	1	5949	3	N	-0-					-0-
04	7200	X	5498	-0-	-1702	-0-	28	1	5470	3	N	-0-					-0-
05	7006	X	5409	-0-	-1597	-0-	28	1	5381	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	4947	-0-	-1443	-0-	26	1	4921	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	4833	-0-	-1429	-0-	35	1	4798	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	4649	-0-	-1334	-0-	25	1	4624	3	N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

03	7316	X	7157	-0-	-159	-0-	807	1	6350	3	N	-0-					-0-
04	7080	X	6511	-0-	-569	-0-	779	1	5732	3	N	-0-					-0-
05	7316	X	6709	-0-	-607	-0-	805	1	5904	3	N	-0-					-0-
06	7080	X	6850	-0-	-230	-0-	782	1	6068	3	N	-0-					-0-
07	7316	X	7286	-0-	-30	-0-	822	1	6464	3	N	-0-					-0-
*08	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	811	1	6736	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

03	8959	X	8453	-0-	-506	-0-	43	1	8357	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
04	8670	X	7865	-0-	-805	-0-	40	1	7775	3	Y	45	45	0			-0-
							50	9									
05	8959	X	8079	-0-	-880	-0-	41	1	8006	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
06	8100	X	7789	-0-	-311	-0-	40	1	7718	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
*07	8370	X	7766	-0-	-604	-0-	55	1	7680	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
08	8370	X	7304	-0-	-1066	-0-	38	1	7237	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 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
03	4805	X	4482	-0-	-323	-0-	23	1	4456	3	Y	3	36	1			8
							3	9									
04	4470	X	4296	-0-	-174	-0-	22	1	4267	3	Y	6	2	1			12
							7	9									
05	4619	X	4301	-0-	-318	-0-	22	1	4269	3	Y	9					21
							10	9									
06	4350	X	4004	-0-	-346	-0-	21	1	3983	3	Y	-0-	19	1			2
*07	4495	X	3855	-0-	-640	-0-	28	1	3821	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
08	4495	X	3589	-0-	-906	-0-	19	1	3548	3	Y	20	16	1			10
							22	9									

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	909	1	1998	3	Y	8	30	1			11
							9	9									
04	2310	X	2700	-0-	390	-0-	877	1	1819	3	Y	4	1	1			14
							4	9									
05	2387	X	2311	-0-	-76	-0-	863	1	1436	3	Y	11	22	1			3
							12	9									
06	2820	X	2326	-0-	-494	-0-	778	1	1542	3	Y	5	1	1			7
							6	9									
*07	2914	X	2521	-0-	-393	-0-	911	1	1600	3	Y	9					16
							10	9									
08	2914	X	2355	-0-	-559	-0-	907	1	1427	3	Y	19					35
							21	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
03	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	5	1	996	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	5	1	1016	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	5	1	1049	3	N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	5	1	957	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	8	1	1052	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	6	1	1030	3	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
03	3100	N	2117	-0-	-983	5187	11	1	2106	3	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2623	-0-	103	-0-	13	1	2610	3	Y	-0-					-0-
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	14	1	2755	3	Y	-0-					-0-
06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	15	1	2856	3	Y	-0-					-0-
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	20	1	2833	3	Y	-0-					-0-
*08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	15	1	2773	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	10	1	1859	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	9	1	1663	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1646	-0-	-338	-0-	8	1	1638	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1603	-0-	-197	-0-	8	1	1595	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	12	1	1626	3	Y	-0-					-0-
*08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	9	1	1673	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	9	1	1812	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1766	-0-	56	-0-	9	1	1757	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	9	1	1799	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	9	1	1750	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	13	1	1811	3	Y	-0-					-0-
*08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	10	1	1828	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	28	1	5480	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	5165	-0-	-25	-0-	26	1	5139	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	4845	-0-	-518	-0-	25	1	4820	3	N	-0-					-0-
06	5340	X	4455	-0-	-885	-0-	23	1	4432	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	4877	-0-	-641	-0-	35	1	4842	3	N	-0-					-0-
08	5518	X	4855	-0-	-663	-0-	26	1	4829	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	45	1	8774	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	8867	-0-	497	-0-	45	1	8822	3	N	-0-					-0-
05	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	49	1	9491	3	N	-0-					-0-
06	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	44	1	8377	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	8126	-0-	-523	-0-	58	1	8068	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	8250	-0-	-399	-0-	44	1	8206	3	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
03	SWR 10		14672	-0-	14672	566390	75	1	14597	3	N	-0-					-0-
04	SWR 10		14210	-0-	14210	-0-	72	1	14138	3	N	-0-					-0-
05	SWR 10		14460	-0-	14460	14460	74	1	14386	3	N	-0-					-0-
06	SWR 10		13814	-0-	13814	28274	71	1	13743	3	N	-0-					-0-
*07	SWR 10		14081	-0-	14081	42355	101	1	13980	3	N	-0-					-0-
08	SWR 10		13797	-0-	13797	56152	73	1	13724	3	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
03	4650	X	4626	-0-	-24	-0-	162	1	4464	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4462	-0-	-38	-0-	143	1	4319	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4783	-0-	-84	-0-	155	1	4628	2	N	-0-					-0-
06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	179	1	4772	2	N	-0-					-0-
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	168	1	4867	2	N	-0-					-0-
*08	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	183	1	4726	2	N	-0-					-0-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 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
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	671 28	1 9	797	3	Y	25					25
04	570	N	956	-0-	386	-0-	466 9	1 9	481	3	Y	8					33
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	14	47	1			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	9610	X	8390	-0-	-1220	-0-	268	1	8122	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	8082	-0-	-1218	-0-	260	1	7822	2	N	-0-			-0-
05	9393	X	8950	-0-	-443	-0-	290	1	8660	2	N	-0-			-0-
06	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	327	1	8714	2	N	-0-			-0-
07	9021	X	9020	-0-	-1	-0-	301	1	8719	2	N	-0-			-0-
*08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	336	1	8670	2	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 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
03	11625	X	10372	-0-	-1253	-0-	331	1	10041	2	N	-0-			-0-
04	11250	X	10800	-0-	-450	-0-	347	1	10453	2	N	-0-			-0-
05	11625	X	5433	-0-	-6192	-0-	176	1	5257	2	N	-0-			-0-
06	31617	X	31617	-0-	-0-	-0-	1142	1	30475	2	N	-0-			-0-
07	28742	X	28742	-0-	-0-	-0-	958	1	27784	2	N	-0-			-0-
*08	25931	X	25931	-0-	-0-	-0-	967	1	24964	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 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
03	7316	X	7171	-0-	-145	-0-	36	1	7135	3	N	-0-			-0-
04	7080	X	6863	-0-	-217	-0-	35	1	6828	3	N	-0-			-0-
05	7254	X	6754	-0-	-500	-0-	34	1	6720	3	N	-0-			-0-
06	6960	X	6081	-0-	-879	-0-	31	1	6050	3	N	-0-			-0-
07	7192	X	6281	-0-	-911	-0-	45	1	6236	3	N	-0-			-0-
08	7161	X	6522	-0-	-639	-0-	34	1	6488	3	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
03	14012	X	13389	-0-	-623	-0-	68	1	13321	3	Y	-0-			-0-
04	13560	X	13036	-0-	-524	-0-	66	1	12970	3	Y	-0-			-0-
05	13950	X	13517	-0-	-433	-0-	69	1	13448	3	Y	-0-			-0-
06	13410	X	13010	-0-	-400	-0-	67	1	12943	3	Y	-0-			-0-
07	13764	X	13486	-0-	-278	-0-	96	1	13390	3	Y	-0-			-0-
08	13516	X	13347	-0-	-169	-0-	70	1	13277	3	Y	-0-			-0-

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2018 - P/A 06/22/18

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
03	10385	X	8077	-0-	-2308	-0-	41	1	8036	3	N	-0-			-0-
04	9360	X	313	-0-	-9047	-0-	45	1	268	3	N	-0-			-0-
05	9083	X	8894	-0-	-189	-0-	45	1	8849	3	N	-0-			-0-
06	8550	X	8543	-0-	-7	-0-	44	1	8499	3	N	-0-			-0-
07	8649	X	8200	-0-	-449	-0-	59	1	8141	3	N	-0-			-0-
08	8897	X	8086	-0-	-811	-0-	43	1	8043	3	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
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	9	1	1756	3	N	-0-			-0-
04	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	9	1	1768	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	9	1	1665	3	N	-0-			-0-
06	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	8	1	1605	3	N	-0-			-0-
07	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	12	1	1614	3	N	-0-			-0-
*08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1698	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3565	X	2354	-0-	-1211	-0-	12	1	2342	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3656	-0-	206	-0-	19	1	3637	3	Y	-0-					-0-
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	20	1	3935	3	Y	-0-					-0-
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	20	1	3838	3	Y	-0-					-0-
*07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	27	1	3818	3	Y	-0-					-0-
*08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	20	1	3690	3	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
03	5332	X	4940	-0-	-392	-0-	25	1	4915	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	4639	-0-	49	-0-	24	1	4615	3	N	-0-					-0-
05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	25	1	4895	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	4739	-0-	-31	-0-	25	1	4714	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	1689	-0-	-3240	-0-	286	1	1403	3	N	-0-					-0-
*08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	394	1	4873	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5487	X	4653	-0-	-834	-0-	24	1	4629	3	Y	-0-					2
04	3360	X	4635	-0-	1275	-0-	24	1	4611	3	Y	-0-					2
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	26	1	4995	3	Y	-0-					2
06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	27	1	5164	3	Y	-0-					2
*07	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	40	1	5561	3	Y	-0-					2
*08	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	27	1	5050	3	Y	-0-					2

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 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
03	11687	X	11095	-0-	-592	-0-	388	1	10707	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	10855	-0-	-455	-0-	349	1	10506	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	2551	-0-	-8981	-0-	83	1	2468	2	N	-0-					-0-
06	60907	X	60907	-0-	-0-	-0-	2200	1	58707	2	N	-0-					-0-
*07	57489	X	57489	-0-	-0-	-0-	1916	1	55573	2	N	-0-					-0-
*08	47200	X	47200	-0-	-0-	-0-	1761	1	45439	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
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	30	1	5855	3	N	-0-					55
04	5580	X	5541	-0-	-39	-0-	28	1	5513	3	N	-0-					55
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	29	1	5733	3	N	10					65
							11	9									
06	5700	X	5445	-0-	-255	-0-	28	1	5417	3	N	-0-					65
*07	5890	X	5668	-0-	-222	-0-	40	1	5620	3	N	7					72
							8	9									
08	5890	X	5809	-0-	-81	-0-	30	1	5694	3	N	77					149
							85	9									

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
03	6262	X	5377	-0-	-885	-0-	18	1	5359	3	N	-0-					-0-
04	6060	X	5315	-0-	-745	-0-	18	1	5297	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	5232	-0-	-968	-0-	27	1	5205	3	N	-0-					-0-
06	5610	X	5602	-0-	-8	-0-	29	1	5573	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	5658	-0-	-77	-0-	40	1	5618	3	N	-0-					-0-
*08	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	29	1	5519	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	1419	1	4797	3	N	-0-					-0-
04	570	X	1511	-0-	941	-0-	1372	1	139	3	N	-0-					-0-
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	1420	1	4838	3	N	-0-					-0-
06	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	1368	1	4267	3	N	-0-					-0-
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	1404	1	3617	3	N	-0-					-0-
*08	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	1411	1	3631	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	71	1	1961	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1944	-0-	-36	-0-	63	1	1881	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	68	1	2038	2	N	-0-					-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	72	1	1916	2	N	-0-					-0-
*07	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	65	1	1885	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1786	-0-	-322	-0-	67	1	1719	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
03	4960	X	4913	-0-	-47	-0-	172	1	4741	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4919	-0-	119	-0-	158	1	4761	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4389	-0-	-571	-0-	142	1	4247	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4576	-0-	-164	-0-	165	1	4411	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4945	-0-	-15	-0-	165	1	4780	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4202	-0-	-758	-0-	157	1	4045	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 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
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	79	1	2392	2	N	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	70	1	2112	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2369	-0-	-173	-0-	77	1	2292	2	N	-0-					-0-
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	97	1	2577	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1939	-0-	-324	-0-	65	1	1874	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	1716	-0-	-640	-0-	64	1	1652	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
03	6696	X	6410	-0-	-286	-0-	33	1	6377	3	N	-0-					7
04	6450	X	6217	-0-	-233	-0-	32	1	6185	3	N	-0-					7
05	6541	X	6473	-0-	-68	-0-	32	1	6314	3	N	115					122
							127	9									
06	6330	X	6070	-0-	-260	-0-	31	1	6039	3	N	-0-					122
07	6541	X	6237	-0-	-304	-0-	45	1	6192	3	N	-0-					122
08	6479	X	6249	-0-	-230	-0-	33	1	6216	3	N	-0-					122

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
03	6386	X	5915	-0-	-471	-0-	207	1	5708	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5555	-0-	-625	-0-	179	1	5376	2	N	-0-					-0-
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	194	1	5797	2	N	-0-					-0-
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	243	1	6479	2	N	-0-					-0-
07	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	212	1	6139	2	N	-0-					-0-
*08	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	235	1	6051	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	16	1	3161	3	N	-0-					-0-
04	960	X	2951	-0-	1991	-0-	15	1	2936	3	N	-0-					-0-
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	16	1	3160	3	N	-0-					-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	16	1	2987	3	N	-0-					-0-
*07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	22	1	3081	3	N	-0-					-0-
*08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	16	1	3077	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 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
03	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	929	1	5851	3	N	-0-					-0-
04	2490	X	1054	-0-	-1436	-0-	897	1	157	3	N	-0-					-0-
05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	925	1	5105	3	N	-0-					-0-
06	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	896	1	4931	3	N	-0-					-0-
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	936	1	5176	3	N	-0-					-0-
*08	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	927	1	5231	3	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
03	4371	X	4360	-0-	-11	-0-	22	1	4337	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4230	X	4362	-0-	132	-0-	22	1	4340	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4336	-0-	-35	-0-	22	1	4314	3	Y	-0-					-0-
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	22	1	4226	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	34	1	4678	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	23	1	4327	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	115	1	3483	2	N	-0-					-0-
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	111	1	3347	2	N	-0-					-0-
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	112	1	3344	2	N	-0-					-0-
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	119	1	3188	2	N	-0-					-0-
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	110	1	3191	2	N	-0-					-0-
*08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	117	1	3014	2	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	9	1	1814	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1713	-0-	273	-0-	9	1	1704	3	Y	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	9	1	1722	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1537	-0-	-233	-0-	8	1	1529	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1505	-0-	-262	-0-	11	1	1480	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	1736	N	1417	-0-	-319	-0-	8	1	1408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 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
03	7874	X	7544	-0-	-330	-0-	38	1	7506	3	N	-0-					-0-
04	7140	X	7162	-0-	22	-0-	36	1	7126	3	N	-0-					-0-
05	7750	X	7249	-0-	-501	-0-	37	1	7212	3	N	-0-					-0-
06	7500	X	7011	-0-	-489	-0-	36	1	6975	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	6773	-0-	-977	-0-	48	1	6725	3	N	-0-					-0-
08	7533	X	6549	-0-	-984	-0-	35	1	6514	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4123	X	3824	-0-	-299	-0-	19	1	3805	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3687	-0-	-303	-0-	19	1	3668	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	20	1	3839	3	N	-0-					-0-
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	26	1	5062	3	N	-0-					-0-
07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	40	1	5489	3	N	-0-					-0-
*08	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	38	1	7141	3	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
03	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	36	1	6954	3	N	-0-					-0-
04	6060	X	5748	-0-	-312	-0-	29	1	5719	3	N	-0-					-0-
05	6262	X	6226	-0-	-36	-0-	32	1	6194	3	N	-0-					-0-
06	6060	X	5718	-0-	-342	-0-	30	1	5688	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	5301	-0-	-961	-0-	38	1	5263	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	5499	-0-	-763	-0-	29	1	5470	3	N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 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
03	4433	X	4010	-0-	-423	-0-	20	1	3990	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	3725	-0-	-565	-0-	19	1	3706	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	3668	-0-	-579	-0-	19	1	3649	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	3496	-0-	-374	-0-	18	1	3478	3	N	-0-					-0-
07	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	27	1	3722	3	N	-0-					-0-
08	3999	X	3703	-0-	-296	-0-	20	1	3683	3	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
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	224	1	6811	2	N	-0-					-0-
04	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	247	1	7434	2	N	-0-					-0-
05	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	236	1	7064	2	N	-0-					-0-
06	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	255	1	6811	2	N	-0-					-0-
07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	233	1	6759	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6500	-0-	-382	-0-	243	1	6257	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
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	9	1	1707	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1665	-0-	405	-0-	8	1	1657	3	Y	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	9	1	1718	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1641	-0-	-9	-0-	9	1	1632	3	Y	-0-					-0-
*07	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	12	1	1646	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	9	1	1625	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	980	-0-	-136	-0-	5	1	975	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	892	-0-	-188	-0-	5	1	887	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	969	-0-	-271	-0-	5	1	964	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	913	-0-	-47	-0-	5	1	908	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	7	1	985	3	Y	-0-					-0-
*08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	5	1	996	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12834	X	12442	-0-	-392	-0-	397	1	12045	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	11848	-0-	-92	-0-	381	1	11467	2	N	-0-					-0-
05	12617	X	11544	-0-	-1073	-0-	374	1	11170	2	N	-0-					-0-
06	12210	X	11067	-0-	-1143	-0-	400	1	10667	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	11525	-0-	-1092	-0-	384	1	11141	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	10887	-0-	-1544	-0-	406	1	10481	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8446 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	48	1	9469	3	N	-0-			-0-
04	9030	X	331	-0-	-8699	-0-	47	1	284	3	N	-0-			-0-
05	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	49	1	9598	3	N	-0-			-0-
06	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	47	1	9103	3	N	-0-			-0-
07	9331	X	9179	-0-	-152	-0-	66	1	9113	3	N	-0-			-0-
08	9331	X	8880	-0-	-451	-0-	47	1	8833	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	8067	-0-	-613	-0-	41	1	8026	3	N	-0-			1
04	7950	X	7293	-0-	-657	-0-	37	1	7256	3	N	-0-			1
05	8091	X	8078	-0-	-13	-0-	41	1	8037	3	N	-0-			1
06	7830	X	7454	-0-	-376	-0-	39	1	7415	3	N	-0-			1
07	8060	X	7496	-0-	-564	-0-	54	1	7442	3	N	-0-			1
08	8091	X	7949	-0-	-142	-0-	42	1	7907	3	N	-0-			1

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2592	-0-	-508	3917	13	1	2557	3	Y	20			76
							22	9							
04	2490	N	2509	-0-	19	-0-	13	1	2474	3	Y	20			96
							22	9							
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	13	1	2549	3	Y	20			116
							22	9							
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	13	1	2489	3	Y	20			136
							22	9							
*07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	18	1	2520	3	Y	20			156
							22	9							
08	2542	N	2466	-0-	-76	-0-	13	1	2430	3	Y	21			177
							23	9							

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2976	N	2944	-0-	-32	-0-	15	1	2904	3	Y	23		4 1	27
							25	9							
04	2670	N	2765	-0-	95	-0-	14	1	2751	3	Y	-0-			27
05	3007	N	2882	-0-	-125	-0-	15	1	2867	3	Y	-0-			27
06	2790	N	2347	-0-	-443	-0-	12	1	2335	3	Y	-0-			27
07	3100	N	3362	-0-	262	262	24	1	3338	3	Y	-0-			27
*08	3100	N	3288	-0-	188	450	17	1	3271	3	Y	-0-			27

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17360	X	16455	-0-	-905	-0-	525	1	15930	2	N	-0-			-0-
04	16320	X	15792	-0-	-528	-0-	508	1	15284	2	N	-0-			-0-
05	16864	X	13048	-0-	-3816	-0-	422	1	12626	2	N	-0-			-0-
06	16110	X	4570	-0-	-11540	-0-	165	1	4405	2	N	-0-			-0-
07	16647	X	16319	-0-	-328	-0-	544	1	15775	2	N	-0-			-0-
08	16461	X	14668	-0-	-1793	-0-	547	1	14121	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3100	N	4189	-0-	1089	2354	731	1	3432	3	N	24					188
							26	9									
04	1890	N	3836	-0-	1946	-0-	706	1	3113	3	N	15					203
							17	9									
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	725	1	2327	3	Y	6	209	1			-0-
							7	9									
06	2460	X	2006	-0-	-454	-0-	697	1	1302	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
*07	2542	X	991	-0-	-1551	-0-	715	1	273	3	Y	3					7
							3	9									
*08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	725	1	2232	3	Y	4					11
							4	9									

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

03	9393	X	9001	-0-	-392	-0-	287	1	8714	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8615	-0-	-475	-0-	277	1	8338	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	8770	-0-	-437	-0-	284	1	8486	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8403	-0-	-507	-0-	304	1	8099	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8802	-0-	-374	-0-	293	1	8509	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8646	-0-	-344	-0-	323	1	8323	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	193	1	5870	2	N	-0-					-0-
04	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	232	1	6982	2	N	-0-					-0-
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	204	1	6099	2	N	-0-					-0-
06	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	234	1	6245	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6894	-0-	-546	-0-	230	1	6664	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6924	-0-	-516	-0-	258	1	6666	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

03	12493	X	12153	-0-	-340	-0-	388	1	11765	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	9932	-0-	-2158	-0-	319	1	9613	2	N	-0-					-0-
05	16740	X	11268	-0-	-5472	-0-	365	1	10903	2	N	-0-					-0-
06	12420	X	8092	-0-	-4328	-0-	292	1	7800	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	7402	-0-	-5432	-0-	247	1	7155	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	7902	-0-	-4250	-0-	295	1	7607	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

03	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	16	1	3164	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3231	-0-	81	-0-	16	1	3215	3	Y	-0-					-0-
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	17	1	3326	3	Y	-0-					-0-
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	17	1	3171	3	Y	-0-					-0-
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	23	1	3260	3	Y	-0-					-0-
*08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	17	1	3191	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	19	1	3619	3	Y	-0-					25
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	18	1	3594	3	Y	-0-					25
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	22	1	4347	3	Y	135	121	1			39
							149	9									
06	4230	X	4211	-0-	-19	-0-	22	1	4189	3	Y	-0-					39
07	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	31	1	4321	3	Y	-0-					39
08	4526	X	4356	-0-	-170	-0-	23	1	4333	3	Y	-0-					39

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
03	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	390	1	9697	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	19215	-0-	15255	-0-	1077	1	18138	2	N	-0-					-0-
05	18756	X	18756	-0-	-0-	-0-	607	1	18149	2	N	-0-					-0-
06	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	600	1	16000	2	N	-0-					-0-
*07	15959	X	15959	-0-	-0-	-0-	532	1	15427	2	N	-0-					-0-
*08	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	562	1	14490	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	246	1	6776	2	N	-0-					-0-
04	540	X	6625	-0-	6085	-0-	213	1	6412	2	N	-0-					-0-
05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	211	1	6311	2	N	-0-					-0-
06	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	212	1	5654	2	N	-0-					-0-
07	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	195	1	5650	2	N	-0-					-0-
*08	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	214	1	5515	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
03	3813	X	3741	-0-	-72	-0-	19	1	3689	3	Y	30	3	1			50
							33	9									
04	3690	X	3596	-0-	-94	-0-	18	1	3557	3	Y	19	67	1			2
							21	9									
05	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	19	1	3672	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	18	1	3548	3	Y	58	38	1			20
							64	9									
*07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	26	1	3644	3	Y	31	1	1			50
							34	9									
*08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	19	1	3638	3	Y	12	41	1			21
							13	9									

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
03	5053	X	4960	-0-	-93	-0-	158	1	4802	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4627	-0-	-263	-0-	149	1	4478	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	4673	-0-	-3511	-0-	151	1	4522	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4381	-0-	-419	-0-	158	1	4223	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4557	-0-	-403	-0-	152	1	4405	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	164	1	4218	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
03	1147	N	600	-0-	-547	-0-	3	1	597	3	N	-0-					-0-
04	930	N	909	-0-	-21	-0-	5	1	904	3	N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	6	1	1090	3	N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	4	1	831	3	N	-0-					-0-
*07	930	N	928	-0-	-2	-0-	197	1	731	3	N	-0-					-0-
*08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	750	1	1167	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	10	1	1909	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1872	-0-	372	-0-	10	1	1862	3	Y	-0-					-0-
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	9	1	1798	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	9	1	1686	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1244	-0-	-678	-0-	9	1	1235	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	8	1	1549	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

03	5487	X	5322	-0-	-165	-0-	27	1	5295	3	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5180	-0-	-70	-0-	26	1	5154	3	Y	-0-					-0-
05	5301	X	5263	-0-	-38	-0-	27	1	5236	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	5032	-0-	-128	-0-	26	1	5006	3	Y	-0-					-0-
07	5363	X	5020	-0-	-343	-0-	36	1	4984	3	Y	-0-					-0-
08	5363	X	5012	-0-	-351	-0-	26	1	4986	3	Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

*09	23852	X	5813	-0-	-18039	-0-	38	1	5775	3	Y	-0-					25
*10	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	41	1	6082	3	Y	-0-					25
*11	5700	X	5475	-0-	-225	-0-	36	1	5439	3	Y	-0-					25
*12	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	41	1	6031	3	Y	-0-					25
*01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	42	1	5930	3	Y	-0-					25
*02	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	38	1	5532	3	Y	-0-	23	1			2
*03	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	40	1	5933	3	Y	-0-	2	1			-0-
*04	5700	X	5617	-0-	-83	-0-	38	1	5579	3	Y	-0-					-0-
*05	5890	X	5758	-0-	-132	-0-	39	1	5719	3	Y	-0-					-0-
*06	5700	X	5625	-0-	-75	-0-	39	1	5586	3	Y	-0-					-0-
*07	5890	X	5743	-0-	-147	-0-	55	1	5688	3	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5693	-0-	-197	-0-	40	1	5653	3	Y	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 9091

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2017 - P/A 04/19/17

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

03	3751	X	1416	-0-	-2335	-0-	7	1	1409	3	Y	-0-					40
04	3600	X	1796	-0-	-1804	-0-	6	1	1790	3	Y	-0-					40
05	3317	X	2764	-0-	-553	-0-	14	1	2629	3	Y	110					150
							121	9									
06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	11	1	2199	3	Y	22	172	1			-0-
							24	9									
07	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	15	1	2102	3	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2250	-0-	-509	-0-	12	1	2238	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5731	-0-	-283	-0-	924	1	4807	3	N	-0-					-0-
04	5610	X	5539	-0-	-71	-0-	894	1	4645	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	5516	-0-	-343	-0-	923	1	4593	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	5419	-0-	-251	-0-	894	1	4525	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	4028	-0-	-1831	-0-	921	1	3107	3	N	-0-					-0-
08	5735	X	4913	-0-	-822	-0-	920	1	3993	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15309	X	3758	-0-	-11551	-0-	18	1	3740	3	Y	-0-					13
*10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	19	1	3740	3	Y	-0-					13
*11	3810	X	3488	-0-	-322	-0-	17	1	3471	3	Y	-0-					13
*12	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	19	1	3771	3	Y	-0-					13
*01	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	20	1	3735	3	Y	-0-					13
*02	3500	X	3331	-0-	-169	-0-	17	1	3314	3	Y	-0-					13
*03	3782	X	3599	-0-	-183	-0-	18	1	3581	3	Y	-0-					13
*04	3660	X	3247	-0-	-413	-0-	16	1	3231	3	Y	-0-					13
*05	3782	X	3310	-0-	-472	-0-	17	1	3293	3	Y	-0-					13
*06	3630	X	3294	-0-	-336	-0-	17	1	3277	3	Y	-0-					13
*07	3689	X	3343	-0-	-346	-0-	24	1	3319	3	Y	-0-					13
08	3596	X	3257	-0-	-339	-0-	17	1	3240	3	Y	-0-					13

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 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
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	137	1	4157	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2990	-0-	-1000	-0-	96	1	2894	2	N	-0-					-0-
05	23934	X	23934	-0-	-0-	-0-	775	1	23159	2	N	-0-					-0-
06	19426	X	19426	-0-	-0-	-0-	702	1	18724	2	N	-0-					-0-
07	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	625	1	18134	2	N	-0-					-0-
*08	17761	X	17761	-0-	-0-	-0-	663	1	17098	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
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	20	1	3816	3	N	-0-					-0-
04	1590	X	3879	-0-	2289	-0-	20	1	3859	3	N	-0-					-0-
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	19	1	3686	3	N	-0-					-0-
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	16	1	3064	3	N	-0-					-0-
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	279	1	4460	3	N	-0-					-0-
*08	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	254	1	4899	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5313	-0-	-546	-0-	186	1	5127	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5459	-0-	-211	-0-	176	1	5283	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4424	-0-	-1404	-0-	143	1	4281	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	4266	-0-	-1374	-0-	154	1	4112	2	N	-0-					-0-
*07	5828	X	4715	-0-	-1113	-0-	157	1	4558	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5396	-0-	-246	-0-	201	1	5195	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
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	845	1	2783	2	N	-0-					-0-
04	1560	X	3490	-0-	1930	-0-	530	1	2960	2	N	-0-					-0-
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	100	1	2994	2	N	-0-					-0-
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	135	1	2954	2	N	-0-					-0-
*07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	122	1	3241	2	N	-0-					-0-
*08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	119	1	3067	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	177	1	5358	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4691	-0-	-799	-0-	151	1	4540	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	4843	-0-	-1016	-0-	157	1	4686	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	4711	-0-	-959	-0-	170	1	4541	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5004	-0-	-855	-0-	167	1	4837	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5008	-0-	-541	-0-	187	1	4821	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	885	1	3307	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	4881	-0-	2121	-0-	861	1	4020	3	N	-0-					-0-
05	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	891	1	4403	3	N	-0-					-0-
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	859	1	3582	3	N	-0-					-0-
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	895	1	3745	3	N	-0-					-0-
*08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	240	1	2959	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

03	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	399	1	5359	3	N	-0-					-0-
04	5550	X	7846	-0-	2296	-0-	384	1	7462	3	N	-0-					-0-
05	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	390	1	5969	3	N	-0-					-0-
06	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	902	1	6065	3	N	-0-					-0-
07	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	944	1	6274	3	N	-0-					-0-
*08	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	900	1	5738	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

03	7688	X	7305	-0-	-383	-0-	716	1	6589	3	N	-0-					-0-
04	7440	X	8125	-0-	685	-0-	698	1	7427	3	N	-0-					-0-
05	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	722	1	7871	3	N	-0-					-0-
06	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	700	1	7747	3	N	-0-					-0-
07	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	736	1	7471	3	N	-0-					-0-
*08	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	724	1	7972	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

03	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	37	1	7191	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	6790	-0-	520	-0-	34	1	6756	3	N	-0-					-0-
05	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	36	1	6978	3	N	-0-					-0-
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	35	1	6753	3	N	-0-					-0-
07	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	50	1	6879	3	N	-0-					-0-
*08	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	35	1	6591	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

03	7502	X	7429	-0-	-73	-0-	377	1	7052	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	7286	-0-	26	-0-	365	1	6921	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7197	-0-	-274	-0-	364	1	6833	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6773	-0-	-457	-0-	308	1	6465	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6981	-0-	-552	-0-	299	1	6682	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7375	-0-	-158	-0-	313	1	7062	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4371	X	3472	-0-	-899	-0-	18	1	3454	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	4425	-0-	285	-0-	22	1	4403	3	N	-0-					-0-
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	23	1	4396	3	N	-0-					-0-
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	22	1	4158	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4256	-0-	-239	-0-	30	1	4226	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	4246	-0-	-249	-0-	22	1	4224	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 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
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	392	1	3947	3	N	-0-					-0-
04	2100	X	4995	-0-	2895	-0-	384	1	4611	3	N	-0-					-0-
05	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	402	1	5884	3	N	-0-					-0-
06	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	387	1	5191	3	N	-0-					-0-
*07	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	410	1	5230	3	N	-0-					-0-
*08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	284	1	3732	3	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
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	115	1	3161	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3216	-0-	36	-0-	103	1	3113	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	103	1	3065	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3134	-0-	-46	-0-	113	1	3021	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3235	-0-	-82	-0-	108	1	3127	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3140	-0-	-177	-0-	117	1	3023	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
03	8246	X	7952	-0-	-294	-0-	278	1	7674	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7734	-0-	-156	-0-	249	1	7485	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7763	-0-	-235	-0-	251	1	7512	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7573	-0-	-167	-0-	274	1	7299	2	N	-0-					-0-
*07	7998	X	7974	-0-	-24	-0-	266	1	7708	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	7922	-0-	-76	-0-	296	1	7626	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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
03	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	52	1	10237	3	Y	-0-					3
04	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	45	1	8849	3	Y	-0-					3
05	9145	X	9132	-0-	-13	-0-	47	1	9085	3	Y	-0-					3
06	12210	X	8476	-0-	-3734	-0-	44	1	8432	3	Y	-0-					3
07	12338	X	8335	-0-	-4003	-0-	60	1	8275	3	Y	-0-					3
08	10292	X	8650	-0-	-1642	-0-	46	1	8604	3	Y	-0-					3

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	88	1	2434	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2469	-0-	279	-0-	79	1	2390	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	67	1	2005	2	N	-0-					-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	80	1	2132	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3215	-0-	115	115	438	1	2777	2	N	-0-					-0-
*08	2639	N	2524	-0-	-115	-0-	109	1	2415	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 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
03	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	59	1	11494	3	N	-0-					-0-
04	11100	X	436	-0-	-10664	-0-	62	1	374	3	N	-0-					-0-
05	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	60	1	11789	3	N	-0-					-0-
06	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	58	1	11148	3	N	-0-					-0-
07	11470	X	11281	-0-	-189	-0-	81	1	11200	3	N	-0-					-0-
08	11470	X	11306	-0-	-164	-0-	60	1	11246	3	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
03	10106	X	9932	-0-	-174	-0-	348	1	9584	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	9137	-0-	-643	-0-	294	1	8843	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	9716	-0-	-204	-0-	315	1	9401	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	9151	-0-	-449	-0-	331	1	8820	2	N	-0-					-0-
*07	9920	X	9307	-0-	-613	-0-	310	1	8997	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	9213	-0-	-707	-0-	344	1	8869	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
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					-0-
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	4	1	780	3	Y	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	10	1	1913	3	Y	7	36	1			22
							8	9									
04	1590	N	1874	-0-	284	-0-	9	1	1846	3	Y	17	2	1			37
							19	9									
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	10	1	1906	3	Y	8					45
							9	9									
06	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	10	1	1821	3	Y	15	34	1			26
							17	9									
07	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	14	1	1884	3	Y	7	1	1			32
							8	9									
08	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	10	1	1861	3	Y	9					41
							10	9									

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
03	5828	X	5168	-0-	-660	-0-	26	1	5142	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	4858	-0-	-782	-0-	25	1	4833	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5082	-0-	-560	-0-	26	1	5056	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4976	-0-	-154	-0-	26	1	4950	3	Y	-0-					-0-
07	5301	X	5173	-0-	-128	-0-	37	1	5136	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	26	1	4920	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20605	X	20605	-0-	-0-	-0-	657	1	19948	2	N	-0-					-0-
04	19922	X	19922	-0-	-0-	-0-	640	1	19282	2	N	-0-					-0-
05	20112	X	20112	-0-	-0-	-0-	651	1	19461	2	N	-0-					-0-
06	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	710	1	18936	2	N	-0-					-0-
07	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	663	1	19215	2	N	-0-					-0-
*08	19773	X	19773	-0-	-0-	-0-	738	1	19035	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4836	X	4411	-0-	-425	-0-	141	1	4270	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4186	-0-	-344	-0-	135	1	4051	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4074	-0-	-607	-0-	132	1	3942	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3999	-0-	-411	-0-	144	1	3855	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4228	-0-	-174	-0-	141	1	4087	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4035	-0-	-367	-0-	151	1	3884	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
03	13392	X	8487	-0-	-4905	-0-	271	1	8216	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	8143	-0-	-2627	-0-	262	1	7881	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8204	-0-	-1034	-0-	266	1	7938	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	7885	-0-	-1055	-0-	285	1	7600	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7041	-0-	-1453	-0-	235	1	6806	2	N	-0-					-0-
*08	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	331	1	8542	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7732	-0-	-173	-0-	39	1	7693	3	Y	-0-					3
04	7500	X	7211	-0-	-289	-0-	37	1	7174	3	Y	-0-					3
05	7626	X	7375	-0-	-251	-0-	38	1	7336	3	Y	1					4
							1	9									
06	7470	X	7225	-0-	-245	-0-	37	1	7187	3	Y	1					5
							1	9									
*07	7719	X	7238	-0-	-481	-0-	51	1	7114	3	Y	66	69	1			2
							73	9									
08	7719	X	7469	-0-	-250	-0-	39	1	7426	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

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
03	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	155	1	4687	2	N	-0-					-0-
04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	155	1	4664	2	N	-0-					-0-
05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	162	1	4853	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	178	1	4742	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4235	-0-	-756	-0-	141	1	4094	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	3547	-0-	-1475	-0-	132	1	3415	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 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
03	12617	X	10940	-0-	-1677	-0-	55	1	10719	3	N	151	175	1			18
							166	9									
04	12210	X	10348	-0-	-1862	-0-	52	1	10296	3	N	-0-					18
05	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	62	1	12029	3	N	-0-					18
06	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	62	1	11874	3	N	1					19
							1	9									
*07	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	88	1	12198	3	N	48					67
							53	9									
*08	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	65	1	12334	3	N	32	81	1			18
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	30 154	1 9	5839	3	Y	140	150	1			-0-
04	5820	X	5593	-0-	-227	-0-	28	1	5565	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5466	-0-	-548	-0-	28	1	5438	3	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5235	-0-	-855	-0-	27	1	5208	3	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5470	-0-	-544	-0-	39	1	5431	3	Y	-0-					-0-
08	6014	X	5670	-0-	-344	-0-	30	1	5640	3	Y	-0-					-0-

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5682	-0-	-177	-0-	64	1	5618	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5472	-0-	-138	-0-	63	1	5409	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5612	-0-	-185	-0-	64	1	5548	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5395	-0-	-95	-0-	54	1	5341	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5350	-0-	-323	-0-	57	1	5293	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5185	-0-	-488	-0-	57	1	5128	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
03	6975	X	6709	-0-	-266	-0-	34	1	6675	3	N	-0-					-0-
04	6750	X	6185	-0-	-565	-0-	31	1	6154	3	N	-0-					-0-
05	6975	X	6573	-0-	-402	-0-	34	1	6539	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	6091	-0-	-599	-0-	32	1	6059	3	N	-0-					-0-
*07	6851	X	6151	-0-	-700	-0-	44	1	6107	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	5988	-0-	-708	-0-	32	1	5956	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3672	-0-	-606	-0-	19	1	3653	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	3482	-0-	-658	-0-	18	1	3464	3	N	-0-					-0-
05	4154	X	3496	-0-	-658	-0-	18	1	3478	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3435	-0-	-495	-0-	18	1	3417	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	26	1	3626	3	N	-0-					-0-
08	3658	X	3228	-0-	-430	-0-	17	1	3211	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 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
03	6882	X	6359	-0-	-523	-0-	223	1	6136	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6164	-0-	-496	-0-	198	1	5966	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6111	-0-	-523	-0-	198	1	5913	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5839	-0-	-431	-0-	211	1	5628	2	N	-0-					-0-
*07	6479	X	6180	-0-	-299	-0-	206	1	5974	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	2323	-0-	-4032	-0-	105	1	2218	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	143	1	3932	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	3542	-0-	1502	-0-	114	1	3428	2	N	-0-					-0-
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	119	1	3544	2	N	-0-					-0-
06	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	129	1	3452	2	N	-0-					-0-
*07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	121	1	3514	2	N	-0-					-0-
*08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	140	1	3604	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	5332	X	5065	-0-	-267	-0-	26	1	5032	3	Y	6			50
							7	9							
04	5160	X	4851	-0-	-309	-0-	25	1	4826	3	Y	-0-			50
05	5332	X	4984	-0-	-348	-0-	25	1	4958	3	Y	1			51
							1	9							
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	24	1	4575	3	Y	-0-			51
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	33	1	4557	3	Y	1			52
							1	9							
*08	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	24	1	4481	3	Y	-0-			52

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

03	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	37	1	7308	3	Y	-0-			13
04	6630	X	6960	-0-	330	-0-	35	1	6925	3	Y	-0-			13
05	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	37	1	7152	3	Y	-0-			13
06	7050	X	6760	-0-	-290	-0-	35	1	6725	3	Y	-0-			13
*07	7285	X	7000	-0-	-285	-0-	50	1	6950	3	Y	-0-			13
08	7285	X	6964	-0-	-321	-0-	37	1	6927	3	Y	-0-			13

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

03	3596	X	2743	-0-	-853	-0-	140	1	2603	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	2376	-0-	-1104	-0-	120	1	2256	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	2323	-0-	-901	-0-	118	1	2205	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2149	-0-	-851	-0-	98	1	2051	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	2222	-0-	-630	-0-	101	1	2121	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	2338	-0-	-390	-0-	99	1	2239	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

03	9920	X	8006	-0-	-1914	-0-	41	1	7965	3	N	-0-			-0-
04	9600	X	8719	-0-	-881	-0-	44	1	8675	3	N	-0-			-0-
05	9920	X	8775	-0-	-1145	-0-	45	1	8730	3	N	-0-			-0-
06	9030	X	8194	-0-	-836	-0-	42	1	8152	3	N	-0-			-0-
07	9176	X	8499	-0-	-677	-0-	61	1	8438	3	N	-0-			-0-
*08	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	53	1	9926	3	N	-0-			-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

03	3193	X	3161	-0-	-32	-0-	16	1	3145	3	N	-0-			-0-
04	3090	X	3054	-0-	-36	-0-	16	1	3038	3	N	-0-			-0-
05	3162	X	3112	-0-	-50	-0-	16	1	3096	3	N	-0-			-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	16	1	3062	3	N	-0-			-0-
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	23	1	3173	3	N	-0-			-0-
*08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	17	1	3157	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

03	8494	X	8250	-0-	-244	-0-	42	1	8208	3	N	-0-			-0-
04	8220	X	7194	-0-	-1026	-0-	36	1	7158	3	N	-0-			-0-
05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	42	1	8246	3	N	-0-			-0-
06	7980	X	7689	-0-	-291	-0-	40	1	7649	3	N	-0-			-0-
07	8246	X	7665	-0-	-581	-0-	55	1	7610	3	N	-0-			-0-
08	8277	X	7546	-0-	-731	-0-	40	1	7506	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	8519	-0-	-68	-0-	298	1	8221	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7933	-0-	-377	-0-	255	1	7678	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	8038	-0-	-487	-0-	260	1	7778	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7870	-0-	-380	-0-	284	1	7586	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	8074	-0-	-451	-0-	269	1	7805	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	8088	-0-	-437	-0-	302	1	7786	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	31	1	6055	3	N	-0-					-0-
04	390	X	5404	-0-	5014	-0-	27	1	5377	3	N	-0-					-0-
05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	30	1	5789	3	N	-0-					-0-
06	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	28	1	5333	3	N	-0-					-0-
*07	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	39	1	5396	3	N	-0-					-0-
*08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	31	1	5841	3	N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	34	1	6601	3	Y	14	5	1			19
							15	9									
04	5520	X	6154	-0-	634	-0-	31	1	6048	3	Y	68	77	1			10
							75	9									
05	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	30	1	5919	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
06	6450	X	5472	-0-	-978	-0-	28	1	5433	3	Y	10					20
							11	9									
*07	6665	X	5646	-0-	-1019	-0-	40	1	5543	3	Y	57	69	1			8
							63	9									
*08	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	39	1	7302	3	Y	16	4	1			20
							18	9									

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
03	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	1341	1	7047	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	7021	-0-	781	-0-	1242	1	5779	2	N	-0-					-0-
05	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	1346	1	7800	2	N	-0-					-0-
06	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	1364	1	8383	2	N	-0-					-0-
*07	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	1370	1	8258	2	N	-0-					-0-
*08	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1358	1	7045	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
03	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	18	1	3537	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3387	-0-	-93	-0-	17	1	3370	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3463	-0-	-133	-0-	18	1	3445	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3326	-0-	-154	-0-	17	1	3309	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	24	1	3366	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	18	1	3372	3	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
03	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	309	1	8505	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	919	-0-	-6611	-0-	30	1	889	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	4885	-0-	-2896	-0-	158	1	4727	2	N	-0-					-0-
06	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	353	1	9407	2	N	-0-					-0-
*07	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	341	1	9873	2	N	-0-					-0-
*08	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	351	1	9062	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	36	1	7144	3	Y	-0-					-0-
04	2760	X	7592	-0-	4832	-0-	38	1	7554	3	Y	-0-					-0-
05	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	41	1	8071	3	Y	-0-					-0-
06	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	40	1	7765	3	Y	-0-					-0-
07	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	61	1	8464	3	Y	-0-					-0-
08	7967	X	6718	-0-	-1249	-0-	35	1	6683	3	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
03	4526	X	4481	-0-	-45	-0-	157	1	4324	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4150	-0-	-200	-0-	133	1	4017	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4293	-0-	-233	-0-	139	1	4154	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4132	-0-	-248	-0-	149	1	3983	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4312	-0-	-214	-0-	144	1	4168	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4336	-0-	-159	-0-	162	1	4174	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
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	885	1	2407	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	3192	-0-	942	-0-	845	1	2347	2	N	-0-					-0-
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	874	1	2446	2	N	-0-					-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	838	1	2341	2	N	-0-					-0-
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	851	1	2483	2	N	-0-					-0-
*08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	845	1	2404	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
03	8339	X	2870	-0-	-5469	-0-	145	1	2725	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	4857	-0-	-3213	-0-	408	1	4449	2	N	-0-					-0-
05	22548	X	22548	-0-	-0-	-0-	1190	1	21358	2	N	-0-					-0-
*06	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	904	1	18874	2	N	-0-					-0-
*07	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	689	1	15649	2	N	-0-					-0-
*08	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	724	1	16343	2	N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	23	1	4567	3	Y	-0-					2
04	3660	X	4303	-0-	643	-0-	22	1	4281	3	Y	-0-					2
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	21	1	4147	3	Y	-0-					2
06	4440	X	3746	-0-	-694	-0-	19	1	3727	3	Y	-0-					2
*07	4588	X	3547	-0-	-1041	-0-	25	1	3522	3	Y	-0-					2
08	4588	X	3300	-0-	-1288	-0-	17	1	3283	3	Y	-0-					2

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4632	-0-	-173	-0-	23 21	1 9	4588	3	Y	19	3	1			19
04	4650	X	4483	-0-	-167	-0-	23 10	1 9	4450	3	Y	9					28
05	4681	X	4660	-0-	-21	-0-	24 22	1 9	4614	3	Y	20	25	1			23
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	24 12	1 9	4584	3	Y	11	1	1			33
07	4619	X	4575	-0-	-44	-0-	33 13	1 9	4529	3	Y	12					45
08	4650	X	4574	-0-	-76	-0-	24 11	1 9	4539	3	Y	10					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5457	-0-	-61	-0-	28	1	5429	3	N	-0-					-0-
04	5340	X	4981	-0-	-359	-0-	25	1	4956	3	N	-0-					-0-
05	5518	X	5283	-0-	-235	-0-	27	1	5256	3	N	-0-					-0-
06	5340	X	4232	-0-	-1108	-0-	22	1	4210	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	4109	-0-	-1409	-0-	29	1	4080	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	4130	-0-	-1326	-0-	22	1	4108	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	8501	-0-	-272	-0-	29	1	8472	3	N	-0-					-0-
04	8490	X	7779	-0-	-711	-0-	26	1	7753	3	N	-0-					-0-
05	8773	X	7705	-0-	-1068	-0-	26	1	7679	3	N	-0-					-0-
06	8460	X	7920	-0-	-540	-0-	27	1	7893	3	N	-0-					-0-
07	8494	X	7794	-0-	-700	-0-	37	1	7757	3	N	-0-					-0-
08	8494	X	7770	-0-	-724	-0-	27	1	7743	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	160	1	4416	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3289	-0-	-1151	-0-	106	1	3183	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3585	-0-	-1003	-0-	116	1	3469	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3989	-0-	-451	-0-	144	1	3845	2	N	-0-					-0-
*07	4588	X	4038	-0-	-550	-0-	135	1	3903	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4124	-0-	-464	-0-	154	1	3970	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	11	1	2138	3	Y	8					62
							9	9									
04	2160	N	2129	-0-	-31	-0-	11	1	2098	3	Y	18	65	1			15
							20	9									
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	11	1	2207	3	Y	41	2	1			54
							45	9									
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	11	1	2052	3	Y	10	39	1			25
							11	9									
07	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	14	1	1957	3	Y	9	26	1			8
							10	9									
08	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	11	1	2045	3	Y	9	1	1			16
							10	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	122	1	3353	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3609	-0-	129	-0-	116	1	3493	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3666	-0-	-23	-0-	119	1	3547	2	N	-0-					-0-
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	131	1	3485	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3670	-0-	-50	-0-	122	1	3548	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3556	-0-	-164	-0-	133	1	3423	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12028	X	11628	-0-	-400	-0-	59	1	11569	3	Y	-0-					-0-
04	11580	X	11170	-0-	-410	-0-	57	1	11113	3	Y	-0-					-0-
05	11873	X	11534	-0-	-339	-0-	59	1	11475	3	Y	-0-					-0-
06	11310	X	11069	-0-	-241	-0-	57	1	11012	3	Y	-0-					-0-
07	11687	X	11248	-0-	-439	-0-	80	1	11168	3	Y	-0-					-0-
08	11625	X	11128	-0-	-497	-0-	59	1	11069	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	35	1	6769	3	N	-0-					-0-
04	6180	X	6401	-0-	221	-0-	32	1	6369	3	N	-0-					-0-
05	6541	X	6515	-0-	-26	-0-	33	1	6482	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	6116	-0-	-424	-0-	32	1	6084	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	6261	-0-	-497	-0-	45	1	6216	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	6224	-0-	-534	-0-	33	1	6191	3	N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	725	1	2278	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	2550	X	2800	-0-	250	-0-	701	1	2099	3	Y	-0-					-0-
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	724	1	2081	3	Y	11					11
							12	9									
06	2910	X	2472	-0-	-438	-0-	688	1	1778	3	Y	5					16
							6	9									
*07	3007	X	2833	-0-	-174	-0-	728	1	2063	3	Y	38	52	1			2
							42	9									
08	3007	X	1927	-0-	-1080	-0-	719	1	1207	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 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
03	6231	X	5937	-0-	-294	-0-	189	1	5748	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5652	-0-	-258	-0-	182	1	5470	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5644	-0-	-463	-0-	183	1	5461	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5490	-0-	-420	-0-	198	1	5292	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	2737	-0-	-3215	-0-	91	1	2646	2	N	-0-					-0-
*08	27509	X	27509	-0-	-0-	-0-	1026	1	26483	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	14	1	2815	3	N	25	176	1			-0-
							28	9									
04	1800	N	2748	-0-	948	-0-	14	1	2734	3	N	-0-					-0-
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	14	1	2803	3	N	-0-					-0-
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	14	1	2699	3	N	-0-					-0-
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	20	1	2840	3	N	-0-					-0-
*08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	15	1	2827	3	N	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	917	1	3558	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	4246	-0-	1096	-0-	887	1	3359	3	Y	-0-					-0-
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	917	1	3556	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	889	1	3582	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4221	-0-	-243	-0-	923	1	3298	3	Y	-0-					-0-
08	4464	X	4166	-0-	-298	-0-	916	1	3250	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4595	-0-	-551	-0-	161	1	4434	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4501	-0-	-359	-0-	145	1	4356	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4590	-0-	-246	-0-	149	1	4441	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4473	-0-	-117	-0-	162	1	4311	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4591	-0-	-152	-0-	153	1	4438	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4567	-0-	-83	-0-	170	1	4397	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5723	-0-	-694	-0-	200	1	5523	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	4399	-0-	-1811	-0-	141	1	4258	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	4527	-0-	-1890	-0-	147	1	4380	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4346	-0-	-1204	-0-	157	1	4189	2	N	-0-					-0-
*07	5735	X	4550	-0-	-1185	-0-	152	1	4398	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	4214	-0-	-1521	-0-	157	1	4057	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
03	6758	X	6361	-0-	-397	-0-	223	1	6138	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6102	-0-	-378	-0-	196	1	5906	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6270	-0-	-395	-0-	203	1	6067	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6113	-0-	-127	-0-	221	1	5892	2	N	-0-					-0-
*07	6448	X	6349	-0-	-99	-0-	212	1	6137	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6326	-0-	-29	-0-	236	1	6090	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
03	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	41	1	8115	3	Y	-0-					-0-
04	7200	X	7634	-0-	434	-0-	39	1	7595	3	Y	-0-					-0-
05	7998	X	7731	-0-	-267	-0-	39	1	7692	3	Y	-0-					-0-
06	7530	X	7312	-0-	-218	-0-	38	1	7274	3	Y	-0-					-0-
07	7781	X	7494	-0-	-287	-0-	54	1	7440	3	Y	-0-					-0-
08	7781	X	7392	-0-	-389	-0-	39	1	7353	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5745	-0-	-455	-0-	29	1	5696	3	Y	18	31	1			7
							20	9									
04	5880	X	5264	-0-	-616	-0-	27	1	5223	3	Y	13	1	1			19
							14	9									
05	6045	X	5760	-0-	-285	-0-	29	1	5705	3	Y	24	41	1			2
							26	9									
06	5850	X	5450	-0-	-400	-0-	28	1	5420	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*07	5983	X	5623	-0-	-360	-0-	40	1	5552	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
08	5766	X	5453	-0-	-313	-0-	29	1	5422	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

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
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 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
03	11842	X	11387	-0-	-455	-0-	363	1	11024	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	11139	-0-	-321	-0-	358	1	10781	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	11205	-0-	-637	-0-	363	1	10842	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	10715	-0-	-415	-0-	387	1	10328	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	11084	-0-	-417	-0-	370	1	10714	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	10457	-0-	-1044	-0-	390	1	10067	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4960	X	4624	-0-	-336	-0-	825	1	3799	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4806	-0-	6	-0-	800	1	4006	3	N	-0-					-0-
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	826	1	3974	3	N	-0-					-0-
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	802	1	4257	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	4465	-0-	-495	-0-	832	1	3633	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4299	-0-	-661	-0-	824	1	3475	3	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
03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	432	1	5724	3	N	-0-					-0-
04	1440	X	5962	-0-	4522	-0-	418	1	5544	3	N	-0-					-0-
05	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	431	1	5457	3	N	-0-					-0-
06	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	418	1	5433	3	N	-0-					-0-
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	441	1	5286	3	N	-0-					-0-
*08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	432	1	5392	3	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
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	154	1	4665	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4377	-0-	-243	-0-	141	1	4236	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4501	-0-	-273	-0-	146	1	4355	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4309	-0-	-341	-0-	156	1	4153	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4321	-0-	-484	-0-	144	1	4177	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4414	-0-	-391	-0-	165	1	4249	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 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
03	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	53	1	10474	3	N	-0-					-0-
04	870	X	11854	-0-	10984	-0-	60	1	11794	3	N	-0-					-0-
05	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	69	1	13359	3	N	-0-					-0-
06	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	63	1	12030	3	N	-0-					-0-
*07	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	95	1	13190	3	N	-0-					-0-
*08	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	64	1	12006	3	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
03	19716	X	17457	-0-	-2259	-0-	89	1	17368	3	N	-0-					-0-
04	19080	X	18338	-0-	-742	-0-	93	1	18245	3	N	-0-					-0-
05	20739	X	18174	-0-	-2565	-0-	93	1	18081	3	N	-0-					-0-
06	20070	X	15294	-0-	-4776	-0-	79	1	15215	3	N	-0-					-0-
*07	20739	X	18724	-0-	-2015	-0-	134	1	18590	3	N	-0-					-0-
08	18941	X	18071	-0-	-870	-0-	95	1	17976	3	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
03	6820	X	6302	-0-	-518	-0-	32	1	6269	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	6600	X	6023	-0-	-577	-0-	31	1	5992	3	Y	-0-					-0-
05	6820	X	6154	-0-	-666	-0-	31	1	6123	3	Y	-0-					-0-
06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	33	1	6438	3	Y	-0-					-0-
07	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	47	1	6463	3	Y	-0-					-0-
*08	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	34	1	6407	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4035	-0-	-832	-0-	129	1	3906	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3919	-0-	-791	-0-	126	1	3793	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3833	-0-	-755	-0-	124	1	3709	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3842	-0-	-58	-0-	139	1	3703	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3995	-0-	-66	-0-	501	1	3494	2	N	-0-					-0-
*08	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	248	1	5918	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	158	1	4791	2	N	-0-					-0-
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	158	1	4741	2	N	-0-					-0-
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	147	1	4393	2	N	-0-					-0-
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	164	1	4379	2	N	-0-					-0-
07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	161	1	4654	2	N	-0-					-0-
*08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	168	1	4335	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

03	13795	X	12847	-0-	-948	-0-	651	1	12196	2	N	-0-					-0-
04	13170	X	12224	-0-	-946	-0-	622	1	11602	2	N	-0-					-0-
05	13392	X	12412	-0-	-980	-0-	626	1	11786	2	N	-0-					-0-
06	12900	X	11651	-0-	-1249	-0-	534	1	11117	2	N	-0-					-0-
07	12989	X	11176	-0-	-1813	-0-	467	1	10709	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	7693	-0-	-5141	-0-	329	1	7364	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

03	11532	X	8213	-0-	-3319	-0-	262	1	7951	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	6679	-0-	-4481	-0-	703	1	5976	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	10167	-0-	-1024	-0-	329	1	9838	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	9769	-0-	-851	-0-	353	1	9416	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	9925	-0-	-1049	-0-	331	1	9594	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	9665	-0-	-503	-0-	361	1	9304	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

03	5115	X	5044	-0-	-71	-0-	258	1	4786	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4050	-0-	-1260	-0-	202	1	3848	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5029	-0-	-458	-0-	253	1	4776	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4375	-0-	-935	-0-	200	1	4175	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4436	-0-	-617	-0-	185	1	4251	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4796	-0-	-257	-0-	203	1	4593	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

03	5766	X	5064	-0-	-702	-0-	162	1	4902	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4937	-0-	-583	-0-	159	1	4778	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	4517	-0-	-1187	-0-	146	1	4371	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4534	-0-	-776	-0-	164	1	4370	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4665	-0-	-450	-0-	156	1	4509	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	3972	-0-	-1143	-0-	148	1	3824	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

03	6324	X	5948	-0-	-376	-0-	190	1	5758	2	N	-0-					-0-
04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	209	1	6300	2	N	-0-					-0-
05	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	209	1	6245	2	N	-0-					-0-
06	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	223	1	5949	2	N	-0-					-0-
07	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	211	1	6122	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6199	-0-	-125	-0-	231	1	5968	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 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
03	16244	X	15631	-0-	-613	-0-	547	1	15084	2	N	-0-					-0-
04	15720	X	14691	-0-	-1029	-0-	472	1	14219	2	N	-0-					-0-
05	15810	X	15049	-0-	-761	-0-	487	1	14562	2	N	-0-					-0-
06	15210	X	14665	-0-	-545	-0-	530	1	14135	2	N	-0-					-0-
*07	15717	X	14921	-0-	-796	-0-	497	1	14424	2	N	-0-					-0-
08	15624	X	14719	-0-	-905	-0-	549	1	14170	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

03	5704	X	5409	-0-	-295	-0-	27	1	5382	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	5226	-0-	-294	-0-	27	1	5199	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	5438	-0-	-266	-0-	28	1	5410	3	N	-0-					-0-
06	5370	X	5031	-0-	-339	-0-	26	1	5005	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	5141	-0-	-408	-0-	37	1	5104	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	5273	-0-	-152	-0-	28	1	5245	3	N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	22 25	1 9	4334	3	Y	23	188	1			83
04	2370	X	4095	-0-	1725	-0-	21 24	1 9	4050	3	Y	22					105
05	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	21 25	1 9	4166	3	Y	23					128
06	4650	X	3501	-0-	-1149	-0-	18 17	1 9	3466	3	Y	15					143
*07	4588	X	3811	-0-	-777	-0-	27 15	1 9	3769	3	Y	14					157
*08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	23 19	1 9	4356	3	Y	17					174

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

03	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	39	1	7629	3	N	-0-					5
04	7350	X	7189	-0-	-161	-0-	36	1	7153	3	N	-0-					5
05	7347	X	7303	-0-	-44	-0-	37	1	7266	3	N	-0-					5
06	7410	X	6737	-0-	-673	-0-	35	1	6702	3	N	-0-					5
*07	7657	X	6941	-0-	-716	-0-	50	1	6891	3	N	-0-					5
08	7657	X	6862	-0-	-795	-0-	36	1	6826	3	N	-0-					5

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

03	6634	X	6009	-0-	-625	-0-	192	1	5817	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5585	-0-	-505	-0-	180	1	5405	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5593	-0-	-700	-0-	181	1	5412	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5566	-0-	-464	-0-	201	1	5365	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5622	-0-	-609	-0-	187	1	5435	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5515	-0-	-499	-0-	206	1	5309	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

03	5270	X	4598	-0-	-672	-0-	147	1	4451	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4350	-0-	-720	-0-	140	1	4210	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4376	-0-	-863	-0-	142	1	4234	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4478	-0-	-592	-0-	162	1	4316	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4326	-0-	-696	-0-	144	1	4182	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4258	-0-	-330	-0-	159	1	4099	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	6758	X	6467	-0-	-291	-0-	33	1	6428	3	Y	5					7
							6	9									
04	6600	X	6105	-0-	-495	-0-	31	1	6074	3	Y	-0-					7
05	6851	X	5433	-0-	-1418	-0-	28	1	5405	3	Y	-0-					7
06	6630	X	5320	-0-	-1310	-0-	28	1	5292	3	Y	-0-					7
*07	6851	X	5141	-0-	-1710	-0-	37	1	5104	3	Y	-0-					7
08	6479	X	5193	-0-	-1286	-0-	27	1	5166	3	Y	-0-					7

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

03	11687	X	11317	-0-	-370	-0-	57	1	11260	3	N	-0-					-0-
04	11310	X	10805	-0-	-505	-0-	55	1	10750	3	N	-0-					-0-
05	11594	X	10808	-0-	-786	-0-	55	1	10753	3	N	-0-					-0-
06	11220	X	10556	-0-	-664	-0-	55	1	10501	3	N	-0-					-0-
*07	11346	X	11084	-0-	-262	-0-	79	1	11005	3	N	-0-					-0-
08	11315	X	11206	-0-	-109	-0-	59	1	11147	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

03	13020	X	12522	-0-	-498	-0-	64	1	12458	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	11784	-0-	-816	-0-	60	1	11724	3	N	-0-					-0-
05	13020	X	11919	-0-	-1101	-0-	61	1	11858	3	N	-0-					-0-
06	12540	X	11424	-0-	-1116	-0-	59	1	11365	3	N	-0-					-0-
07	12772	X	11687	-0-	-1085	-0-	83	1	11604	3	N	-0-					-0-
08	12524	X	11695	-0-	-829	-0-	62	1	11633	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

03	4526	X	4309	-0-	-217	-0-	219	1	4090	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4201	-0-	-179	-0-	211	1	3990	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4424	-0-	-71	-0-	222	1	4202	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3853	-0-	-497	-0-	177	1	3676	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	2711	-0-	-1784	-0-	116	1	2595	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3858	-0-	-575	-0-	164	1	3694	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	145	1	2711	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2699	-0-	-271	-0-	136	1	2563	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2675	-0-	-394	-0-	133	1	2542	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2544	-0-	-426	-0-	115	1	2429	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2574	-0-	-309	-0-	107	1	2467	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2542	-0-	-310	-0-	107	1	2435	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	135	1	3731	2	N	-0-					-0-
04	600	X	2166	-0-	1566	-0-	70	1	2096	2	N	-0-					-0-
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	175	1	4173	2	N	-0-					-0-
06	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	1232	1	4853	2	N	-0-					-0-
*07	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	1239	1	6500	2	N	-0-					-0-
*08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	135	1	3486	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	391	1	10765	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	10472	-0-	-328	-0-	337	1	10135	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	10522	-0-	-638	-0-	341	1	10181	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	10392	-0-	-408	-0-	375	1	10017	2	N	-0-					-0-
*07	11160	X	10844	-0-	-316	-0-	362	1	10482	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	10545	-0-	-615	-0-	393	1	10152	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 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
03	6138	X	5588	-0-	-550	-0-	178	1	5410	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5289	-0-	-561	-0-	170	1	5119	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	4179	-0-	-1866	-0-	135	1	4044	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	4890	-0-	-690	-0-	177	1	4713	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4823	-0-	-912	-0-	161	1	4662	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4718	-0-	-862	-0-	176	1	4542	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
03	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	383	1	7134	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	7237	-0-	1837	-0-	363	1	6874	2	N	-0-					-0-
05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	378	1	7099	2	N	-0-					-0-
06	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	325	1	6836	2	N	-0-					-0-
07	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	321	1	7183	2	N	-0-					-0-
*08	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	315	1	7097	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	5479	-0-	-1124	-0-	192	1	5287	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	4823	-0-	-1117	-0-	155	1	4668	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4337	-0-	-1243	-0-	140	1	4197	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4577	-0-	-823	-0-	165	1	4412	2	N	-0-					-0-
*07	5580	X	4932	-0-	-648	-0-	164	1	4768	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5320	-0-	-167	-0-	199	1	5121	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
03	6603	X	6537	-0-	-66	-0-	33	1	6504	3	Y	-0-					-0-
04	6330	X	6313	-0-	-17	-0-	32	1	6281	3	Y	-0-					-0-
05	6479	X	6418	-0-	-61	-0-	33	1	6385	3	Y	-0-					-0-
06	6330	X	6138	-0-	-192	-0-	32	1	6106	3	Y	-0-					-0-
07	6541	X	6292	-0-	-249	-0-	45	1	6247	3	Y	-0-					-0-
08	6541	X	6216	-0-	-325	-0-	33	1	6183	3	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
03	5673	X	4552	-0-	-1121	-0-	159	1	4393	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4534	-0-	-656	-0-	146	1	4388	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4765	-0-	-598	-0-	154	1	4611	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4638	-0-	-312	-0-	168	1	4470	2	N	-0-					-0-
*07	5115	X	4812	-0-	-303	-0-	160	1	4652	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4707	-0-	-67	-0-	176	1	4531	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
03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	26	1	5010	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4815	-0-	225	-0-	24	1	4791	3	Y	-0-					-0-
05	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	25	1	4858	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4567	-0-	-263	-0-	24	1	4543	3	Y	-0-					-0-
*07	4991	X	4736	-0-	-255	-0-	34	1	4702	3	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4665	-0-	-326	-0-	25	1	4640	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4371	X	3651	-0-	-720	-0-	128	1	3523	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	2264	-0-	-1816	-0-	73	1	2191	2	N	-0-					-0-
05	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	457	1	13648	2	N	-0-					-0-
06	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	450	1	12005	2	N	-0-					-0-
*07	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	404	1	11716	2	N	-0-					-0-
*08	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	442	1	11407	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8446 - 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
03	5208	X	5123	-0-	-85	-0-	26	1	5097	3	N	-0-					-0-
04	4980	X	4992	-0-	12	-0-	25	1	4967	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	3729	-0-	-1417	-0-	19	1	3710	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
*08	34497	X	34497	-0-	-0-	-0-	182	1	34315	3	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
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	145	1	3989	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	4113	-0-	2733	-0-	132	1	3981	2	N	-0-					-0-
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	136	1	4079	2	N	-0-					-0-
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	144	1	3839	2	N	-0-					-0-
*07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	138	1	4007	2	N	-0-					-0-
*08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	150	1	3861	2	N	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 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
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	891	1	2850	2	N	-0-					-0-
04	660	X	4284	-0-	3624	-0-	877	1	3407	2	N	-0-					-0-
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	931	1	2907	2	N	-0-					-0-
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	879	1	2938	2	N	-0-					-0-
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	888	1	2915	2	N	-0-					-0-
*08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	890	1	2948	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	613	1	16891	2	N	-0-					-0-
04	13530	X	14657	-0-	1127	-0-	471	1	14186	2	N	-0-					-0-
05	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	470	1	14045	2	N	-0-					-0-
06	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	494	1	13190	2	N	-0-					-0-
*07	13981	X	13215	-0-	-766	-0-	441	1	12774	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	13150	-0-	-831	-0-	491	1	12659	2	N	-0-					-0-

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
03	11873	X	10357	-0-	-1516	-0-	527	1	9830	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	10037	-0-	-763	-0-	505	1	9532	2	N	-0-					-0-
05	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	527	1	9992	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	9087	-0-	-963	-0-	411	1	8676	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	8475	-0-	-1910	-0-	356	1	8119	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	7994	-0-	-2515	-0-	337	1	7657	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	1113	1	5548	3	N	-0-					-0-
04	1290	X	6694	-0-	5404	-0-	1079	1	5615	3	N	-0-					-0-
05	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	1115	1	5879	3	N	-0-					-0-
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	1082	1	6078	3	N	-0-					-0-
*07	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	1108	1	5514	3	N	-0-					-0-
*08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	998	1	4242	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4368	-0-	-189	-0-	22	1	4346	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4215	-0-	-195	-0-	21	1	4194	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4340	-0-	-217	-0-	22	1	4318	3	Y	-0-					-0-
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	21	1	4084	3	Y	-0-					-0-
*07	4216	X	4183	-0-	-33	-0-	30	1	4153	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	4173	-0-	-43	-0-	22	1	4111	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									

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
03	8711	X	7778	-0-	-933	-0-	40	1	7738	3	N	-0-					-0-
04	8280	X	7371	-0-	-909	-0-	37	1	7334	3	N	-0-					-0-
05	8029	X	7250	-0-	-779	-0-	37	1	7213	3	N	-0-					-0-
06	7710	X	6949	-0-	-761	-0-	36	1	6913	3	N	-0-					-0-
07	7967	X	7202	-0-	-765	-0-	51	1	7151	3	N	-0-					-0-
08	7781	X	7373	-0-	-408	-0-	39	1	7334	3	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	9	1	1718	3	Y	19					22
							21	9									
04	1440	N	1658	-0-	218	-0-	8	1	1630	3	Y	18					40
							20	9									
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	9	1	1655	3	Y	18	21	1			37
							20	9									
06	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	8	1	1525	3	Y	5	42	1			-0-
							6	9									
07	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	11	1	1569	3	Y	19	17	1			2
							21	9									
*08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	9	1	1658	3	Y	17	1	1			18
							19	9									

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 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
03	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	39	1	7638	3	N	-0-					-0-
04	6450	X	259	-0-	-6191	-0-	36	1	223	3	N	-0-					-0-
05	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	36	1	7081	3	N	-0-					-0-
06	7230	X	7086	-0-	-144	-0-	37	1	7049	3	N	-0-					-0-
07	7471	X	7105	-0-	-366	-0-	51	1	7054	3	N	-0-					-0-
08	7471	X	6470	-0-	-1001	-0-	34	1	6436	3	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
03	3782	X	2687	-0-	-1095	-0-	136	1	2551	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	2609	-0-	-1051	-0-	133	1	2476	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	2609	-0-	-1173	-0-	132	1	2477	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	117	1	2465	2	N	-0-					-0-
07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	115	1	2589	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2561	-0-	-136	-0-	108	1	2453	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	7837	-0-	-533	-0-	40	1	7797	3	N	-0-					-0-
04	8100	X	7708	-0-	-392	-0-	39	1	7669	3	N	-0-					-0-
05	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	42	1	8265	3	N	-0-					-0-
06	7950	X	7617	-0-	-333	-0-	39	1	7578	3	N	-0-					-0-
*07	8215	X	7715	-0-	-500	-0-	55	1	7660	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	7651	-0-	-657	-0-	40	1	7611	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	5518	X	4640	-0-	-878	-0-	863	1	3777	3	Y	-0-					77
04	5340	X	4034	-0-	-1306	-0-	644	1	3390	3	Y	-0-					77
05	4836	X	4501	-0-	-335	-0-	858	1	3626	3	Y	15					92
							17	9									
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	835	1	3644	3	Y	23					115
							25	9									
*07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	872	1	3604	3	Y	39					154
							43	9									
*08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	862	1	3552	3	Y	-0-					154

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

03	9269	X	8550	-0-	-719	-0-	273	1	8277	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	8646	-0-	-54	-0-	278	1	8368	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8852	-0-	-138	-0-	287	1	8565	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	8207	-0-	-193	-0-	296	1	7911	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8278	-0-	-650	-0-	276	1	8002	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8524	-0-	-404	-0-	318	1	8206	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	340	1	2087	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	3576	-0-	2196	-0-	505	1	3071	2	N	-0-					-0-
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	428	1	2574	2	N	-0-					-0-
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	396	1	2560	2	N	-0-					-0-
07	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	394	1	2547	2	N	-0-					-0-
*08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	402	1	2611	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

03	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	61	1	11977	3	N	-0-					-0-
04	7680	X	10886	-0-	3206	-0-	55	1	10831	3	N	-0-					-0-
05	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	53	1	10290	3	N	-0-					-0-
06	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	53	1	10237	3	N	-0-					-0-
07	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	71	1	9862	3	N	-0-					-0-
*08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	50	1	9493	3	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

03	14322	X	13796	-0-	-526	-0-	70	1	13726	3	N	-0-					-0-
04	13860	X	13043	-0-	-817	-0-	66	1	12977	3	N	-0-					-0-
05	14322	X	13332	-0-	-990	-0-	68	1	13264	3	N	-0-					-0-
06	13470	X	12848	-0-	-622	-0-	66	1	12782	3	N	-0-					-0-
07	13919	X	13274	-0-	-645	-0-	95	1	13179	3	N	-0-					-0-
08	13795	X	13025	-0-	-770	-0-	69	1	12956	3	N	-0-					-0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	913	1	1995	3	Y	16					86
							18	9									
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	883	1	1884	3	Y	31					117
							34	9									
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	912	1	1961	3	Y	75					192
							83	9									
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	885	1	2110	3	Y	65	244	1			13
							72	9									
*07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	922	1	2428	3	Y	3	3	1			13
							3	9									
*08	3100	N	3317	-0-	217	217	916	1	2401	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	9424	X	9021	-0-	-403	-0-	462	1	8559	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8739	-0-	-201	-0-	440	1	8299	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8780	-0-	-458	-0-	438	1	8342	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	7323	-0-	-1617	-0-	333	1	6990	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	7493	-0-	-1528	-0-	315	1	7178	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	7236	-0-	-1785	-0-	308	1	6928	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 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
03	7905	X	1278	-0-	-6627	-0-	916	1	362	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	2181	-0-	-5469	-0-	1071	1	1110	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	19	-0-	-7886	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					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
03	6324	X	6131	-0-	-193	-0-	860	1	5271	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	4750	-0-	-1250	-0-	671	1	4079	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4401	-0-	-1086	-0-	627	1	3774	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	3624	-0-	-2316	-0-	486	1	3138	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5202	-0-	-936	-0-	697	1	4505	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	4558	-0-	-1580	-0-	608	1	3950	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 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
03	6138	X	5624	-0-	-514	-0-	19	1	5605	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	5625	-0-	-315	-0-	19	1	5606	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	5872	-0-	-266	-0-	30	1	5842	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	5562	-0-	-288	-0-	29	1	5533	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	5706	-0-	-122	-0-	41	1	5665	3	N	-0-					-0-
08	5859	X	5635	-0-	-224	-0-	30	1	5605	3	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
03	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	336	1	9263	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	9073	-0-	403	-0-	292	1	8781	2	N	-0-					-0-
05	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	308	1	9216	2	N	-0-					-0-
06	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	325	1	8677	2	N	-0-					-0-
*07	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	314	1	9118	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8774	-0-	-185	-0-	327	1	8447	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
03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	259	1	7130	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	7170	-0-	30	-0-	231	1	6939	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6876	-0-	-502	-0-	223	1	6653	2	N	-0-					-0-
06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	259	1	6909	2	N	-0-					-0-
*07	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	247	1	7164	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	7379	-0-	-30	-0-	275	1	7104	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 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
03	5022	X	4745	-0-	-277	-0-	32	1	4682	3	Y	28					78
							31	9									
04	4860	X	4491	-0-	-369	-0-	30	1	4461	3	Y	-0-					78
05	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	32	1	4595	3	Y	-0-					78
06	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	32	1	4635	3	Y	32					110
							35	9									
07	4743	X	4725	-0-	-18	-0-	45	1	4680	3	Y	-0-					110
*08	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	34	1	4787	3	Y	3					113
							3	9									

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

03	17701	X	16823	-0-	-878	-0-	589	1	16234	2	Y	-0-					-0-
04	17130	X	16377	-0-	-753	-0-	526	1	15851	2	Y	-0-					-0-
05	17267	X	16613	-0-	-654	-0-	538	1	16075	2	Y	-0-					-0-
06	16290	X	16003	-0-	-287	-0-	578	1	15425	2	Y	-0-					-0-
*07	16926	X	16256	-0-	-670	-0-	542	1	15714	2	Y	-0-					-0-
08	16926	X	16080	-0-	-846	-0-	600	1	15480	2	Y	-0-					-0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2017 - P/A 11/03/17

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

03	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	75	1	14708	3	N	-0-					-0-
04	11670	X	14116	-0-	2446	-0-	72	1	14044	3	N	-0-					-0-
05	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	76	1	14791	3	N	-0-					-0-
06	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	74	1	14153	3	N	-0-					-0-
07	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	103	1	14305	3	N	-0-					-0-
*08	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	74	1	14054	3	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

03	23755	X	23755	-0-	-0-	-0-	832	1	22923	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	19534	-0-	8254	-0-	628	1	18906	2	N	-0-					-0-
05	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	622	1	18584	2	N	-0-					-0-
06	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	650	1	17345	2	N	-0-					-0-
*07	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	579	1	16798	2	N	-0-					-0-
*08	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	649	1	16751	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

03	13795	X	13197	-0-	-598	-0-	462	1	12735	2	N	-0-					-0-
04	13350	X	12590	-0-	-760	-0-	405	1	12185	2	N	-0-					-0-
05	13578	X	12680	-0-	-898	-0-	410	1	12270	2	N	-0-					-0-
06	12960	X	12413	-0-	-547	-0-	448	1	11965	2	N	-0-					-0-
*07	13392	X	12813	-0-	-579	-0-	427	1	12386	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	12684	-0-	-522	-0-	473	1	12211	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	26695	X	26695	-0-	-0-	-0-	935	1	25760	2	N	-0-					-0-
04	23310	X	21215	-0-	-2095	-0-	682	1	20533	2	N	-0-					-0-
05	24087	X	20397	-0-	-3690	-0-	660	1	19737	2	N	-0-					-0-
06	23310	X	19304	-0-	-4006	-0-	697	1	18607	2	N	-0-					-0-
*07	24087	X	19066	-0-	-5021	-0-	636	1	18430	2	N	-0-					-0-
08	24087	X	18532	-0-	-5555	-0-	691	1	17841	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
03	8897	X	8605	-0-	-292	-0-	44	1	8561	3	N	-0-					-0-
04	8640	X	8249	-0-	-391	-0-	42	1	8207	3	N	-0-					-0-
05	8928	X	8466	-0-	-462	-0-	43	1	8423	3	N	-0-					-0-
06	8640	X	8319	-0-	-321	-0-	43	1	8276	3	N	-0-					-0-
07	8618	X	2503	-0-	-6115	-0-	18	1	2485	3	N	-0-					-0-
*08	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	48	1	9036	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	10505	-0-	-593	-0-	368	1	10137	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	9766	-0-	-524	-0-	314	1	9452	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	10373	-0-	-508	-0-	336	1	10037	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	10080	-0-	-450	-0-	364	1	9716	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	10356	-0-	-525	-0-	345	1	10011	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	10284	-0-	-225	-0-	384	1	9900	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
03	16841	X	16841	-0-	-0-	-0-	86	1	16755	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	15730	-0-	12790	-0-	80	1	15650	3	N	-0-					-0-
05	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	80	1	15694	3	N	-0-					-0-
06	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	77	1	14846	3	N	-0-					-0-
*07	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	111	1	15421	3	N	-0-					-0-
*08	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	83	1	15570	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	321	1	3659	2	N	-0-					-0-
04	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	733	1	3994	2	N	-0-					-0-
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	585	1	5521	2	N	-0-					-0-
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	245	1	6537	2	N	-0-					-0-
07	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	227	1	6589	2	N	-0-					-0-
*08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	245	1	6321	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		324	-0-	324	-0-	324	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13609	X	12970	-0-	-639	-0-	66	1	12863	3	N	37					72
							41	9									
04	12600	X	12534	-0-	-66	-0-	63	1	12415	3	N	51					123
							56	9									
05	13051	X	12839	-0-	-212	-0-	65	1	12734	3	N	36					159
							40	9									
06	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	66	1	12758	3	N	40	181	1			18
							44	9									
*07	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	97	1	13437	3	N	24					42
							26	9									
08	12958	X	12873	-0-	-85	-0-	68	1	12759	3	N	42					84
							46	9									

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2892	-0-	-177	-0-	820	1	2072	3	Y	-0-					30
04	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	794	1	2121	3	Y	-0-					30
05	3069	X	2839	-0-	-230	-0-	820	1	2019	3	Y	-0-					30
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	794	1	2070	3	Y	37					67
							41	9									
*07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	825	1	2014	3	Y	2					69
							2	9									
*08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	821	1	2169	3	Y	34					103
							37	9									

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
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	219	1	6660	2	N	-0-					-0-
04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	177	1	5321	2	N	-0-					-0-
05	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	191	1	5710	2	N	-0-					-0-
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	235	1	6258	2	N	-0-					-0-
07	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	234	1	6788	2	N	-0-					-0-
*08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	259	1	6684	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 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
03	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	320	1	8816	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	9042	-0-	402	-0-	291	1	8751	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8104	-0-	-824	-0-	262	1	7842	2	N	-0-					-0-
06	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	509	1	13576	2	N	-0-					-0-
*07	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	424	1	12306	2	N	-0-					-0-
*08	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	429	1	11078	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
03	5244	X	3368	-0-	-1876	-0-	172	1	3138	3	Y	53					268
							58	9									
04	2970	X	3194	-0-	224	-0-	166	1	2954	3	Y	67	153	1			182
							74	9									
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	174	1	3098	3	Y	8	162	1			28
							9	9									
06	3390	X	3207	-0-	-183	-0-	169	1	2940	3	Y	89					117
							98	9									
07	3503	X	3151	-0-	-352	-0-	172	1	2939	3	Y	36					153
							40	9									
*08	3379	X	3144	-0-	-235	-0-	174	1	2908	3	Y	56	177	1			32
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	397	1	4811	3	N	-0-					-0-
04	1500	X	4980	-0-	3480	-0-	383	1	4597	3	N	-0-					-0-
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	396	1	4709	3	N	168	168	1			-0-
							185	9									
06	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	383	1	4418	3	N	-0-					-0-
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	405	1	4605	3	N	-0-					-0-
*08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	395	1	4331	3	N	-0-					-0-

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

*11	1200	X	872	-0-	-328	-0-	870	1	2	9	N	2					77
*12	2232	X	899	-0-	-1333	-0-	899	1			N	-0-					77
*01	930	N	290	-0-	-640	-0-	290	1			Y	-0-	73	1			4
*02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
*04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - P/A 05/23/18

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

03	6727	X	5129	-0-	-1598	-0-	26	1	5103	3	N	-0-					-0-
04	6510	X	5055	-0-	-1455	-0-	26	1	5029	3	N	-0-					-0-
05	6727	X	5069	-0-	-1658	-0-	26	1	5043	3	N	-0-					-0-
06	6180	X	4969	-0-	-1211	-0-	26	1	4943	3	N	-0-					-0-
*07	5890	X	5880	-0-	-10	-0-	42	1	5838	3	N	-0-					-0-
*08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	30	1	5736	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

03	3937	X	3632	-0-	-305	-0-	25	1	3607	3	Y	-0-					59
04	3810	X	3449	-0-	-361	-0-	23	1	3426	3	Y	-0-	40	1			19
05	3751	X	3617	-0-	-134	-0-	25	1	3591	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
06	3570	X	3472	-0-	-98	-0-	24	1	3448	3	Y	-0-					19
*07	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	34	1	3532	3	Y	-0-					19
08	3627	X	3540	-0-	-87	-0-	25	1	3515	3	Y	-0-					19

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

03	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	30	1	5820	3	Y	4					18
							4	9									
04	2940	X	7560	-0-	4620	-0-	38	1	7518	3	Y	4					22
							4	9									
05	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	34	1	6673	3	Y	5					27
							6	9									
*06	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	33	1	6252	3	Y	10	36	1			1
							11	9									
*07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	43	1	6009	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	32	1	5992	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	7161	X	5589	-0-	-1572	-0-	28	1	5561	3	N	-0-			-0-
04	6930	X	4683	-0-	-2247	-0-	24	1	4659	3	N	-0-			-0-
05	7161	X	4878	-0-	-2283	-0-	25	1	4853	3	N	-0-			-0-
06	6900	X	4759	-0-	-2141	-0-	25	1	4734	3	N	-0-			-0-
*07	7130	X	4940	-0-	-2190	-0-	35	1	4905	3	N	-0-			-0-
*08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	30	1	5716	3	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
03	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	38	1	7429	3	Y	-0-			-0-
04	6060	X	6818	-0-	758	-0-	35	1	6783	3	Y	-0-			-0-
05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	35	1	6756	3	Y	-0-			-0-
06	7170	X	5654	-0-	-1516	-0-	29	1	5625	3	Y	-0-			-0-
*07	7409	X	6034	-0-	-1375	-0-	43	1	5991	3	Y	-0-			-0-
08	7409	X	5847	-0-	-1562	-0-	31	1	5816	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 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
03	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	66	1	12883	3	N	-0-			-0-
04	2400	X	12333	-0-	9933	-0-	62	1	12271	3	N	-0-			-0-
05	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	66	1	12825	3	N	-0-			-0-
06	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	63	1	12196	3	N	-0-			-0-
07	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	92	1	12840	3	N	-0-			-0-
*08	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	66	1	12471	3	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
03	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	49	1	9590	3	Y	-0-			-0-
04	7710	X	8980	-0-	1270	-0-	46	1	8934	3	Y	-0-			-0-
05	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	46	1	8960	3	Y	-0-			-0-
06	9450	X	8542	-0-	-908	-0-	44	1	8498	3	Y	-0-			-0-
*07	9765	X	8794	-0-	-971	-0-	63	1	8731	3	Y	-0-			-0-
08	9641	X	8465	-0-	-1176	-0-	45	1	8420	3	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
03	7130	X	6999	-0-	-131	-0-	36	1	6963	3	N	-0-			-0-
04	6900	X	6277	-0-	-623	-0-	32	1	6245	3	N	-0-			-0-
05	7068	X	6197	-0-	-871	-0-	32	1	6165	3	N	-0-			-0-
06	6840	X	5898	-0-	-942	-0-	31	1	5867	3	N	-0-			-0-
07	7068	X	5872	-0-	-1196	-0-	42	1	5830	3	N	-0-			-0-
08	7006	X	5795	-0-	-1211	-0-	31	1	5764	3	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
03	5332	X	882	-0-	-4450	-0-	143	1	739	3	N	-0-			-0-
04	5160	X	1	-0-	-5159	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	4619	X	2	-0-	-4617	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-			-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
*08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	21	1	4019	3	N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 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
03	7192	X	7046	-0-	-146	-0-	247	1	6799	2	N	-0-			-0-
04	6840	X	6079	-0-	-761	-0-	195	1	5884	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	6804	-0-	-233	-0-	220	1	6584	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	5	-0-	-6805	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*07	19918	X	19918	-0-	-0-	-0-	664	1	19254	2	N	-0-			-0-
*08	40484	X	40484	-0-	-0-	-0-	1510	1	38974	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	35	1	10327	3	N	-0-			-0-
04	9150	X	8933	-0-	-217	-0-	45	1	8888	3	N	-0-			-0-
05	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	49	1	9629	3	N	-0-			-0-
06	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	48	1	9324	3	N	-0-			-0-
07	9455	X	8242	-0-	-1213	-0-	59	1	8183	3	N	-0-			-0-
08	9455	X	9294	-0-	-161	-0-	49	1	9245	3	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
03	24996	X	24996	-0-	-0-	-0-	875	1	24121	2	N	-0-			-0-
04	10740	X	15405	-0-	4665	-0-	495	1	14910	2	N	-0-			-0-
05	18648	X	18648	-0-	-0-	-0-	604	1	18044	2	N	-0-			-0-
06	10740	X	4909	-0-	-5831	-0-	251	1	4658	2	N	-0-			-0-
*07	21696	X	21696	-0-	-0-	-0-	925	1	20771	2	N	-0-			-0-
*08	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	764	1	19705	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	30	1	8864	3	N	-0-			-0-
04	7110	X	7890	-0-	780	-0-	27	1	7863	3	N	-0-			-0-
05	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	41	1	7935	3	N	-0-			-0-
06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	42	1	8104	3	N	-0-			-0-
07	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	69	1	9528	3	N	-0-			-0-
*08	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	51	1	9547	3	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
03	12648	X	11484	-0-	-1164	-0-	58	1	11426	3	N	-0-			-0-
04	12060	X	11171	-0-	-889	-0-	57	1	11114	3	N	-0-			-0-
05	12121	X	11443	-0-	-678	-0-	58	1	11385	3	N	-0-			-0-
06	11400	X	10828	-0-	-572	-0-	56	1	10772	3	N	-0-			-0-
*07	11749	X	11042	-0-	-707	-0-	79	1	10963	3	N	-0-			-0-
08	11532	X	10847	-0-	-685	-0-	57	1	10790	3	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
03	5332	X	5271	-0-	-61	-0-	716	1	4555	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	10366	-0-	5296	-0-	333	1	10033	2	N	-0-			-0-
05	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	322	1	9634	2	N	-0-			-0-
06	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	301	1	8029	2	N	-0-			-0-
*07	8308	X	6839	-0-	-1469	-0-	228	1	6611	2	N	-0-			-0-
08	8308	X	5277	-0-	-3031	-0-	197	1	5080	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
03	6510	X	6378	-0-	-132	-0-	325	1	6053	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	5376	-0-	-1104	-0-	270	1	5106	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	4647	-0-	-2049	-0-	234	1	4413	2	N	-0-			-0-
06	6420	X	5931	-0-	-489	-0-	271	1	5660	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	5465	-0-	-921	-0-	231	1	5234	2	N	-0-			-0-
08	6386	X	4793	-0-	-1593	-0-	203	1	4590	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5618	-0-	-148	-0-	28	1	5564	3	Y	24	46	1			2
							26	9									
04	5550	X	5233	-0-	-317	-0-	26	1	5181	3	Y	24	22	1			4
							26	9									
05	5735	X	5431	-0-	-304	-0-	28	1	5401	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
06	5370	X	5248	-0-	-122	-0-	27	1	5221	3	Y	-0-					5
*07	5549	X	5396	-0-	-153	-0-	38	1	5330	3	Y	25	28	1			2
							28	9									
*08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	29	1	5536	3	Y	-0-	2	1			-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

03	9269	X	8504	-0-	-765	-0-	43	1	8461	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	8078	-0-	-532	-0-	41	1	8037	3	N	-0-					-0-
05	8897	X	8338	-0-	-559	-0-	43	1	8295	3	N	-0-					-0-
06	8610	X	7934	-0-	-676	-0-	41	1	7893	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	8146	-0-	-503	-0-	58	1	8088	3	N	-0-					-0-
08	8494	X	7880	-0-	-614	-0-	42	1	7838	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

03	9207	X	8898	-0-	-309	-0-	45	1	8853	3	Y	-0-					-0-
04	8820	X	8558	-0-	-262	-0-	43	1	8515	3	Y	-0-					-0-
05	9021	X	8866	-0-	-155	-0-	45	1	8821	3	Y	-0-					-0-
06	8730	X	8452	-0-	-278	-0-	44	1	8408	3	Y	-0-					-0-
*07	9021	X	8554	-0-	-467	-0-	61	1	8493	3	Y	-0-					-0-
08	8897	X	8519	-0-	-378	-0-	45	1	8474	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	194	1	3643	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3616	-0-	76	-0-	181	1	3435	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	182	1	3425	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3503	-0-	-307	-0-	160	1	3343	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3609	-0-	-328	-0-	150	1	3459	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3503	-0-	-341	-0-	146	1	3357	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

03	6882	X	3771	-0-	-3111	-0-	132	1	3639	2	N	-0-					-0-
04	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	275	1	8282	2	N	-0-					-0-
05	25409	X	25409	-0-	-0-	-0-	822	1	24587	2	N	-0-					-0-
06	22167	X	22167	-0-	-0-	-0-	801	1	21366	2	N	-0-					-0-
*07	20978	X	20978	-0-	-0-	-0-	699	1	20279	2	N	-0-					-0-
*08	20103	X	20103	-0-	-0-	-0-	750	1	19353	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

03	7144	X	4686	-0-	-2458	-0-	565	1	4121	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	5212	-0-	1192	-0-	632	1	4580	2	N	-0-					-0-
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	658	1	5164	2	N	-0-					-0-
06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	572	1	4886	2	N	-0-					-0-
07	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	559	1	5657	2	N	-0-					-0-
*08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	515	1	4391	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	11501	X	10592	-0-	-909	-0-	539	1	10053	2	N	-0-					-0-
04	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	523	1	9900	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	8644	-0-	-2113	-0-	462	1	8182	2	N	-0-					-0-
06	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	629	1	12966	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
*08	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	534	1	12051	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 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
03	7099	X	6819	-0-	-280	-0-	575	1	6244	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	5193	-0-	-1677	-0-	426	1	4767	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	4053	-0-	-3170	-0-	328	1	3725	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	4763	-0-	-2227	-0-	328	1	4435	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	4968	-0-	-2255	-0-	342	1	4626	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	5586	-0-	-1234	-0-	396	1	5190	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5105	-0-	-413	-0-	26	1	5079	3	N	-0-					-0-
04	5250	X	4955	-0-	-295	-0-	25	1	4930	3	N	-0-					-0-
05	5394	X	5114	-0-	-280	-0-	26	1	5088	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	4633	-0-	-587	-0-	24	1	4609	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	5297	-0-	-35	-0-	38	1	5259	3	N	-0-					-0-
*08	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	27	1	5180	3	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
03	10788	X	10331	-0-	-457	-0-	362	1	9969	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	9808	-0-	-632	-0-	407	1	9401	2	N	-0-					-0-
05	25978	X	25978	-0-	-0-	-0-	841	1	25137	2	N	-0-					-0-
06	22389	X	22389	-0-	-0-	-0-	809	1	21580	2	N	-0-					-0-
*07	21399	X	21399	-0-	-0-	-0-	713	1	20686	2	N	-0-					-0-
*08	19362	X	19362	-0-	-0-	-0-	722	1	18640	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	6292	-0-	-1241	-0-	332	1	5960	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6948	-0-	-312	-0-	359	1	6589	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	5683	-0-	-1478	-0-	293	1	5390	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5293	-0-	-1067	-0-	249	1	5044	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	5456	-0-	-1736	-0-	247	1	5209	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	5530	-0-	-1662	-0-	254	1	5276	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
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	15	1	2956	3	N	-0-					19
04	330	X	2869	-0-	2539	-0-	15	1	2854	3	N	-0-					19
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	15	1	2942	3	N	-0-					19
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	15	1	2843	3	N	-0-					19
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	21	1	2884	3	N	-0-					19
*08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	15	1	2861	3	N	-0-					19

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
03	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	390	1	10740	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	10161	-0-	-429	-0-	327	1	9834	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10405	-0-	-538	-0-	337	1	10068	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	9621	-0-	-969	-0-	348	1	9273	2	N	-0-					-0-
*07	10943	X	10515	-0-	-428	-0-	351	1	10164	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	10435	-0-	-508	-0-	389	1	10046	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	17422	X	17021	-0-	-401	-0-	543	1	16478	2	N	-0-					-0-
04	16860	X	16488	-0-	-372	-0-	530	1	15958	2	N	-0-					-0-
05	17422	X	16737	-0-	-685	-0-	542	1	16195	2	N	-0-					-0-
06	16530	X	16163	-0-	-367	-0-	584	1	15579	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	16494	-0-	-587	-0-	550	1	15944	2	N	-0-					-0-
08	17050	X	16252	-0-	-798	-0-	606	1	15646	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874

03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

03	3100	N	2766	-0-	-334	5449	14 43	1 9	2709	3	Y	39	76	1			39
04	2490	N	2563	-0-	73	-0-	13 56	1 9	2494	3	Y	51	52	1			38
05	2697	N	2579	-0-	-118	-0-	13 13	1 9	2553	3	Y	12	42	1			8
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	13 74	1 9	2449	3	Y	67	39	1			36
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	19 35	1 9	2689	3	Y	32	60	1			8
*08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	13 51	1 9	2518	3	Y	46	41	1			13

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

03	10695	X	8062	-0-	-2633	-0-	409	1	7653	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	8036	-0-	-2314	-0-	404	1	7632	2	N	-0-					-0-
05	10695	X	8351	-0-	-2344	-0-	420	1	7931	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	8170	-0-	-1760	-0-	373	1	7797	2	N	-0-					-0-
07	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	357	1	8091	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	8332	-0-	-7	-0-	353	1	7979	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

03	7502	X	7218	-0-	-284	-0-	37	1	7181	3	N	-0-					-0-
04	7260	X	6428	-0-	-832	-0-	33	1	6395	3	N	-0-					-0-
05	7533	X	6846	-0-	-687	-0-	35	1	6811	3	N	-0-					-0-
06	7290	X	6301	-0-	-989	-0-	33	1	6268	3	N	-0-					-0-
07	7533	X	6554	-0-	-979	-0-	47	1	6507	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	6631	-0-	-592	-0-	35	1	6596	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	35	1	6838	3	N	-0-					-0-
04	6900	X	6561	-0-	-339	-0-	33	1	6528	3	N	-0-					-0-
05	7130	X	6807	-0-	-323	-0-	35	1	6772	3	N	-0-					-0-
06	6900	X	6755	-0-	-145	-0-	35	1	6720	3	N	-0-					-0-
07	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	54	1	7449	3	N	-0-					-0-
*08	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	38	1	7236	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	118	1	2192	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2267	-0-	-43	-0-	114	1	2153	2	N	-0-					-0-
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	140	1	2617	2	N	-0-					-0-
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	113	1	2346	2	N	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	104	1	2347	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2176	-0-	-273	-0-	91	1	2085	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
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
04	5160	X	322	-0-	-4838	-0-	322	1			N	-0-					-0-
05	5332	X	3180	-0-	-2152	-0-	1000	1	2180	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4693	-0-	-347	-0-	1066	1	3627	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	1777	-0-	-734	-0-	839	1	938	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	1380	-0-	-1813	-0-	969	1	411	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
03	3534	X	3228	-0-	-306	-0-	16 22	1 9	3190	3	Y	20	58	1			-0-
04	3270	X	3116	-0-	-154	-0-	16	1	3100	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	16	1	3099	3	Y	-0-					-0-
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	17	1	3177	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3158	-0-	-97	-0-	23	1	3135	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3145	-0-	-79	-0-	17	1	3128	3	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
03	5146	X	4905	-0-	-241	-0-	25 22	1 9	4858	3	Y	20	58	1			-0-
04	4980	X	4746	-0-	-234	-0-	24	1	4722	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4984	-0-	-38	-0-	25	1	4959	3	Y	-0-					-0-
06	4860	X	2659	-0-	-2201	-0-	14	1	2645	3	Y	-0-					-0-
07	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	37	1	5152	3	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4878	-0-	-113	-0-	26	1	4852	3	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
03	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	235	1	6463	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	7288	-0-	1798	-0-	234	1	7054	2	N	-0-					-0-
05	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	207	1	6187	2	N	-0-					-0-
06	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	225	1	5997	2	N	-0-					-0-
*07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	215	1	6227	2	N	-0-					-0-
*08	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	228	1	5879	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	669	1	7597	2	N	-0-					-0-
04	240	X	7839	-0-	7599	-0-	633	1	7206	2	N	-0-					-0-
05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	425	1	7517	2	N	-0-					-0-
06	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	383	1	7530	2	N	-0-					-0-
07	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	354	1	7526	2	N	-0-					-0-
*08	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	341	1	7151	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	17422	X	15364	-0-	-2058	-0-	780	1	14584	2	N	-0-					-0-
04	16860	X	14308	-0-	-2552	-0-	718	1	13590	2	N	-0-					-0-
05	17422	X	14600	-0-	-2822	-0-	735	1	13865	2	N	-0-					-0-
06	16860	X	13455	-0-	-3405	-0-	615	1	12840	2	N	-0-					-0-
07	15965	X	14001	-0-	-1964	-0-	592	1	13409	2	N	-0-					-0-
08	15376	X	14166	-0-	-1210	-0-	600	1	13566	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	27	1	5374	3	N	-0-					-0-
04	4830	X	5131	-0-	301	-0-	26	1	5105	3	N	-0-					-0-
05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	27	1	5276	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	4944	-0-	-126	-0-	26	1	4918	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	3023	-0-	-2216	-0-	22	1	3001	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	4344	-0-	-895	-0-	23	1	4321	3	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
03	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	33	1	6540	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	7387	-0-	4387	-0-	37	1	7350	3	N	-0-					-0-
05	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	38	1	7350	3	N	-0-					-0-
06	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	35	1	6677	3	N	-0-					-0-
07	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	56	1	7810	3	N	-0-					-0-
*08	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	42	1	7997	3	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
03	8091	X	7849	-0-	-242	-0-	40	1	7809	3	Y	-0-					-0-
04	7680	X	6737	-0-	-943	-0-	34	1	6703	3	Y	-0-					-0-
05	7936	X	5931	-0-	-2005	-0-	30	1	5901	3	Y	-0-					-0-
06	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	64	1	12356	3	Y	-0-					-0-
*07	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	70	1	9762	3	Y	-0-					-0-
*08	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	47	1	8916	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 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
03	11439	X	9689	-0-	-1750	-0-	49	1	9640	3	N	-0-					-0-
04	11070	X	8299	-0-	-2771	-0-	42	1	8257	3	N	-0-					-0-
05	11439	X	7978	-0-	-3461	-0-	41	1	7937	3	N	-0-					-0-
06	9840	X	3263	-0-	-6577	-0-	17	1	3246	3	N	-0-					-0-
07	9951	X	299	-0-	-9652	-0-	57	1	242	3	N	-0-					-0-
*08	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	94	1	17662	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5917	-0-	-35	-0-	303	1	5614	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5720	-0-	-40	-0-	287	1	5433	2	N	-0-					-0-
05	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	301	1	5697	2	N	-0-					-0-
06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	265	1	5558	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5927	-0-	-25	-0-	249	1	5678	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5733	-0-	-250	-0-	243	1	5490	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 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
03	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	41	1	8037	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	8666	-0-	1826	-0-	44	1	8622	3	N	-0-					-0-
05	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	59	1	11550	3	N	-0-					-0-
06	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	53	1	10191	3	N	-0-					-0-
07	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	75	1	10360	3	N	-0-					-0-
*08	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	54	1	10193	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	526	1	14509	2	N	-0-					-0-
04	14550	X	12605	-0-	-1945	-0-	270	1	12335	2	N	-0-					-0-
05	15035	X	13346	-0-	-1689	-0-	288	1	13058	2	N	-0-					-0-
06	14550	X	14307	-0-	-243	-0-	517	1	13790	2	N	-0-					-0-
*07	15035	X	14362	-0-	-673	-0-	479	1	13883	2	N	-0-					-0-
08	15035	X	13596	-0-	-1439	-0-	507	1	13089	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3754	-0-	-245	-0-	19	1	3735	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3440	-0-	-430	-0-	17	1	3423	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	3820	-0-	-148	-0-	20	1	3800	3	N	-0-					-0-
06	3750	X	3724	-0-	-26	-0-	19	1	3705	3	N	-0-					-0-
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	28	1	3857	3	N	-0-					-0-
*08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	21	1	3866	3	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
03	7347	X	7052	-0-	-295	-0-	36	1	7016	3	Y	-0-					-0-
04	7110	X	6831	-0-	-279	-0-	35	1	6796	3	Y	-0-					-0-
05	7254	X	7010	-0-	-244	-0-	36	1	6974	3	Y	-0-					-0-
06	6810	X	6719	-0-	-91	-0-	35	1	6681	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	7037	X	6539	-0-	-498	-0-	47	1	6492	3	Y	-0-					-0-
08	7037	X	5973	-0-	-1064	-0-	32	1	5941	3	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
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	21	1	4042	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	4027	-0-	847	-0-	20	1	4007	3	N	-0-					-0-
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	19	1	3667	3	N	-0-					-0-
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	17	1	3255	3	N	-0-					-0-
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	25	1	3525	3	N	-0-					-0-
*08	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	19	1	3533	3	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
03	23436	X	23326	-0-	-110	-0-	817	1	22509	2	N	-0-					-0-
04	22560	X	22204	-0-	-356	-0-	714	1	21490	2	N	-0-					-0-
05	23498	X	22149	-0-	-1349	-0-	717	1	21432	2	N	-0-					-0-
06	22740	X	22106	-0-	-634	-0-	799	1	21307	2	N	-0-					-0-
*07	23498	X	22758	-0-	-740	-0-	759	1	21999	2	N	-0-					-0-
08	23312	X	22522	-0-	-790	-0-	840	1	21682	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
03	15190	X	14519	-0-	-671	-0-	508	1	14011	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	13635	-0-	-825	-0-	438	1	13197	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	14253	-0-	-596	-0-	461	1	13792	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	13385	-0-	-655	-0-	484	1	12901	2	N	-0-					-0-
*07	14508	X	13160	-0-	-1348	-0-	439	1	12721	2	N	-0-					-0-
08	14508	X	12953	-0-	-1555	-0-	483	1	12470	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	20892	X	20892	-0-	-0-	-0-	667	1	20225	2	N	-0-			-0-
04	18870	X	18870	-0-	-0-	-0-	607	1	18263	2	N	-0-			-0-
05	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	658	1	19660	2	N	-0-			-0-
06	19147	X	19147	-0-	-0-	-0-	692	1	18455	2	N	-0-			-0-
07	19094	X	19094	-0-	-0-	-0-	637	1	18457	2	N	-0-			-0-
*08	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	700	1	18063	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

03	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	50	1	9804	3	N	-0-			-0-
04	3420	X	9119	-0-	5699	-0-	46	1	9073	3	N	-0-			-0-
05	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	48	1	9332	3	N	-0-			-0-
06	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	46	1	8809	3	N	-0-			-0-
07	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	63	1	8746	3	N	-0-			-0-
*08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	45	1	8506	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

03	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	56	1	10900	3	N	-0-			-0-
04	10080	X	10404	-0-	324	-0-	53	1	10351	3	N	-0-			-0-
05	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	55	1	10676	3	N	-0-			-0-
06	10080	X	10065	-0-	-15	-0-	52	1	10013	3	N	-0-			-0-
07	10416	X	10245	-0-	-171	-0-	73	1	10172	3	N	-0-			-0-
08	10416	X	10096	-0-	-320	-0-	53	1	10043	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

03	8959	X	7076	-0-	-1883	-0-	36	1	7040	3	N	-0-			-0-
04	8550	X	7807	-0-	-743	-0-	40	1	7767	3	N	-0-			-0-
05	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	42	1	8240	3	N	-0-			-0-
06	7980	X	7959	-0-	-21	-0-	41	1	7918	3	N	-0-			-0-
07	8060	X	8039	-0-	-21	-0-	57	1	7982	3	N	-0-			-0-
08	8277	X	7395	-0-	-882	-0-	39	1	7356	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2198					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	971	1	9823	2	N	-0-			-0-
06	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	787	1	16375	2	N	-0-			-0-
07	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	652	1	14727	2	N	-0-			-0-
08	10788	X	10273	-0-	-515	-0-	570	1	9703	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 10500

03	8277	X	8101	-0-	-176	-0-	41	1	8060	3	N	-0-			-0-
04	8010	X	2802	-0-	-5208	-0-	14	1	2788	3	N	-0-			-0-
05	8277	X	1396	-0-	-6881	-0-	207	1	1189	3	N	-0-			-0-
06	31131	X	31131	-0-	-0-	-0-	161	1	30970	3	N	-0-			-0-
07	28881	X	28881	-0-	-0-	-0-	206	1	28675	3	N	-0-			-0-
*08	27029	X	27029	-0-	-0-	-0-	142	1	26887	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

03	6014	X	2614	-0-	-3400	-0-	92	1	2522	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	9193	-0-	5743	-0-	296	1	8897	2	N	-0-			-0-
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	154	1	4608	2	N	-0-			-0-
06	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	277	1	7388	2	N	-0-			-0-
*07	9486	X	7961	-0-	-1525	-0-	265	1	7696	2	N	-0-			-0-
08	9486	X	7823	-0-	-1663	-0-	292	1	7531	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	45	1	8772	3	N	-0-					-0-
04	7890	X	9017	-0-	1127	-0-	46	1	8971	3	N	-0-					-0-
05	8153	X	7498	-0-	-655	-0-	38	1	7460	3	N	-0-					-0-
06	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	44	1	8412	3	N	-0-					-0-
07	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	62	1	8670	3	N	-0-					-0-
*08	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	44	1	8241	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	21	1	4092	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	4187	-0-	137	-0-	21	1	4166	3	N	-0-					-0-
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	23	1	4546	3	N	-0-					-0-
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	23	1	4383	3	N	-0-					-0-
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	31	1	4374	3	N	-0-					-0-
*08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	23	1	4325	3	N	-0-					-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
04	960	N	2497	-0-	1537	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	63	1	2194	2	N	-0-					-0-
*08	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	72	1	2854	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

03	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	291	1	11486	3	N	-0-					-0-
04	11130	X	6764	-0-	-4366	-0-	34	1	6730	3	N	-0-					-0-
05	11501	X	11368	-0-	-133	-0-	58	1	11310	3	N	-0-					-0-
06	11400	X	10535	-0-	-865	-0-	54	1	10481	3	N	-0-					-0-
07	11780	X	9620	-0-	-2160	-0-	69	1	9551	3	N	-0-					-0-
08	11780	X	9065	-0-	-2715	-0-	48	1	9017	3	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

03	12121	X	11449	-0-	-672	-0-	58	1	11349	3	Y	38					154
							42	9									
04	11490	X	10945	-0-	-545	-0-	55	1	10850	3	Y	36	186	1			4
							40	9									
05	11563	X	11435	-0-	-128	-0-	58	1	11373	3	Y	4					8
							4	9									
06	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	57	1	11044	3	Y	-0-					8
07	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	82	1	11375	3	Y	15					23
							17	9									
08	11284	X	11126	-0-	-158	-0-	59	1	11065	3	Y	2					25
							2	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

03	6975	X	6564	-0-	-411	-0-	33	1	6531	3	N	-0-					-0-
04	6750	X	5355	-0-	-1395	-0-	27	1	5328	3	N	-0-					-0-
05	6975	X	5968	-0-	-1007	-0-	30	1	5938	3	N	-0-					-0-
06	6750	X	5902	-0-	-848	-0-	31	1	5871	3	N	-0-					-0-
07	6975	X	6087	-0-	-888	-0-	43	1	6044	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	6198	-0-	-374	-0-	33	1	6165	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	699	1	6097	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	5778	-0-	3978	-0-	599	1	5179	2	N	-0-					-0-
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	577	1	4510	2	N	-0-					-0-
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	417	1	2917	2	N	-0-					-0-
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	304	1	2266	2	N	-0-					-0-
*08	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	275	1	1850	2	N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	8876	-0-	-455	-0-	311	1	8565	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8795	-0-	-175	-0-	283	1	8512	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	5647	-0-	-3684	-0-	183	1	5464	2	N	-0-					-0-
06	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	538	1	14359	2	N	-0-					-0-
*07	43044	X	43044	-0-	-0-	-0-	1435	1	41609	2	N	-0-					-0-
*08	40171	X	40171	-0-	-0-	-0-	1499	1	38672	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	260	1	7887	2	N	-0-					-0-
04	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	243	1	7313	2	N	-0-					-0-
05	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	288	1	8600	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	314	1	8386	2	N	-0-					-0-
07	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	454	1	7660	2	N	-0-					-0-
*08	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	356	1	9177	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	550	1	16672	3	N	-0-					-0-
04	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	69	1	16007	3	N	-0-					-0-
05	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	553	1	16648	3	N	-0-					-0-
06	15600	X	15486	-0-	-114	-0-	559	1	14927	3	N	-0-					-0-
07	16120	X	15847	-0-	-273	-0-	529	1	15318	3	N	-0-					-0-
08	16120	X	15601	-0-	-519	-0-	582	1	15019	3	N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	14	1	2762	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
04	2490	X	3081	-0-	591	-0-	16	1	3062	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	14	1	2803	3	Y	-0-					-0-
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	15	1	2968	3	Y	-0-					-0-
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	21	1	2962	3	Y	-0-					-0-
*08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	16	1	2971	3	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
03	10447	X	6240	-0-	-4207	-0-	696	1	5544	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
05	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
06	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					N	-0-					-0-
07	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					-0-
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	12	1	2328	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	2078	-0-	-22	-0-	11	1	2067	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2285	-0-	-164	-0-	12	1	2273	3	N	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	12	1	2265	3	N	-0-					-0-
*07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	17	1	2386	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2004	-0-	-290	-0-	11	1	1993	3	N	-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
03	16541	X	4389	-0-	-12152	-0-	22	1	4361	3	Y	5	5	1			12
							6	9									
04	4020	X	4347	-0-	327	-0-	22	1	4245	3	Y	73	70	1			15
							80	9									
05	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	21	1	4170	3	Y	21	33	1			3
							23	9									
*06	4350	X	4063	-0-	-287	-0-	21	1	4036	3	Y	5	2	1			6
							6	9									
*07	4495	X	4212	-0-	-283	-0-	30	1	4129	3	Y	48	51	1			3
							53	9									
08	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	22	1	4105	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

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
03	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	718	1	7130	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	7392	-0-	792	-0-	706	1	6686	2	N	-0-					-0-
05	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	718	1	7185	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5409	-0-	-1191	-0-	534	1	4875	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	4106	-0-	-2714	-0-	496	1	3610	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	3720	-0-	-3100	-0-	544	1	3176	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
03	6448	X	5179	-0-	-1269	-0-	1028	1	4151	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5309	-0-	-931	-0-	967	1	4342	2	N	-0-					-0-
05	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	1024	1	5805	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	989	1	6271	2	N	-0-					-0-
07	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	996	1	6343	2	N	-0-					-0-
*08	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	1018	1	6657	2	N	-0-					-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	757	1	8528	3	Y	5	5	1			133
							6	9									
04	8190	X	9609	-0-	1419	-0-	735	1	8868	3	Y	5					138
							6	9									
05	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	763	1	9732	3	Y	-0-					138
06	9000	X	8079	-0-	-921	-0-	728	1	7351	3	Y	-0-					138
*07	9920	X	7751	-0-	-2169	-0-	763	1	6988	3	Y	-0-					138
08	10509	X	8072	-0-	-2437	-0-	752	1	7296	3	Y	22	32	1			128
							24	9									

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	9997	-0-	-388	-0-	507	1	9490	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	9433	-0-	-617	-0-	475	1	8958	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	9602	-0-	-752	-0-	484	1	9118	2	N	-0-					-0-
06	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	440	1	9228	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9851	-0-	-131	-0-	414	1	9437	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	9444	-0-	-538	-0-	401	1	9043	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5105	-0-	-1312	-0-	260	1	4845	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5261	-0-	-949	-0-	264	1	4997	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	5250	-0-	-1167	-0-	265	1	4985	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	4765	-0-	-1445	-0-	217	1	4548	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5083	-0-	-1334	-0-	214	1	4869	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5072	-0-	-353	-0-	214	1	4858	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

03	8184	X	8104	-0-	-80	-0-	41	1	8063	3	N	-0-					-0-
04	7920	X	7340	-0-	-580	-0-	37	1	7303	3	N	-0-					-0-
05	8184	X	7547	-0-	-637	-0-	39	1	7508	3	N	-0-					-0-
06	7920	X	7163	-0-	-757	-0-	37	1	7126	3	N	-0-					-0-
07	8184	X	7212	-0-	-972	-0-	52	1	7160	3	N	-0-					-0-
08	8091	X	7294	-0-	-797	-0-	38	1	7256	3	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

03	6324	X	5806	-0-	-518	-0-	203	1	5603	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5050	-0-	-980	-0-	162	1	4888	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5015	-0-	-782	-0-	162	1	4853	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4974	-0-	-636	-0-	180	1	4794	2	N	-0-					-0-
*07	5797	X	5780	-0-	-17	-0-	193	1	5587	2	N	-0-					-0-
*08	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	252	1	6512	2	N	-0-					-0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

03	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	282	1	7771	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	8566	-0-	7216	-0-	275	1	8291	2	N	-0-					-0-
05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	219	1	6556	2	N	-0-					-0-
06	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	232	1	6187	2	N	-0-					-0-
07	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	222	1	6448	2	N	-0-					-0-
*08	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	235	1	6068	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

03	8959	X	8714	-0-	-245	-0-	44	1	8608	3	Y	56					121
							62	9									
04	8670	X	8553	-0-	-117	-0-	43	1	8438	3	Y	65	161	1			25
							72	9									
05	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	46	1	8927	3	Y	48					73
							53	9									
06	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	46	1	8939	3	Y	37					110
							41	9									
*07	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	66	1	9230	3	Y	43					153
							47	9									
*08	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	49	1	9232	3	Y	35	152	1			36
							39	9									

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

03	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	1143	1	7115	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	7705	-0-	595	-0-	1028	1	6677	2	N	-0-					-0-
05	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	828	1	8788	2	N	-0-					-0-
06	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	643	1	9140	2	N	-0-					-0-
07	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	367	1	8359	2	N	-0-					-0-
*08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	340	1	7595	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	345	1	9508	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	9008	-0-	1628	-0-	290	1	8718	2	N	-0-					-0-
05	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	288	1	8598	2	N	-0-					-0-
06	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	308	1	8226	2	N	-0-					-0-
*07	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	295	1	8548	2	N	-0-					-0-
*08	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	308	1	7956	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
03	3658	X	3459	-0-	-199	-0-	1097	1	2359	3	Y	3					47
							3	9									
04	3540	X	3838	-0-	298	-0-	1064	1	2774	3	Y	-0-					47
05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	1104	1	3623	3	Y	7					54
							8	9									
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	1068	1	3514	3	Y	10					64
							11	9									
*07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	1110	1	3482	3	Y	-0-					64
*08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	1102	1	3255	3	Y	10					74
							11	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4836	-0-	-341	-0-	25	1	4809	3	N	2					48
							2	9									
04	5010	X	4429	-0-	-581	-0-	22	1	4374	3	N	30					78
							33	9									
05	4960	X	3559	-0-	-1401	-0-	18	1	3534	3	N	6					84
							7	9									
06	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	28	1	5460	3	N	1					85
							1	9									
*07	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	64	1	8863	3	N	20					105
							22	9									
*08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	27	1	5049	3	N	99	172	1			32
							109	9									

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	7250	-0-	-252	-0-	366	1	6884	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	7325	-0-	245	-0-	374	1	6951	2	N	-0-					-0-
05	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	377	1	7127	2	N	-0-					-0-
06	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	314	1	6744	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7270	-0-	-294	-0-	310	1	6960	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7189	-0-	-375	-0-	298	1	6891	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	245	1	2663	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2618	-0-	-322	-0-	214	1	2404	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	1827	-0-	-1459	-0-	148	1	1679	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2816	-0-	-364	-0-	193	1	2623	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	898	-0-	-2388	-0-	62	1	836	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	991	-0-	-1923	-0-	70	1	921	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	23	1	4453	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	4433	-0-	1133	-0-	22	1	4411	3	N	-0-					-0-
05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	23	1	4422	3	N	-0-					-0-
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	22	1	4202	3	N	-0-					-0-
*07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	33	1	4559	3	N	-0-					-0-
*08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	21	1	3935	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2227	-0-	-346	-0-	78	1	2149	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	1636	-0-	-854	-0-	53	1	1583	2	N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	51	1	1524	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1419	-0-	-741	-0-	51	1	1368	2	N	-0-					-0-
*07	1705	N	1177	-0-	-528	-0-	39	1	1138	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	50	1	1278	2	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	883	1	6143	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5335	-0-	-965	-0-	114	1	5221	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5863	-0-	-647	-0-	127	1	5736	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5953	-0-	-857	-0-	215	1	5738	2	N	-0-					-0-
*07	7037	X	6145	-0-	-892	-0-	205	1	5940	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6466	-0-	-571	-0-	241	1	6225	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	29	1	5729	3	N	-0-					-0-
04	5250	X	5369	-0-	119	-0-	27	1	5342	3	N	-0-					-0-
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	28	1	5498	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	5212	-0-	-368	-0-	27	1	5185	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	5121	-0-	-645	-0-	37	1	5084	3	N	-0-					-0-
*08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	32	1	6050	3	N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	19	1	3730	3	Y	6	42	1			10
							7	9									
04	3480	X	3696	-0-	216	-0-	19	1	3657	3	Y	18	2	1			26
							20	9									
05	3596	X	3482	-0-	-114	-0-	18	1	3454	3	Y	9	33	1			2
							10	9									
06	3630	X	3497	-0-	-133	-0-	18	1	3464	3	Y	14	2	1			14
							15	9									
*07	3813	X	3119	-0-	-694	-0-	22	1	3093	3	Y	4	17	1			1
							4	9									
08	3813	X	3033	-0-	-780	-0-	16	1	3010	3	Y	6	1	1			6
							7	9									

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	7712	-0-	-658	-0-	393	1	7319	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	4904	-0-	-3046	-0-	246	1	4658	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7357	-0-	-858	-0-	393	1	6964	2	N	-0-					-0-
06	33816	X	33816	-0-	-0-	-0-	1565	1	32251	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
*08	26026	X	26026	-0-	-0-	-0-	1103	1	24923	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 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
03	7006	X	6920	-0-	-86	-0-	35	1	6885	3	N	-0-					-0-
04	6780	X	6688	-0-	-92	-0-	34	1	6654	3	N	-0-					-0-
05	7006	X	6949	-0-	-57	-0-	35	1	6914	3	N	-0-					-0-
06	6780	X	6400	-0-	-380	-0-	33	1	6367	3	N	-0-					-0-
*07	7006	X	6737	-0-	-269	-0-	48	1	6689	3	N	-0-					-0-
08	6944	X	6723	-0-	-221	-0-	35	1	6688	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	44	1	8670	3	Y	-0-					-0-
04	7530	X	8250	-0-	720	-0-	42	1	8208	3	Y	-0-					-0-
05	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	44	1	8543	3	Y	-0-					-0-
06	8430	X	8302	-0-	-128	-0-	43	1	8245	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	8711	X	8305	-0-	-406	-0-	59	1	8246	3	Y	-0-					-0-
08	8711	X	8158	-0-	-553	-0-	43	1	8115	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 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
03	9083	X	8220	-0-	-863	-0-	419	1	7801	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	6786	-0-	-2004	-0-	341	1	6445	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	3763	-0-	-5134	-0-	201	1	3562	2	N	-0-					-0-
06	20165	X	20165	-0-	-0-	-0-	933	1	19232	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
*08	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	721	1	16294	2	N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 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
03	11997	X	11936	-0-	-61	-0-	61	1	11875	3	Y	-0-					-0-
04	11610	X	11543	-0-	-67	-0-	58	1	11485	3	Y	-0-					-0-
05	11997	X	11893	-0-	-104	-0-	61	1	11832	3	Y	-0-					-0-
06	11790	X	11026	-0-	-764	-0-	57	1	10969	3	Y	-0-					-0-
07	12183	X	10775	-0-	-1408	-0-	77	1	10698	3	Y	-0-					-0-
08	11935	X	10885	-0-	-1050	-0-	57	1	10828	3	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
03	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	36	1	7019	3	Y	-0-					-0-
04	6090	X	6701	-0-	611	-0-	34	1	6667	3	Y	-0-					-0-
05	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	34	1	6537	3	Y	-0-					-0-
06	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	34	1	6519	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	6665	X	6657	-0-	-8	-0-	48	1	6609	3	Y	-0-					-0-
08	6665	X	6447	-0-	-218	-0-	34	1	6413	3	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
03	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	283	1	8597	2	N	-0-					-0-
04	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	274	1	8263	2	N	-0-					-0-
05	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	288	1	8612	2	N	-0-					-0-
06	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	317	1	8465	2	N	-0-					-0-
07	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	307	1	8887	2	N	-0-					-0-
*08	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	331	1	8535	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
03	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	1099	1	2777	3	Y	4					49
							4	9									
04	2130	X	3517	-0-	1387	-0-	1063	1	2454	3	Y	-0-					49
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	1094	1	1772	3	Y	6					55
							7	9									
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	1064	1	2613	3	Y	10					65
							11	9									
*07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	1104	1	2584	3	Y	-0-					65
*08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	1097	1	2193	3	Y	10					75
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 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
03	8835	X	8736	-0-	-99	-0-	44	1	8692	3	N	-0-					-0-
04	8550	X	7327	-0-	-1223	-0-	37	1	7290	3	N	-0-					-0-
05	8680	X	8361	-0-	-319	-0-	43	1	8318	3	N	-0-					-0-
06	8460	X	6411	-0-	-2049	-0-	33	1	6378	3	N	-0-					-0-
07	8742	X	6220	-0-	-2522	-0-	44	1	6176	3	N	-0-					-0-
08	8742	X	4938	-0-	-3804	-0-	26	1	4912	3	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
03	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	55	1	10814	3	N	-0-					-0-
04	7410	X	10128	-0-	2718	-0-	51	1	10077	3	N	-0-					-0-
05	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	52	1	10098	3	N	-0-					-0-
06	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	48	1	9293	3	N	-0-					-0-
07	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	70	1	9734	3	N	-0-					-0-
*08	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	48	1	9023	3	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
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	271	1	2948	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	230	1	2582	2	N	-0-					-0-
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	308	1	3504	2	N	-0-					-0-
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	283	1	3840	2	N	-0-					-0-
07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	283	1	3823	2	N	-0-					-0-
*08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	267	1	3494	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
03	7781	X	7724	-0-	-57	-0-	39	1	7685	3	Y	-0-					-0-
04	7530	X	7771	-0-	241	-0-	39	1	7732	3	Y	-0-					-0-
05	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	42	1	8155	3	Y	-0-					-0-
06	7650	X	6763	-0-	-887	-0-	35	1	6717	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	7905	X	7227	-0-	-678	-0-	52	1	7175	3	Y	-0-					-0-
08	7905	X	7785	-0-	-120	-0-	41	1	7744	3	Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15810	X	15376	-0-	-434	-0-	782	1	14594	2	N	-0-					-0-
04	15090	X	14834	-0-	-256	-0-	743	1	14091	2	N	-0-					-0-
05	15469	X	15393	-0-	-76	-0-	772	1	14621	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	14902	-0-	-68	-0-	683	1	14219	2	N	-0-					-0-
07	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	659	1	14883	2	N	-0-					-0-
08	15407	X	15118	-0-	-289	-0-	640	1	14478	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
03	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	498	1	15103	2	N	-0-					-0-
04	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	484	1	14558	2	N	-0-					-0-
05	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	498	1	14875	2	N	-0-					-0-
06	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	530	1	14131	2	N	-0-					-0-
07	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	510	1	14778	2	N	-0-					-0-
*08	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	553	1	14262	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

03	5890	X	4988	-0-	-902	-0-	25	1	4963	3	N	-0-					-0-
04	5700	X	4768	-0-	-932	-0-	24	1	4744	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	4910	-0-	-763	-0-	25	1	4885	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	4718	-0-	-322	-0-	24	1	4694	3	N	-0-					-0-
07	4991	X	4610	-0-	-381	-0-	33	1	4577	3	N	-0-					-0-
08	4991	X	4826	-0-	-165	-0-	25	1	4801	3	N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

03	6231	X	5831	-0-	-400	-0-	30	1	5784	3	N	15					138
							17	9									
*04	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	29	1	5613	3	N	56	186	1			8
							62	9									
*05	6045	X	5584	-0-	-461	-0-	29	1	5555	3	N	-0-					8
*06	5850	X	5330	-0-	-520	-0-	28	1	5302	3	N	-0-					8
*07	6045	X	5437	-0-	-608	-0-	39	1	5398	3	N	-0-					8
*08	5921	X	5258	-0-	-663	-0-	28	1	5230	3	N	-0-					8

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

03	6510	X	6399	-0-	-111	-0-	33	1	6366	3	Y	-0-					-0-
04	6270	X	5528	-0-	-742	-0-	28	1	5500	3	Y	-0-					-0-
05	6479	X	1985	-0-	-4494	-0-	10	1	1975	3	Y	-0-					-0-
06	6210	X	4943	-0-	-1267	-0-	26	1	4917	3	Y	-0-					-0-
*07	6417	X	5244	-0-	-1173	-0-	37	1	5207	3	Y	-0-					-0-
08	6386	X	5447	-0-	-939	-0-	29	1	5418	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

03	9269	X	2124	-0-	-7145	-0-	11	1	2113	3	N	-0-					-0-
04	8970	X	3510	-0-	-5460	-0-	18	1	3492	3	N	-0-					-0-
05	9083	X	5417	-0-	-3666	-0-	28	1	5389	3	N	-0-					-0-
06	4380	X	3213	-0-	-1167	-0-	17	1	3196	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	859	-0-	-2768	-0-	6	1	853	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	1314	-0-	-4111	-0-	7	1	1307	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	33	1	6453	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5335	-0-	-665	-0-	27	1	5308	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	6097	-0-	-103	-0-	31	1	6066	3	N	-0-					-0-
06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	31	1	6027	3	N	-0-					-0-
07	6200	X	5316	-0-	-884	-0-	38	1	5278	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	5158	-0-	-1042	-0-	27	1	5131	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4343	-0-	-121	-0-	22	1	4321	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3986	-0-	-124	-0-	20	1	3966	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	4135	-0-	-329	-0-	21	1	4114	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	4011	-0-	-309	-0-	21	1	3990	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	4145	-0-	-319	-0-	30	1	4115	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	3998	-0-	-342	-0-	21	1	3977	3	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
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4682	-0-	362	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
05	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	24	1	4691	3	N	-0-					-0-
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	34	1	4718	3	N	-0-					-0-
*08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	24	1	4592	3	N	-0-					-0-

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
03	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	392	1	7321	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	6822	-0-	552	-0-	343	1	6479	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6930	-0-	-138	-0-	349	1	6581	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	5623	-0-	-1847	-0-	259	1	5364	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	5796	-0-	-1923	-0-	246	1	5550	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	5887	-0-	-1832	-0-	250	1	5637	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	953	1	2218	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2733	-0-	-147	-0-	899	1	1834	2	N	-0-					-0-
05	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	937	1	2058	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2856	-0-	-144	-0-	878	1	1978	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2495	-0-	-605	-0-	869	1	1626	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2067	-0-	-1033	-0-	874	1	1193	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
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	20	1	3834	3	N	10					116
							11	9									
*04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	19	1	3692	3	N	2					118
							2	9									
*05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	19	1	3786	3	N	-0-					118
*06	3750	X	3034	-0-	-716	-0-	16	1	3018	3	N	-0-					118
*07	3875	X	2597	-0-	-1278	-0-	19	1	2578	3	N	-0-					118
*08	3875	X	2437	-0-	-1438	-0-	13	1	2424	3	N	-0-					118

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
03	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	43	1	8460	3	Y	127	182	1			68
							140	9									
04	8010	X	7811	-0-	-199	-0-	40	1	7771	3	Y	-0-					68
05	8463	X	7951	-0-	-512	-0-	41	1	7910	3	Y	-0-					68
06	7980	X	7665	-0-	-315	-0-	40	1	7604	3	Y	19					87
							21	9									
*07	8246	X	7718	-0-	-528	-0-	55	1	7650	3	Y	12					99
							13	9									
08	8246	X	8065	-0-	-181	-0-	42	1	7936	3	Y	79					178
							87	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	14973	X	14473	-0-	-500	-0-	507	1	13966	2	N	-0-			-0-
04	14310	X	13455	-0-	-855	-0-	433	1	13022	2	N	-0-			-0-
05	14477	X	13690	-0-	-787	-0-	443	1	13247	2	N	-0-			-0-
06	14010	X	12945	-0-	-1065	-0-	468	1	12477	2	N	-0-			-0-
*07	14477	X	13155	-0-	-1322	-0-	439	1	12716	2	N	-0-			-0-
08	14477	X	13140	-0-	-1337	-0-	490	1	12650	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

03	8928	X	8332	-0-	-596	-0-	292	1	8040	2	N	-0-			-0-
04	8430	X	7590	-0-	-840	-0-	244	1	7346	2	N	-0-			-0-
05	8618	X	7669	-0-	-949	-0-	248	1	7421	2	N	-0-			-0-
06	8160	X	7313	-0-	-847	-0-	264	1	7049	2	N	-0-			-0-
*07	8432	X	7746	-0-	-686	-0-	258	1	7488	2	N	-0-			-0-
08	8339	X	7915	-0-	-424	-0-	295	1	7620	2	N	-0-			-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	11	1	2165	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1269	-0-	-261	-0-	6	1	1263	3	N	-0-			-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	9	1	1674	3	N	-0-			-0-
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	9	1	1734	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	649	-0-	-653	-0-	5	1	644	3	N	-0-			-0-
08	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	555	1	747	3	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

03	5270	X	4839	-0-	-431	-0-	169	1	4670	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	4588	-0-	-452	-0-	148	1	4440	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4711	-0-	-404	-0-	153	1	4558	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	4645	-0-	-65	-0-	168	1	4477	2	N	-0-			-0-
*07	4867	X	4734	-0-	-133	-0-	158	1	4576	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4593	-0-	-243	-0-	171	1	4422	2	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

*03	4154	X	417	-0-	-3737	-0-	13	1	404	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	209	-0-	-3811	-0-	7	1	202	2	N	-0-			-0-
05	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	887	1	5899	2	N	-0-			-0-
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	331	1	4540	2	N	-0-			-0-
*07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	133	1	3862	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	3922	-0-	-1069	-0-	146	1	3776	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

03	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	27	1	5282	3	Y	-0-			-0-
04	5010	X	5078	-0-	68	-0-	26	1	5052	3	Y	-0-			-0-
05	5177	X	4968	-0-	-209	-0-	25	1	4943	3	Y	-0-			-0-
06	5220	X	4895	-0-	-325	-0-	25	1	4870	3	Y	-0-			-0-
*07	5394	X	4868	-0-	-526	-0-	35	1	4833	3	Y	-0-			-0-
08	5301	X	4773	-0-	-528	-0-	25	1	4748	3	Y	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8246 - 10350

03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	32	1	6248	3	N	-0-			-0-
04	660	X	4493	-0-	3833	-0-	23	1	4470	3	N	-0-			-0-
05	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	65	1	12672	3	N	-0-			-0-
06	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	59	1	11382	3	N	-0-			-0-
07	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	82	1	11445	3	N	-0-			-0-
*08	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	53	1	10030	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 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
03	2945	X	1803	-0-	-1142	-0-	9	1	1794	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2469	-0-	-381	-0-	13	1	2456	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	2343	-0-	-540	-0-	424	1	1919	3	N	-0-					-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	708	1	3452	3	N	-0-					-0-
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	737	1	3328	3	N	-0-					-0-
*08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	558	1	5541	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

03	5270	X	4513	-0-	-757	-0-	23	1	4490	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4390	-0-	-710	-0-	22	1	4368	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	4485	-0-	-630	-0-	23	1	4462	3	N	-0-					-0-
06	4740	X	3524	-0-	-1216	-0-	18	1	3506	3	N	-0-					-0-
*07	4526	X	3021	-0-	-1505	-0-	22	1	2999	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	3526	-0-	-1000	-0-	19	1	3507	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

03	11067	X	9607	-0-	-1460	-0-	336	1	9271	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	12386	-0-	1886	-0-	398	1	11988	2	N	-0-					-0-
05	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	446	1	13341	2	N	-0-					-0-
06	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	448	1	11945	2	N	-0-					-0-
*07	12586	X	12110	-0-	-476	-0-	404	1	11706	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	10989	-0-	-1597	-0-	410	1	10579	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

03	8959	X	8139	-0-	-820	-0-	285	1	7854	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	7899	-0-	-771	-0-	254	1	7645	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	7521	-0-	-1345	-0-	243	1	7278	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	6053	-0-	-1897	-0-	219	1	5834	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7302	-0-	-913	-0-	243	1	7059	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	6288	-0-	-1865	-0-	235	1	6053	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	117	1	2191	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2203	-0-	133	-0-	109	1	2094	2	N	-0-					-0-
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	114	1	2152	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2217	-0-	-3	-0-	99	1	2118	2	N	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	100	1	2233	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	91	1	2061	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	25	1	4845	3	N	-0-					-0-
04	180	X	4729	-0-	4549	-0-	24	1	4705	3	N	-0-					-0-
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	25	1	4909	3	N	-0-					-0-
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	24	1	4615	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	33	1	4586	3	N	-0-					-0-
*08	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	23	1	4269	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

03	3627	X	3266	-0-	-361	-0-	17	1	3249	3	N	-0-					-0-
04	3510	X	2932	-0-	-578	-0-	15	1	2917	3	N	-0-					-0-
05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	14	1	2733	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	2242	-0-	-908	-0-	12	1	2230	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	2286	-0-	-969	-0-	16	1	2270	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	2149	-0-	-1106	-0-	11	1	2138	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	24	1	4755	3	N	-0-					-0-
04	930	X	4182	-0-	3252	-0-	21	1	4161	3	N	-0-					-0-
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	26	1	5035	3	N	-0-					-0-
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	21	1	4103	3	N	-0-					-0-
*07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	35	1	4792	3	N	-0-					-0-
*08	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	29	1	5518	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

03	13423	X	13177	-0-	-246	-0-	461	1	12716	2	N	-0-					-0-
04	12990	X	8280	-0-	-4710	-0-	266	1	8014	2	N	-0-					-0-
05	13423	X	12057	-0-	-1366	-0-	390	1	11667	2	N	-0-					-0-
06	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	466	1	12437	2	N	-0-					-0-
*07	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	447	1	12956	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	12766	-0-	-409	-0-	476	1	12290	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

03	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	42	1	8165	3	N	-0-					-0-
04	180	X	7857	-0-	7677	-0-	40	1	7817	3	N	-0-					-0-
05	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	44	1	8660	3	N	-0-					-0-
06	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	42	1	8120	3	N	-0-					-0-
*07	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	62	1	8673	3	N	-0-					-0-
*08	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	48	1	9032	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

03	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	375	1	11376	2	N	-0-					-0-
04	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	355	1	10697	2	N	-0-					-0-
05	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	362	1	10828	2	N	-0-					-0-
06	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	428	1	11418	2	N	-0-					-0-
07	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	378	1	10974	2	N	-0-					-0-
*08	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	420	1	10833	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

03	5146	X	5064	-0-	-82	-0-	26	1	5038	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4563	-0-	-387	-0-	23	1	4540	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4739	-0-	-376	-0-	24	1	4715	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4617	-0-	-33	-0-	24	1	4593	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4709	-0-	-96	-0-	34	1	4675	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4636	-0-	-169	-0-	24	1	4612	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

03	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	51	1	10053	3	N	-0-					-0-
04	9270	X	9233	-0-	-37	-0-	47	1	9186	3	N	-0-					-0-
05	9579	X	9406	-0-	-173	-0-	48	1	9358	3	N	-0-					-0-
06	9780	X	8993	-0-	-787	-0-	47	1	8946	3	N	-0-					-0-
07	10106	X	9425	-0-	-681	-0-	67	1	9358	3	N	-0-					-0-
08	10106	X	9452	-0-	-654	-0-	50	1	9402	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4030	X	3109	-0-	-921	-0-	179	1	2930	3	Y	-0-					11
04	3510	X	2575	-0-	-935	-0-	13	1	2562	3	Y	-0-					11
05	3627	X	1478	-0-	-2149	-0-	7	1	1423	3	Y	44	55	1			-0-
							48	9									
06	3360	X	1342	-0-	-2018	-0-	7	1	1332	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3317	X	1955	-0-	-1362	-0-	13	1	1866	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
08	3100	X	1969	-0-	-1131	-0-	10	1	1955	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

03	11966	X	10438	-0-	-1528	-0-	333	1	10105	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	10586	-0-	-994	-0-	340	1	10246	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	10389	-0-	-1577	-0-	336	1	10053	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	10881	-0-	-399	-0-	393	1	10488	2	N	-0-					-0-
07	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	367	1	10636	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	10604	-0-	-339	-0-	396	1	10208	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

03	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	580	1	17585	2	N	-0-					-0-
04	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	558	1	16813	2	N	-0-					-0-
05	17582	X	17582	-0-	-0-	-0-	569	1	17013	2	N	-0-					-0-
06	16855	X	16855	-0-	-0-	-0-	609	1	16246	2	N	-0-					-0-
07	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	578	1	16761	2	N	-0-					-0-
*08	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	584	1	15076	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

03	13268	X	12859	-0-	-409	-0-	450	1	12409	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	13013	-0-	173	-0-	418	1	12595	2	N	-0-					-0-
05	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	444	1	13260	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	12140	-0-	-490	-0-	439	1	11701	2	N	-0-					-0-
*07	13454	X	12066	-0-	-1388	-0-	402	1	11664	2	N	-0-					-0-
08	13702	X	11931	-0-	-1771	-0-	445	1	11486	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

03	13113	X	12336	-0-	-777	-0-	432	1	11904	2	N	-0-					-0-
04	12690	X	11784	-0-	-906	-0-	379	1	11405	2	N	-0-					-0-
05	12896	X	11861	-0-	-1035	-0-	384	1	11477	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	11210	-0-	-730	-0-	405	1	10805	2	N	-0-					-0-
*07	12338	X	11071	-0-	-1267	-0-	369	1	10702	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	10181	-0-	-2157	-0-	380	1	9801	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

03	14787	X	12858	-0-	-1929	-0-	450	1	12408	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	3245	-0-	-10015	-0-	233	1	3012	2	N	-0-					-0-
05	13578	X	10231	-0-	-3347	-0-	570	1	9661	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	11933	-0-	-547	-0-	431	1	11502	2	N	-0-					-0-
*07	12896	X	12592	-0-	-304	-0-	420	1	12172	2	N	-0-					-0-
*08	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	495	1	12760	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

03	7037	X	6087	-0-	-950	-0-	1189	1	4898	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	4930	-0-	-1970	-0-	981	1	3949	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6057	-0-	-1073	-0-	1296	1	4761	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6154	-0-	-746	-0-	1231	1	4923	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6811	-0-	-71	-0-	1263	1	5548	2	N	-0-					-0-
*08	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	1230	1	5346	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

03	8401	X	2048	-0-	-6353	-0-	10	1	2038	3	Y	-0-					-0-
04	8010	X	877	-0-	-7133	-0-	4	1	873	3	Y	-0-					-0-
05	8184	X	6813	-0-	-1371	-0-	744	1	6069	3	Y	-0-					-0-
06	7140	X	6735	-0-	-405	-0-	721	1	6005	3	Y	8					8
							9	9									
*07	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	755	1	5901	3	Y	12					20
							13	9									
08	6820	X	6765	-0-	-55	-0-	745	1	5983	3	Y	34	52	1			2
							37	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

03	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	420	1	9453	3	N	-0-					-0-
04	4650	X	8589	-0-	3939	-0-	402	1	8187	3	N	-0-					-0-
05	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	412	1	7840	3	N	-0-					-0-
06	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	404	1	8531	3	N	-0-					-0-
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	421	1	6783	3	N	-0-					-0-
*08	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	409	1	6956	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

03	6510	X	6087	-0-	-423	-0-	311	1	5776	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5899	-0-	-401	-0-	294	1	5605	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6004	-0-	-382	-0-	300	1	5704	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5800	-0-	-380	-0-	267	1	5533	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5847	-0-	-384	-0-	246	1	5601	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5745	-0-	-362	-0-	243	1	5502	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

03	12152	X	10857	-0-	-1295	-0-	346	1	10511	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	10695	-0-	-1065	-0-	344	1	10351	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	10439	-0-	-1713	-0-	338	1	10101	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	10011	-0-	-729	-0-	362	1	9649	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	10418	-0-	-649	-0-	347	1	10071	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	10419	-0-	-648	-0-	389	1	10030	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	287	1	7900	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	7311	-0-	2091	-0-	235	1	7076	2	N	-0-					-0-
05	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	247	1	7383	2	N	-0-					-0-
06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	275	1	7341	2	N	-0-					-0-
*07	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	267	1	7741	2	N	-0-					-0-
*08	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	283	1	7314	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
03	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	234	1	6449	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6999	-0-	519	-0-	225	1	6774	2	N	-0-					-0-
05	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	253	1	7558	2	N	-0-					-0-
06	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	265	1	7069	2	N	-0-					-0-
*07	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	249	1	7222	2	N	-0-					-0-
*08	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	271	1	6986	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
03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	213	1	5859	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5966	-0-	86	-0-	192	1	5774	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	3582	-0-	-2494	-0-	116	1	3466	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	4241	-0-	-1639	-0-	153	1	4088	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	4684	-0-	-1392	-0-	156	1	4528	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	4827	-0-	-1249	-0-	180	1	4647	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 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
03	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	350	1	10624	2	N	-0-					-0-
04	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	291	1	8775	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	306	1	9149	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	365	1	9745	2	N	-0-					-0-
07	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	361	1	10476	2	N	-0-					-0-
*08	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	372	1	9596	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 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
03	10168	X	9334	-0-	-834	-0-	327	1	9007	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	4252	-0-	-5588	-0-	557	1	3695	2	N	-0-					-0-
05	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	422	1	11243	2	N	-0-					-0-
06	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	374	1	9990	2	N	-0-					-0-
*07	9641	X	9082	-0-	-559	-0-	303	1	8779	2	N	-0-					-0-
08	11656	X	9515	-0-	-2141	-0-	355	1	9160	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 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
03	12059	X	11673	-0-	-386	-0-	59	1	11614	3	N	-0-					-0-
04	11490	X	11049	-0-	-441	-0-	56	1	10993	3	N	-0-					-0-
05	11811	X	11496	-0-	-315	-0-	59	1	11437	3	N	-0-					-0-
06	11430	X	10911	-0-	-519	-0-	56	1	10855	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	11099	-0-	-712	-0-	79	1	11020	3	N	-0-					-0-
08	11687	X	10985	-0-	-702	-0-	58	1	10927	3	N	-0-					-0-

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
03	12958	X	12513	-0-	-445	-0-	438	1	12075	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	11766	-0-	-684	-0-	378	1	11388	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	11730	-0-	-856	-0-	380	1	11350	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	11466	-0-	-714	-0-	414	1	11052	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	11745	-0-	-841	-0-	392	1	11353	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	11706	-0-	-818	-0-	437	1	11269	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3100	N	7000	-0-	3900	18721	245	1	6755	2	N	-0-					-0-
04	300	X	11352	-0-	11052	-0-	365	1	10987	2	N	-0-					-0-
05	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	370	1	11057	2	N	-0-					-0-
06	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	382	1	10191	2	N	-0-					-0-
*07	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	349	1	10114	2	N	-0-					-0-
*08	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	374	1	9645	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

03	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	40	1	7920	3	N	-0-					-0-
04	7020	X	7611	-0-	591	-0-	39	1	7572	3	N	-0-					-0-
05	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	39	1	7651	3	N	-0-					-0-
06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	38	1	7397	3	N	-0-					-0-
07	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	54	1	7526	3	N	-0-					-0-
*08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	39	1	7424	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

03	3100	N	19	-0-	-3081	1201	19	1			N	-0-					-0-
04	450	N	7066	-0-	6616	-0-	1241	1	5825	2	N	-0-					-0-
05	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	1698	1	6806	2	N	-0-					-0-
06	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	1748	1	6241	2	N	-0-					-0-
*07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	845	1	4723	2	N	-0-					-0-
*08	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	904	1	5981	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	234	1	6459	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	6798	-0-	1458	-0-	219	1	6579	2	N	-0-					-0-
05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	224	1	6699	2	N	-0-					-0-
06	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	242	1	6450	2	N	-0-					-0-
*07	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	225	1	6536	2	N	-0-					-0-
*08	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	252	1	6498	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

03	22630	X	20717	-0-	-1913	-0-	661	1	20056	2	N	-0-					-0-
04	20940	X	19016	-0-	-1924	-0-	611	1	18405	2	N	-0-					-0-
05	21638	X	19863	-0-	-1775	-0-	643	1	19220	2	N	-0-					-0-
06	24738	X	24738	-0-	-0-	-0-	894	1	23844	2	N	-0-					-0-
07	27058	X	27058	-0-	-0-	-0-	902	1	26156	2	N	-0-					-0-
*08	26035	X	26035	-0-	-0-	-0-	971	1	25064	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

03	12369	X	7420	-0-	-4949	-0-	1038	1	6382	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	2651	-0-	-9319	-0-	840	1	1811	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	8782	-0-	-1479	-0-	1064	1	7718	2	N	-0-					-0-
06	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	1115	1	8944	2	N	-0-					-0-
*07	10261	X	9688	-0-	-573	-0-	1102	1	8586	2	N	-0-					-0-
*08	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	1163	1	9212	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

03	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	410	1	11305	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	10019	-0-	539	-0-	322	1	9697	2	N	-0-					-0-
05	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	440	1	13156	2	N	-0-					-0-
06	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	402	1	10732	2	N	-0-					-0-
*07	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	371	1	10742	2	N	-0-					-0-
*08	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	384	1	9906	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	562	1	6183	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	4472	-0-	1442	-0-	399	1	4073	2	N	-0-					-0-
05	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	415	1	4377	2	N	-0-					-0-
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	321	1	3651	2	N	-0-					-0-
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	284	1	3646	2	N	-0-					-0-
*08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	415	1	5519	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
03	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	289	1	8773	2	N	-0-					-0-
04	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	277	1	8335	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8715	-0-	-58	-0-	282	1	8433	2	N	-0-					-0-
06	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	334	1	8904	2	N	-0-					-0-
07	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	301	1	8735	2	N	-0-					-0-
*08	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	333	1	8590	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
03	10974	X	8649	-0-	-2325	-0-	303	1	8346	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	7850	-0-	-2770	-0-	252	1	7598	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	8699	-0-	-2306	-0-	282	1	8417	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	9070	-0-	-1580	-0-	328	1	8742	2	N	-0-					-0-
*07	11005	X	9268	-0-	-1737	-0-	309	1	8959	2	N	-0-					-0-
*08	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	327	1	8424	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
03	4836	X	3234	-0-	-1602	-0-	266	1	2968	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	2770	-0-	-1580	-0-	231	1	2539	2	N	-0-					-0-
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	311	1	4244	2	N	-0-					-0-
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	233	1	2934	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	215	1	2943	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	2880	-0-	-1677	-0-	196	1	2684	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
03	6324	X	6110	-0-	-214	-0-	214	1	5896	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5329	-0-	-581	-0-	171	1	5158	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	4929	-0-	-1178	-0-	160	1	4769	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5233	-0-	-677	-0-	189	1	5044	2	N	-0-					-0-
*07	6107	X	4882	-0-	-1225	-0-	163	1	4719	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5935	-0-	-172	-0-	221	1	5714	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10478	X	10239	-0-	-239	-0-	358	1	9881	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	10097	-0-	197	-0-	325	1	9772	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	9750	-0-	-697	-0-	316	1	9434	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	8666	-0-	-1444	-0-	313	1	8353	2	N	-0-					-0-
*07	10447	X	8669	-0-	-1778	-0-	289	1	8380	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	9505	-0-	-942	-0-	355	1	9150	2	N	-0-					-0-

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
03	4898	X	4847	-0-	-51	-0-	247	1	4600	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4545	-0-	-195	-0-	228	1	4317	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4542	-0-	-325	-0-	230	1	4312	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4281	-0-	-399	-0-	195	1	4086	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4518	-0-	-318	-0-	190	1	4328	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4453	-0-	-383	-0-	189	1	4264	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	10509	X	9790	-0-	-719	-0-	312	1	9478	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9785	-0-	-385	-0-	315	1	9470	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	9877	-0-	-632	-0-	320	1	9557	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	7268	-0-	-2212	-0-	263	1	7005	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	9485	-0-	-621	-0-	316	1	9169	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	9319	-0-	-787	-0-	348	1	8971	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
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	18	1	3565	3	N	-0-					92
04	2820	X	3679	-0-	859	-0-	19	1	3660	3	N	-0-					92
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	15	1	2914	3	N	-0-					92
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	17	1	3282	3	N	-0-					92
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	24	1	3328	3	N	-0-					92
*08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	18	1	3416	3	N	-0-					92

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
03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	36	1	7053	3	N	-0-					-0-
04	450	X	6753	-0-	6303	-0-	34	1	6719	3	N	-0-					-0-
05	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	34	1	6694	3	N	-0-					-0-
06	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	31	1	5942	3	N	-0-					-0-
*07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	47	1	6466	3	N	-0-					-0-
*08	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	30	1	5750	3	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
03	T. A.		-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-

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
03	9920	X	9695	-0-	-225	-0-	339	1	9356	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	8965	-0-	-605	-0-	288	1	8677	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	9173	-0-	-530	-0-	297	1	8876	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8980	-0-	-410	-0-	324	1	8656	2	N	-0-					-0-
*07	9703	X	9259	-0-	-444	-0-	309	1	8950	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	9228	-0-	-475	-0-	344	1	8884	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
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	785	1	4051	2	N	-0-					-0-
*08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	961	1	2655	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	49	1	9566	3	N	-0-					-0-
04	9180	X	9132	-0-	-48	-0-	46	1	9086	3	N	-0-					-0-
05	9269	X	9009	-0-	-260	-0-	46	1	8963	3	N	-0-					-0-
06	9300	X	7856	-0-	-1444	-0-	41	1	7815	3	N	-0-					-0-
*07	9610	X	8935	-0-	-675	-0-	64	1	8871	3	N	-0-					-0-
08	9610	X	8164	-0-	-1446	-0-	43	1	8121	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	808	1	3471	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	4850	-0-	2360	-0-	784	1	4066	2	N	-0-					-0-
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	777	1	3322	2	N	-0-					-0-
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	774	1	3042	2	N	-0-					-0-
*07	2573	X	2555	-0-	-18	-0-	744	1	1811	2	N	-0-					-0-
*08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	789	1	2752	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 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
03	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	551	1	13290	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	11397	-0-	-2013	-0-	856	1	10541	2	N	-0-					-0-
05	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	497	1	14851	2	N	-0-					-0-
06	14779	X	14779	-0-	-0-	-0-	534	1	14245	2	N	-0-					-0-
*07	14849	X	14556	-0-	-293	-0-	485	1	14071	2	N	-0-					-0-
08	14849	X	13235	-0-	-1614	-0-	494	1	12741	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 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
03	9610	X	8204	-0-	-1406	-0-	287	1	7917	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	6486	-0-	-2484	-0-	209	1	6277	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	6435	-0-	-2648	-0-	208	1	6227	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	5031	-0-	-2919	-0-	182	1	4849	2	N	-0-					-0-
*07	8215	X	5929	-0-	-2286	-0-	198	1	5731	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	6693	-0-	-1522	-0-	250	1	6443	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 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
03	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	267	1	7370	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	5952	-0-	-1368	-0-	191	1	5761	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	4634	-0-	-2930	-0-	150	1	4484	2	N	-0-					-0-
06	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	278	1	7412	2	N	-0-					-0-
*07	7564	X	7313	-0-	-251	-0-	244	1	7069	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7105	-0-	-459	-0-	265	1	6840	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
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-

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
03	11377	X	11316	-0-	-61	-0-	373	1	10943	3	N	-0-					-0-
04	11010	X	10386	-0-	-624	-0-	362	1	10024	3	N	-0-					-0-
05	11377	X	10730	-0-	-647	-0-	360	1	10370	3	N	-0-					-0-
06	10950	X	10278	-0-	-672	-0-	346	1	9932	3	N	-0-					-0-
*07	11315	X	7858	-0-	-3457	-0-	281	1	7577	3	N	-0-					-0-
08	11315	X	9748	-0-	-1567	-0-	349	1	9399	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	26	1	5038	3	N	35					52
							39	9									
04	4920	X	4789	-0-	-131	-0-	24	1	4764	3	N	1					53
							1	9									
05	5084	X	4910	-0-	-174	-0-	25	1	4884	3	N	1					54
							1	9									
06	4950	X	4572	-0-	-378	-0-	24	1	4546	3	N	2					56
							2	9									
07	5115	X	4190	-0-	-925	-0-	30	1	4159	3	N	1					57
							1	9									
08	5115	X	4382	-0-	-733	-0-	23	1	4358	3	N	1					58
							1	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	26	1	5032	3	N	-0-					-0-
04	480	X	4752	-0-	4272	-0-	24	1	4728	3	N	-0-					-0-
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	26	1	4974	3	N	-0-					-0-
06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	23	1	4442	3	N	-0-					-0-
*07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	33	1	4576	3	N	-0-					-0-
*08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	22	1	4066	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	716	1	7974	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	8294	-0-	344	-0-	691	1	7603	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7396	-0-	-819	-0-	504	1	6892	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7248	-0-	-702	-0-	533	1	6715	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7753	-0-	-462	-0-	528	1	7225	2	N	-0-					-0-
*08	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	591	1	8092	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13113	X	12522	-0-	-591	-0-	64	1	12458	3	N	-0-					-0-
04	12450	X	421	-0-	-12029	-0-	59	1	362	3	N	-0-					-0-
05	12679	X	12337	-0-	-342	-0-	63	1	12274	3	N	-0-					-0-
06	12180	X	11540	-0-	-640	-0-	60	1	11480	3	N	-0-					-0-
07	12524	X	11607	-0-	-917	-0-	83	1	11524	3	N	-0-					-0-
08	12524	X	11102	-0-	-1422	-0-	59	1	11043	3	N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	11471	-0-	-402	-0-	58	1	11406	3	N	6					141
							7	9									
04	11430	X	11055	-0-	-375	-0-	56	1	10910	3	N	81	187	1			35
							89	9									
05	11749	X	11291	-0-	-458	-0-	58	1	11233	3	N	-0-					35
06	11220	X	10787	-0-	-433	-0-	56	1	10731	3	N	-0-					35
*07	11563	X	11078	-0-	-485	-0-	79	1	10999	3	N	-0-					35
08	11470	X	11035	-0-	-435	-0-	58	1	10934	3	N	39					74
							43	9									

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5656	-0-	-823	-0-	288	1	5368	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	4662	-0-	-1608	-0-	234	1	4428	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	2737	-0-	-3618	-0-	237	1	2500	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5676	-0-	-504	-0-	379	1	5297	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	6026	-0-	-112	-0-	353	1	5673	2	N	-0-					-0-
*08	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	353	1	5585	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	11914	-0-	-486	-0-	417	1	11497	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	11416	-0-	-584	-0-	367	1	11049	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	11756	-0-	-303	-0-	381	1	11375	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	11264	-0-	-406	-0-	407	1	10857	2	N	-0-					-0-
*07	12059	X	11606	-0-	-453	-0-	387	1	11219	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	11486	-0-	-418	-0-	429	1	11057	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

03	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	388	1	9239	3	Y	111	90	1			43
							122	9									
04	6270	X	6166	-0-	-104	-0-	360	1	5806	3	Y	-0-					43
05	6479	X	3847	-0-	-2632	-0-	359	1	3488	3	Y	-0-					43
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	353	1	4338	3	Y	1					44
							1	9									
*07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	373	1	4498	3	Y	1					45
							1	9									
*08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	365	1	4490	3	Y	3					48
							3	9									

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					17
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	1			Y	-0-					17
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	1			Y	-0-					17
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			Y	-0-					17
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			Y	-0-					17

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	34	1	6710	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	6495	-0-	465	-0-	33	1	6462	3	N	-0-					-0-
05	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	34	1	6677	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	6219	-0-	-321	-0-	32	1	6187	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	6344	-0-	-414	-0-	45	1	6299	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	6154	-0-	-604	-0-	32	1	6122	3	N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

03	12338	X	11457	-0-	-881	-0-	58	1	11399	3	N	-0-					-0-
04	11940	X	10222	-0-	-1718	-0-	52	1	10170	3	N	-0-					-0-
05	12214	X	10951	-0-	-1263	-0-	56	1	10895	3	N	-0-					-0-
06	11190	X	10293	-0-	-897	-0-	53	1	10240	3	N	-0-					-0-
*07	11470	X	10378	-0-	-1092	-0-	74	1	10304	3	N	-0-					-0-
08	11470	X	10861	-0-	-609	-0-	57	1	10804	3	N	-0-					-0-

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

03	3100	N	2281	-0-	-819	1784	15	1	2266	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2246	-0-	56	-0-	15	1	2211	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	15	1	2173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2220	N	2032	-0-	-188	-0-	14	1	2018	3	Y	-0-					-0-
*07	2325	N	2056	-0-	-269	-0-	20	1	2036	3	Y	-0-					-0-
*08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	16	1	2301	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	7613	-0-	-509	-0-	267	1	7346	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7354	-0-	-506	-0-	236	1	7118	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7082	-0-	-885	-0-	229	1	6853	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	5568	-0-	-2142	-0-	201	1	5367	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	6235	-0-	-1732	-0-	208	1	6027	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	4996	-0-	-2630	-0-	186	1	4810	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	8276	-0-	-2698	-0-	290	1	7986	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	8496	-0-	-2124	-0-	273	1	8223	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	7375	-0-	-3568	-0-	239	1	7136	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	6681	-0-	-2769	-0-	241	1	6440	2	N	-0-					-0-
*07	9765	X	7389	-0-	-2376	-0-	246	1	7143	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	6948	-0-	-1825	-0-	259	1	6689	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	27	1	5186	3	Y	-0-					13
04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	25	1	4989	3	Y	-0-					13
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	26	1	5137	3	Y	62					75
							68	9									
06	5100	X	4928	-0-	-172	-0-	26	1	4902	3	Y	-0-					75
07	5270	X	5116	-0-	-154	-0-	36	1	5007	3	Y	66	66	1			75
							73	9									
08	5239	X	5062	-0-	-177	-0-	27	1	5031	3	Y	4	4	1			75
							4	9									

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
03	7192	X	3269	-0-	-3923	-0-	17	1	3252	3	Y	-0-					15
04	6960	X	2541	-0-	-4419	-0-	13	1	2528	3	Y	-0-					15
05	5921	X	2006	-0-	-3915	-0-	10	1	1996	3	Y	-0-					15
06	3300	X	3032	-0-	-268	-0-	16	1	3016	3	Y	-0-					15
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	24	1	3393	3	Y	-0-					15
08	3255	X	2887	-0-	-368	-0-	15	1	2872	3	Y	-0-					15

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	492	1	13573	2	N	-0-					-0-
04	1710	X	13975	-0-	12265	-0-	449	1	13526	2	N	-0-					-0-
05	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	448	1	13386	2	N	-0-					-0-
06	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	495	1	13202	2	N	-0-					-0-
*07	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	461	1	13381	2	N	-0-					-0-
*08	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	523	1	13485	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	853	1	4724	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	5622	-0-	2772	-0-	820	1	4802	2	N	-0-					-0-
05	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	852	1	5092	2	N	-0-					-0-
06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	834	1	4661	2	N	-0-					-0-
*07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	827	1	4195	2	N	-0-					-0-
*08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	834	1	4843	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3456	-0-	-977	-0-	176	1	3280	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3460	-0-	-530	-0-	173	1	3287	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3529	-0-	-594	-0-	178	1	3351	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3395	-0-	-595	-0-	154	1	3241	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3345	-0-	-468	-0-	140	1	3205	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	138	1	3105	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	379	1	10444	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	10834	-0-	1144	-0-	348	1	10486	2	N	-0-					-0-
05	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	347	1	10361	2	N	-0-					-0-
06	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	366	1	9777	2	N	-0-					-0-
*07	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	371	1	10745	2	N	-0-					-0-
*08	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	410	1	10570	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
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	315	1	5891	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5869	-0-	-41	-0-	296	1	5573	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5134	-0-	-880	-0-	281	1	4853	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	4816	-0-	-1184	-0-	221	1	4595	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
08	6200	X	5444	-0-	-756	-0-	231	1	5213	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14942	X	14818	-0-	-124	-0-	519	1	14299	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	13516	-0-	-944	-0-	435	1	13081	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	13965	-0-	-977	-0-	452	1	13513	2	N	-0-					-0-
06	14340	X	13552	-0-	-788	-0-	490	1	13062	2	N	-0-					-0-
*07	14818	X	13881	-0-	-937	-0-	463	1	13418	2	N	-0-					-0-
08	14818	X	13772	-0-	-1046	-0-	514	1	13258	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	10136	-0-	-249	-0-	355	1	9781	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	8431	-0-	-1379	-0-	271	1	8160	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	8570	-0-	-1567	-0-	277	1	8293	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9122	-0-	-688	-0-	330	1	8792	2	N	-0-					-0-
*07	10137	X	9768	-0-	-369	-0-	326	1	9442	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	9506	-0-	-631	-0-	355	1	9151	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	335	1	10167	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	8451	-0-	-1629	-0-	272	1	8179	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	9030	-0-	-1448	-0-	292	1	8738	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	9381	-0-	-789	-0-	339	1	9042	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9869	-0-	-640	-0-	329	1	9540	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9660	-0-	-849	-0-	360	1	9300	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
03	10106	X	9545	-0-	-561	-0-	48	1	9497	3	Y	-0-					-0-
04	9780	X	9080	-0-	-700	-0-	46	1	9034	3	Y	-0-					-0-
05	9796	X	9217	-0-	-579	-0-	47	1	9170	3	Y	-0-					-0-
06	9480	X	3929	-0-	-5551	-0-	20	1	3909	3	Y	-0-					-0-
07	9796	X	9348	-0-	-448	-0-	240	1	9108	3	Y	-0-					-0-
*08	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	53	1	9933	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 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
03	5363	X	5116	-0-	-247	-0-	26	1	5090	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	4920	-0-	-360	-0-	25	1	4895	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	5001	-0-	-455	-0-	26	1	4975	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	4854	-0-	-426	-0-	25	1	4829	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	4898	-0-	-434	-0-	35	1	4863	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	4762	-0-	-353	-0-	25	1	4737	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

03	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	332	1	9157	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7805	-0-	-85	-0-	251	1	7554	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	7620	-0-	-533	-0-	247	1	7373	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7462	-0-	-428	-0-	270	1	7192	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	6854	-0-	-1299	-0-	229	1	6625	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7545	-0-	-608	-0-	282	1	7263	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

03	7099	X	5812	-0-	-1287	-0-	29	1	5659	3	Y	113	174	1			17
							124	9									
04	6870	X	5710	-0-	-1160	-0-	29	1	5681	3	Y	-0-					17
05	7099	X	3725	-0-	-3374	-0-	19	1	3706	3	Y	-0-					17
06	5970	X	2426	-0-	-3544	-0-	13	1	2413	3	Y	-0-					17
*07	5890	X	3751	-0-	-2139	-0-	27	1	3682	3	Y	38					55
							42	9									
08	5890	X	4975	-0-	-915	-0-	26	1	4918	3	Y	28	67	1			16
							31	9									

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

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		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-

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2018 - PLUGGED 05/29/18

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	644	1	29	3	N	-0-					-0-
06	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	845	1	1047	3	N	-0-					-0-
07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	1			N	-0-					-0-
*08	748	X	748	-0-	-0-	-0-	713	1	35	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	9238	X	9032	-0-	-206	-0-	316	1	8716	2	N	-0-			-0-
04	8940	X	8496	-0-	-444	-0-	273	1	8223	2	N	-0-			-0-
05	9145	X	8800	-0-	-345	-0-	285	1	8515	2	N	-0-			-0-
06	8730	X	8524	-0-	-206	-0-	308	1	8216	2	N	-0-			-0-
*07	9021	X	8722	-0-	-299	-0-	291	1	8431	2	N	-0-			-0-
08	9021	X	8024	-0-	-997	-0-	299	1	7725	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

03	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	36	1	7134	3	N	-0-			-0-
04	5340	X	6191	-0-	851	-0-	31	1	6160	3	N	-0-			-0-
05	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	33	1	6511	3	N	-0-			-0-
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	32	1	6242	3	N	-0-			-0-
07	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	52	1	7184	3	N	-0-			-0-
08	6045	X	5603	-0-	-442	-0-	30	1	5573	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

03	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	39	1	7680	3	N	-0-			-0-
04	6990	X	6922	-0-	-68	-0-	35	1	6887	3	N	-0-			-0-
05	7223	X	6888	-0-	-335	-0-	35	1	6853	3	N	-0-			-0-
06	6990	X	6448	-0-	-542	-0-	33	1	6415	3	N	-0-			-0-
*07	7223	X	6485	-0-	-738	-0-	46	1	6439	3	N	-0-			-0-
08	7223	X	6670	-0-	-553	-0-	35	1	6635	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

03	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	335	1	9227	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	8472	-0-	2052	-0-	272	1	8200	2	N	-0-			-0-
05	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	283	1	8447	2	N	-0-			-0-
06	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	311	1	8303	2	N	-0-			-0-
*07	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	293	1	8496	2	N	-0-			-0-
*08	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	324	1	8347	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

03	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	244	1	6733	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	5539	-0-	-1211	-0-	178	1	5361	2	N	-0-			-0-
05	6975	X	5844	-0-	-1131	-0-	189	1	5655	2	N	-0-			-0-
06	6750	X	6094	-0-	-656	-0-	220	1	5874	2	N	-0-			-0-
*07	6975	X	6020	-0-	-955	-0-	201	1	5819	2	N	-0-			-0-
08	6975	X	5798	-0-	-1177	-0-	216	1	5582	2	N	-0-			-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

03	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	345	1	9506	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	3126	-0-	-4524	-0-	101	1	3025	2	N	-0-			-0-
05	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	268	1	8026	2	N	-0-			-0-
06	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	331	1	8835	2	N	-0-			-0-
07	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	312	1	9035	2	N	-0-			-0-
*08	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	342	1	8829	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	17949	X	16769	-0-	-1180	-0-	535	1	16234	2	N	-0-					-0-
04	16980	X	16200	-0-	-780	-0-	521	1	15679	2	N	-0-					-0-
05	17546	X	16495	-0-	-1051	-0-	534	1	15961	2	N	-0-					-0-
06	16650	X	16137	-0-	-513	-0-	583	1	15554	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	16419	-0-	-662	-0-	547	1	15872	2	N	-0-					-0-
08	16771	X	16061	-0-	-710	-0-	599	1	15462	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
03	10602	X	10019	-0-	-583	-0-	320	1	9699	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9571	-0-	-689	-0-	308	1	9263	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9474	-0-	-1128	-0-	307	1	9167	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	9024	-0-	-906	-0-	326	1	8698	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9270	-0-	-991	-0-	309	1	8961	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	9107	-0-	-906	-0-	340	1	8767	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
03	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	278	1	7658	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	2302	-0-	-4658	-0-	74	1	2228	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	5944	-0-	-1248	-0-	192	1	5752	2	N	-0-					-0-
06	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	274	1	7318	2	N	-0-					-0-
*07	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	272	1	7878	2	N	-0-					-0-
*08	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	293	1	7570	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
03	5890	X	5227	-0-	-663	-0-	167	1	5060	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5063	-0-	-757	-0-	163	1	4900	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5259	-0-	-817	-0-	170	1	5089	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	4499	-0-	-1381	-0-	163	1	4336	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	3684	-0-	-1555	-0-	123	1	3561	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	1171	-0-	-4099	-0-	44	1	1127	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
03	13020	X	12819	-0-	-201	-0-	449	1	12370	2	N	-0-					-0-
04	12600	X	11310	-0-	-1290	-0-	364	1	10946	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	12499	-0-	-521	-0-	405	1	12094	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	12070	-0-	-530	-0-	436	1	11634	2	N	-0-					-0-
*07	13020	X	12424	-0-	-596	-0-	414	1	12010	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	12277	-0-	-557	-0-	458	1	11819	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
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	20	1	3965	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	4473	-0-	843	-0-	23	1	4450	3	N	-0-					-0-
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	22	1	4323	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	2772	-0-	-1098	-0-	14	1	2758	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	2148	-0-	-2471	-0-	15	1	2133	3	N	-0-					-0-
08	4619	X	2478	-0-	-2141	-0-	13	1	2465	3	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
03	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	457	1	8558	2	N	-0-					-0-
04	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	434	1	8222	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	2093	-0-	-6649	-0-	104	1	1989	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8615	-0-	-115	-0-	393	1	8222	2	N	-0-					-0-
07	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	391	1	8933	2	N	-0-					-0-
*08	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	388	1	8946	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	213	1	6454	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	6231	-0-	-99	-0-	200	1	6031	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6456	-0-	-178	-0-	209	1	6247	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	6262	-0-	-188	-0-	226	1	6036	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6530	-0-	-135	-0-	218	1	6312	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6328	-0-	-337	-0-	236	1	6092	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 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
03	7998	X	5656	-0-	-2342	-0-	29	1	5627	3	N	-0-					-0-
04	7740	X	5195	-0-	-2545	-0-	26	1	5169	3	N	-0-					-0-
05	7161	X	7042	-0-	-119	-0-	36	1	7006	3	N	-0-					-0-
06	5880	X	5207	-0-	-673	-0-	27	1	5180	3	N	-0-					-0-
*07	6076	X	5765	-0-	-311	-0-	41	1	5724	3	N	-0-					-0-
08	7037	X	4602	-0-	-2435	-0-	24	1	4578	3	N	-0-					-0-

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
03	4402	X	4366	-0-	-36	-0-	22	1	4344	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4421	-0-	101	-0-	22	1	4313	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
05	4619	X	4455	-0-	-164	-0-	23	1	4430	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4590	X	4275	-0-	-315	-0-	22	1	4253	3	Y	-0-					-0-
*07	4743	X	4367	-0-	-376	-0-	31	1	4336	3	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4460	-0-	-97	-0-	24	1	4436	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	8724	-0-	-297	-0-	443	1	8281	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8276	-0-	-274	-0-	411	1	7865	2	N	-0-					-0-
05	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	426	1	8108	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	7975	-0-	-455	-0-	364	1	7611	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8519	-0-	-192	-0-	363	1	8156	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8591	-0-	-120	-0-	359	1	8232	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
03	15283	X	15210	-0-	-73	-0-	485	1	14725	2	N	-0-					-0-
04	14790	X	13981	-0-	-809	-0-	449	1	13532	2	N	-0-					-0-
05	15035	X	14136	-0-	-899	-0-	458	1	13678	2	N	-0-					-0-
06	14730	X	14259	-0-	-471	-0-	515	1	13744	2	N	-0-					-0-
07	15221	X	14601	-0-	-620	-0-	487	1	14114	2	N	-0-					-0-
08	15221	X	14779	-0-	-442	-0-	551	1	14228	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
03	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	414	1	11404	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	8711	-0-	-2719	-0-	280	1	8431	2	N	-0-					-0-
05	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	400	1	11955	2	N	-0-					-0-
06	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	432	1	11515	2	N	-0-					-0-
*07	11811	X	11393	-0-	-418	-0-	380	1	11013	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	11183	-0-	-1186	-0-	417	1	10766	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3007	X	2697	-0-	-310	-0-	138	1	2559	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2208	-0-	-1092	-0-	110	1	2098	2	N	-0-					-0-
05	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	442	1	8335	2	N	-0-					-0-
06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	354	1	7367	2	N	-0-					-0-
07	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	300	1	6864	2	N	-0-					-0-
*08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	283	1	6409	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
03	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	528	1	16022	2	N	-0-					-0-
04	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	506	1	15222	2	N	-0-					-0-
05	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	517	1	15443	2	N	-0-					-0-
06	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	554	1	14777	2	N	-0-					-0-
07	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	528	1	15301	2	N	-0-					-0-
*08	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	565	1	14582	2	N	-0-					-0-

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
03	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	32	1	6209	3	N	-0-					-0-
04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	32	1	6191	3	N	-0-					-0-
05	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	32	1	6270	3	N	-0-					-0-
06	6030	X	5970	-0-	-60	-0-	31	1	5939	3	N	-0-					-0-
07	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	46	1	6388	3	N	-0-					-0-
*08	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	36	1	6735	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 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
03	8587	X	7982	-0-	-605	-0-	406	1	7576	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7493	-0-	-817	-0-	375	1	7118	2	N	-0-					-0-
05	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	422	1	7926	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7492	-0-	-458	-0-	342	1	7150	2	N	-0-					-0-
07	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	343	1	7660	2	N	-0-					-0-
*08	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	363	1	8204	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 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
03	8835	X	6371	-0-	-2464	-0-	32	1	6339	3	N	-0-					-0-
04	8490	X	5727	-0-	-2763	-0-	29	1	5698	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	5734	-0-	-1024	-0-	48	1	5686	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	3756	-0-	-2724	-0-	587	1	3169	3	N	-0-					-0-
*07	6541	X	3063	-0-	-3478	-0-	361	1	2702	3	N	-0-					-0-
08	6386	X	4350	-0-	-2036	-0-	366	1	3984	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	5950	-0-	-2575	-0-	208	1	5742	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	4443	-0-	-2757	-0-	143	1	4300	2	N	-0-					-0-
05	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	368	1	10988	2	N	-0-					-0-
06	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	383	1	10211	2	N	-0-					-0-
*07	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	356	1	10308	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	10591	-0-	-755	-0-	395	1	10196	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	364	1	10036	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	9946	-0-	16	-0-	320	1	9626	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	10162	-0-	-99	-0-	329	1	9833	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	9903	-0-	-27	-0-	358	1	9545	2	N	-0-					-0-
*07	10261	X	10148	-0-	-113	-0-	338	1	9810	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9888	-0-	-373	-0-	369	1	9519	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	10258	-0-	-251	-0-	522	1	9736	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9812	-0-	-328	-0-	497	1	9315	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	10015	-0-	-370	-0-	503	1	9512	2	N	-0-					-0-
06	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	465	1	9741	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	10011	-0-	-250	-0-	417	1	9594	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9884	-0-	-377	-0-	416	1	9468	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	6604	-0-	-2262	-0-	303	1	6301	2	N	-0-					-0-
04	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	288	1	8092	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	8140	-0-	-478	-0-	264	1	7876	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	7785	-0-	-375	-0-	281	1	7504	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	8087	-0-	-562	-0-	270	1	7817	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	7916	-0-	-733	-0-	295	1	7621	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	212	1	5833	2	N	-0-					-0-
04	390	X	5642	-0-	5252	-0-	181	1	5461	2	N	-0-					-0-
05	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	172	1	5139	2	N	-0-					-0-
06	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	189	1	5042	2	N	-0-					-0-
*07	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	177	1	5127	2	N	-0-					-0-
*08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	203	1	5237	2	N	-0-					-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14446	X	13531	-0-	-915	-0-	69	1	13462	3	Y	-0-					-0-
04	13980	X	12868	-0-	-1112	-0-	65	1	12803	3	Y	-0-					-0-
05	14074	X	13162	-0-	-912	-0-	67	1	13095	3	Y	-0-					-0-
06	13080	X	12518	-0-	-562	-0-	65	1	12453	3	Y	-0-					-0-
07	13516	X	12671	-0-	-845	-0-	90	1	12581	3	Y	-0-					-0-
08	13516	X	12737	-0-	-779	-0-	67	1	12670	3	Y	-0-					-0-

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
03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	1128	1	1730	3	N	-0-					105
04	2730	X	2772	-0-	42	-0-	1091	1	1681	3	N	-0-					105
05	2821	X	2721	-0-	-100	-0-	1127	1	1546	3	N	44					149
							48	9									
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	1095	1	2146	3	N	78	168	1			59
							86	9									
*07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	1134	1	1823	3	N	-0-					59
*08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	1128	1	1688	3	N	6					65
							7	9									

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13268	X	13179	-0-	-89	-0-	461	1	12718	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	12342	-0-	-408	-0-	397	1	11945	2	N	-0-					-0-
05	13175	X	12528	-0-	-647	-0-	406	1	12122	2	N	-0-					-0-
06	12750	X	12107	-0-	-643	-0-	437	1	11670	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	12429	-0-	-746	-0-	414	1	12015	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	12374	-0-	-801	-0-	462	1	11912	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 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
03	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	43	1	8373	3	N	-0-			-0-
04	7980	X	7581	-0-	-399	-0-	38	1	7543	3	N	-0-			-0-
05	8246	X	8093	-0-	-153	-0-	41	1	8052	3	N	-0-			-0-
06	7980	X	7652	-0-	-328	-0-	40	1	7612	3	N	-0-			-0-
07	8246	X	8010	-0-	-236	-0-	57	1	7953	3	N	-0-			-0-
08	8246	X	8020	-0-	-226	-0-	42	1	7978	3	N	-0-			-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

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-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

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-

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4968	-0-	-178	-0-	395	1	4573	3	N	-0-			-0-
04	4950	X	4624	-0-	-326	-0-	382	1	4242	3	N	-0-			-0-
05	5084	X	4929	-0-	-155	-0-	395	1	4534	3	N	-0-			-0-
06	4920	X	4616	-0-	-304	-0-	382	1	4234	3	N	-0-			-0-
07	5084	X	4800	-0-	-284	-0-	404	1	4396	3	N	-0-			-0-
08	4960	X	4807	-0-	-153	-0-	395	1	4412	3	N	-0-			-0-

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
03	9920	X	8971	-0-	-949	-0-	455	1	8516	2	N	-0-			-0-
04	9600	X	8922	-0-	-678	-0-	446	1	8476	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	8936	-0-	-705	-0-	450	1	8486	2	N	-0-			-0-
06	9060	X	8478	-0-	-582	-0-	388	1	8090	2	N	-0-			-0-
07	9207	X	8447	-0-	-760	-0-	355	1	8092	2	N	-0-			-0-
08	9207	X	7846	-0-	-1361	-0-	335	1	7511	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
03	11222	X	11118	-0-	-104	-0-	389	1	10729	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	10252	-0-	-608	-0-	330	1	9922	2	N	-0-			-0-
05	11222	X	10522	-0-	-700	-0-	341	1	10181	2	N	-0-			-0-
06	10770	X	10160	-0-	-610	-0-	367	1	9793	2	N	-0-			-0-
*07	11129	X	10493	-0-	-636	-0-	350	1	10143	2	N	-0-			-0-
08	11129	X	10532	-0-	-597	-0-	393	1	10139	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 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
03	10447	X	10320	-0-	-127	-0-	52	1	10268	3	Y	-0-			20
04	10080	X	9005	-0-	-1075	-0-	46	1	8959	3	Y	-0-			20
05	10416	X	4312	-0-	-6104	-0-	22	1	4290	3	Y	-0-			20
06	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	71	1	13658	3	Y	-0-			20
*07	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	93	1	12976	3	Y	-0-			20
*08	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	62	1	11654	3	Y	-0-			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 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
03	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	728	1	7260	3	Y	6	4	1			10
							7	9									
04	870	X	8056	-0-	7186	-0-	705	1	7351	3	Y	-0-					10
05	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	752	1	7549	3	Y	51	57	1			4
							56	9									
06	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	736	1	8818	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
*07	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	759	1	9513	3	Y	-0-					4
*08	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	655	1	8379	3	Y	35	36	1			3
							39	9									

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	819	1	2920	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	3405	-0-	675	-0-	777	1	2628	2	N	-0-					-0-
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	804	1	2711	2	N	-0-					-0-
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	793	1	2746	2	N	-0-					-0-
*07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	812	1	2873	2	N	-0-					-0-
*08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	823	1	2841	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

03	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	1098	1	5828	3	Y	-0-					20
04	4440	X	6154	-0-	1714	-0-	1076	1	5078	3	Y	-0-					20
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	1094	1	5159	3	Y	45	65	1			-0-
							50	9									
06	5610	X	5554	-0-	-56	-0-	1073	1	4477	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	1103	1	4920	3	Y	-0-					-0-
*08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	1094	1	4850	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

03	3193	X	404	-0-	-2789	-0-	404	1			Y	-0-					22
04	3090	X	810	-0-	-2280	-0-	810	1			Y	-0-					22
05	3193	X	362	-0-	-2831	-0-	361	1	1	9	Y	1					23
06	T. A.		537	-0-	537	537	537	1			Y	-0-					23
*07	T. A.		839	-0-	839	1376	837	1	2	9	Y	2					25
08	T. A.		839	-0-	839	2215	837	1	2	9	Y	2					27

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

03	5487	X	5254	-0-	-233	-0-	168	1	5086	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5218	-0-	-92	-0-	168	1	5050	2	N	-0-					-0-
05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	161	1	4815	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4178	-0-	-892	-0-	151	1	4027	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	2545	-0-	-2849	-0-	85	1	2460	2	N	-0-					-0-
*08	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	871	1	9717	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	70	1	13650	3	Y	56	4	1			70
							62	9									
04	5730	X	12470	-0-	6740	-0-	63	1	12396	3	Y	10					80
							11	9									
05	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	55	1	10660	3	Y	24	104	1			-0-
							26	9									
06	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	37	1	7171	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	83	1	11591	3	Y	6					6
							7	9									
*08	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	50	1	9501	3	Y	41					47
							45	9									

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		6045	-0-	6045	8348	401	1	5644	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		5812	-0-	5812	-0-	388	1	5424	3	Y	-0-					-0-
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	403	1	6001	3	Y	-0-					-0-
06	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	397	1	7078	3	Y	-0-					-0-
07	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	415	1	5922	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*08	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	405	1	6203	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	516	1	14227	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	13942	-0-	1822	-0-	448	1	13494	2	N	-0-					-0-
05	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	457	1	13673	2	N	-0-					-0-
06	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	493	1	13159	2	N	-0-					-0-
*07	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	451	1	13064	2	N	-0-					-0-
*08	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	512	1	13209	2	N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 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
03	8401	X	7842	-0-	-559	-0-	53	1	7758	3	N	28					91
							31	9									
04	8130	X	7428	-0-	-702	-0-	50	1	7344	3	N	31					122
							34	9									
05	8215	X	7621	-0-	-594	-0-	52	1	7554	3	N	14					136
							15	9									
06	7950	X	7577	-0-	-373	-0-	52	1	7480	3	N	41	167	1			10
							45	9									
07	7843	X	7831	-0-	-12	-0-	74	1	7747	3	N	9					19
							10	9									
08	7843	X	7775	-0-	-68	-0-	54	1	7688	3	N	30					49
							33	9									

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
03	3906	X	3850	-0-	-56	-0-	20	1	3818	3	Y	11					52
							12	9									
04	3780	X	3709	-0-	-71	-0-	19	1	3667	3	Y	21					73
							23	9									
05	3844	X	3792	-0-	-52	-0-	19	1	3765	3	Y	7					80
							8	9									
06	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	19	1	3634	3	Y	5					85
							6	9									
07	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	29	1	3990	3	Y	10					95
							11	9									
*08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	22	1	4217	3	Y	9					104
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	5842	-0-	-792	-0-	205	1	5637	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5183	-0-	-937	-0-	167	1	5016	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5351	-0-	-570	-0-	173	1	5178	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5658	-0-	-72	-0-	204	1	5454	2	N	-0-					-0-
*07	5921	X	5884	-0-	-37	-0-	196	1	5688	2	N	-0-					-0-
*08	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	227	1	5867	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

03	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	35	1	6777	3	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5746	-0-	46	-0-	29	1	5717	3	Y	-0-					-0-
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	34	1	6604	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5461	-0-	-1109	-0-	28	1	5433	3	Y	-0-					-0-
07	6789	X	6273	-0-	-516	-0-	45	1	6228	3	Y	-0-					-0-
08	6789	X	4672	-0-	-2117	-0-	25	1	4647	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

03	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	400	1	7430	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6714	-0-	-36	-0-	337	1	6377	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6838	-0-	-137	-0-	585	1	6253	2	N	-0-					-0-
06	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	378	1	7865	2	N	-0-					-0-
07	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	326	1	7340	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6861	-0-	-114	-0-	290	1	6571	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

03	12276	X	11840	-0-	-436	-0-	60	1	11780	3	Y	-0-					-0-
04	11880	X	10986	-0-	-894	-0-	56	1	10930	3	Y	-0-					-0-
05	12276	X	11671	-0-	-605	-0-	60	1	11611	3	Y	-0-					-0-
06	11460	X	9990	-0-	-1470	-0-	52	1	9938	3	Y	-0-					-0-
07	11842	X	10478	-0-	-1364	-0-	75	1	10403	3	Y	-0-					-0-
08	11842	X	11103	-0-	-739	-0-	59	1	11044	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

03	10912	X	10375	-0-	-537	-0-	524	1	9851	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	9473	-0-	-877	-0-	481	1	8992	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	9840	-0-	-793	-0-	492	1	9348	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	9587	-0-	-583	-0-	440	1	9147	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9985	-0-	-524	-0-	420	1	9565	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	10161	-0-	-224	-0-	432	1	9729	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

03	10912	X	10325	-0-	-587	-0-	52	1	10273	3	N	-0-					-0-
04	10500	X	9733	-0-	-767	-0-	49	1	9684	3	N	-0-					-0-
05	10447	X	9837	-0-	-610	-0-	50	1	9787	3	N	-0-					-0-
06	10110	X	9141	-0-	-969	-0-	47	1	9094	3	N	-0-					-0-
07	10447	X	9419	-0-	-1028	-0-	67	1	9352	3	N	-0-					-0-
08	10323	X	10000	-0-	-323	-0-	53	1	9947	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 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
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	915	1	3140	3	Y	22					199
							24	9									
04	3270	X	4106	-0-	836	-0-	886	1	3150	3	Y	64	170	1			93
							70	9									
05	3379	X	1832	-0-	-1547	-0-	904	1	924	3	Y	4					97
							4	9									
06	4140	X	2205	-0-	-1935	-0-	877	1	1267	3	Y	55					152
							61	9									
07	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	933	1	4661	3	Y	42	163	1			31
							46	9									
*08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	918	1	3561	3	Y	48					79
							53	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

03	4991	X	4358	-0-	-633	-0-	153	1	4205	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3907	-0-	-863	-0-	126	1	3781	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	3853	-0-	-921	-0-	125	1	3728	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4209	-0-	-21	-0-	152	1	4057	2	N	-0-					-0-
*07	4371	X	4198	-0-	-173	-0-	140	1	4058	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4182	-0-	-189	-0-	156	1	4026	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

03	14167	X	11699	-0-	-2468	-0-	1008	1	10691	2	N	-0-					-0-
04	13710	X	15139	-0-	1429	-0-	1067	1	14072	2	N	-0-					-0-
05	15283	X	13927	-0-	-1356	-0-	1051	1	12876	2	N	-0-					-0-
06	14790	X	14648	-0-	-142	-0-	1107	1	13541	2	N	-0-					-0-
*07	15345	X	14137	-0-	-1208	-0-	1071	1	13066	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	13899	-0-	-1446	-0-	1108	1	12791	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

03	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	65	1	12775	3	Y	-0-					-0-
04	12120	X	12354	-0-	234	-0-	63	1	12291	3	Y	-0-					-0-
05	13020	X	13003	-0-	-17	-0-	66	1	12937	3	Y	-0-					-0-
06	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	65	1	12495	3	Y	-0-					-0-
07	12927	X	12854	-0-	-73	-0-	92	1	12762	3	Y	-0-					-0-
08	12927	X	12061	-0-	-866	-0-	64	1	11997	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

03	4123	X	3751	-0-	-372	-0-	131	1	3620	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3197	-0-	-583	-0-	103	1	3094	2	N	-0-					-0-
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	131	1	3921	2	N	-0-					-0-
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	140	1	3735	2	N	-0-					-0-
*07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	129	1	3751	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3976	-0-	-85	-0-	148	1	3828	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

03	6975	X	6921	-0-	-54	-0-	35	1	6886	3	N	-0-					-0-
04	6750	X	222	-0-	-6528	-0-	32	1	190	3	N	-0-					-0-
05	6975	X	5879	-0-	-1096	-0-	30	1	5849	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	5558	-0-	-1132	-0-	29	1	5529	3	N	-0-					-0-
07	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	52	1	7185	3	N	-0-					-0-
08	6913	X	5602	-0-	-1311	-0-	30	1	5572	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3232	-0-	-364	-0-	16	1	3187	3	Y	26					128
							29	9									
04	3480	X	3108	-0-	-372	-0-	16	1	3067	3	Y	23					151
							25	9									
05	3596	X	3090	-0-	-506	-0-	16	1	3071	3	Y	3					154
							3	9									
06	3450	X	3053	-0-	-397	-0-	16	1	3037	3	Y	-0-					154
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	27	1	3713	3	Y	29	169	1			14
							32	9									
*08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	23	1	4252	3	Y	-0-					14

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
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	859	1	3290	3	Y	31					150
							34	9									
04	2910	X	4006	-0-	1096	-0-	831	1	3154	3	Y	19					169
							21	9									
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	859	1	3236	3	Y	55					224
							61	9									
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	832	1	3201	3	Y	99	173	1			150
							109	9									
*07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	868	1	3191	3	Y	-0-					150
*08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	860	1	3259	3	Y	37					187
							41	9									

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	21	1	4012	3	N	-0-					26
04	3840	X	4015	-0-	175	-0-	20	1	3995	3	N	-0-					26
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	20	1	3917	3	N	66					92
							73	9									
06	3900	X	3599	-0-	-301	-0-	19	1	3580	3	N	-0-					92
07	4154	X	3673	-0-	-481	-0-	26	1	3647	3	N	-0-					92
08	4154	X	3124	-0-	-1030	-0-	17	1	3107	3	N	-0-					92

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4834	-0-	-126	-0-	33	1	4795	3	Y	5					10
							6	9									
04	4560	X	4697	-0-	137	-0-	31	1	4626	3	Y	36	36	1			10
							40	9									
05	4960	X	4896	-0-	-64	-0-	33	1	4862	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
06	4800	X	4520	-0-	-280	-0-	31	1	4489	3	Y	-0-					10
07	4960	X	4612	-0-	-348	-0-	44	1	4568	3	Y	-0-					10
*08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	35	1	4902	3	Y	-0-					10

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	6800	-0-	-578	-0-	345	1	6455	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6469	-0-	-461	-0-	317	1	6152	2	N	-0-					-0-
05	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	360	1	6827	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6656	-0-	-154	-0-	306	1	6350	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6722	-0-	-191	-0-	288	1	6434	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6592	-0-	-600	-0-	287	1	6305	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	293	1	8072	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	9355	-0-	3175	-0-	301	1	9054	2	N	-0-					-0-
05	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	298	1	8913	2	N	-0-					-0-
06	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	312	1	8323	2	N	-0-					-0-
07	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	292	1	8479	2	N	-0-					-0-
*08	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	345	1	8910	2	N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

03	3627	X	3475	-0-	-152	-0-	18	1	3457	3	N	-0-					-0-
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	17	1	3311	3	N	-0-					-0-
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	19	1	3623	3	N	-0-					-0-
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	19	1	3582	3	N	-0-					-0-
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	28	1	3893	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	3542	-0-	-85	-0-	19	1	3523	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	16	1	3193	3	Y	58	58	1			10
							64	9									
04	3060	X	3111	-0-	51	-0-	16	1	3092	3	Y	3	3	1			10
							3	9									
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	21	1	4092	3	Y	-0-					10
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	20	1	3783	3	Y	-0-					10
*07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	33	1	4554	3	Y	56	56	1			10
							62	9									
*08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	23	1	4342	3	Y	3	3	1			10
							3	9									

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

03	7378	X	6994	-0-	-384	-0-	36	1	6958	3	N	-0-					-0-
04	7080	X	6824	-0-	-256	-0-	35	1	6789	3	N	-0-					-0-
05	7378	X	6343	-0-	-1035	-0-	32	1	6311	3	N	-0-					-0-
06	7140	X	6049	-0-	-1091	-0-	31	1	6018	3	N	-0-					-0-
07	7378	X	6130	-0-	-1248	-0-	44	1	6086	3	N	-0-					-0-
08	7037	X	6325	-0-	-712	-0-	33	1	6292	3	N	-0-					-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

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-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	213	1	6449	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	3483	-0-	-2247	-0-	112	1	3371	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	3048	-0-	-2873	-0-	99	1	2949	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	3101	-0-	-3289	-0-	112	1	2989	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	3264	-0-	-3339	-0-	109	1	3155	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	3244	-0-	-3359	-0-	121	1	3123	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	10221	-0-	-288	-0-	358	1	9863	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9891	-0-	-279	-0-	318	1	9573	2	N	-0-					-0-
05	10230	X	10194	-0-	-36	-0-	330	1	9864	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9396	-0-	-504	-0-	339	1	9057	2	N	-0-					-0-
*07	10230	X	9779	-0-	-451	-0-	326	1	9453	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9682	-0-	-548	-0-	361	1	9321	2	N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	340	1	10325	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	319	1	9611	2	N	-0-					-0-
05	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	314	1	9391	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	9374	-0-	-466	-0-	338	1	9036	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9464	-0-	-704	-0-	316	1	9148	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	9354	-0-	-814	-0-	349	1	9005	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	26	1	5111	3	Y	-0-					7
04	4320	X	4866	-0-	546	-0-	25	1	4841	3	Y	-0-					7
05	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	26	1	4973	3	Y	-0-					7
06	4980	X	4491	-0-	-489	-0-	23	1	4468	3	Y	-0-					7
07	5146	X	4462	-0-	-684	-0-	32	1	4430	3	Y	-0-					7
08	5146	X	4817	-0-	-329	-0-	25	1	4792	3	Y	-0-					7

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
03	11408	X	11324	-0-	-84	-0-	58	1	11266	3	N	-0-					15
04	10890	X	10921	-0-	31	-0-	55	1	10866	3	N	-0-					15
05	11439	X	11245	-0-	-194	-0-	57	1	11184	3	N	4					19
							4	9									
06	11070	X	10780	-0-	-290	-0-	56	1	10723	3	N	1					20
							1	9									
*07	11439	X	10876	-0-	-563	-0-	78	1	10797	3	N	1					21
							1	9									
08	11315	X	11035	-0-	-280	-0-	58	1	10976	3	N	1					22
							1	9									

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
03	5394	X	5349	-0-	-45	-0-	27	1	5322	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	4416	-0-	-864	-0-	22	1	4394	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	2939	-0-	-2517	-0-	15	1	2924	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	3978	-0-	-1302	-0-	21	1	3957	3	N	-0-					-0-
*07	5363	X	5294	-0-	-69	-0-	38	1	5256	3	N	-0-					-0-
08	5363	X	3282	-0-	-2081	-0-	17	1	3265	3	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
03	5177	X	3267	-0-	-1910	-0-	166	1	3101	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	3411	-0-	-1479	-0-	172	1	3239	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	2479	-0-	-2605	-0-	437	1	2042	2	N	-0-					-0-
06	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	725	1	7215	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
*08	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	316	1	7150	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	40	1	7884	3	Y	-0-					-0-
04	7230	X	7023	-0-	-207	-0-	36	1	6987	3	Y	-0-					-0-
05	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	44	1	8620	3	Y	-0-					-0-
06	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	41	1	7948	3	Y	-0-					-0-
07	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	57	1	7959	3	Y	-0-					-0-
*08	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	42	1	7944	3	Y	-0-					-0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

03	3286	X	3060	-0-	-226	-0-	16	1	3044	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2729	-0-	-421	-0-	14	1	2715	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	16	1	3047	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2435	-0-	-535	-0-	12	1	2353	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
07	3069	X	2540	-0-	-529	-0-	18	1	2520	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3069	X	2796	-0-	-273	-0-	15	1	2781	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

03	7874	X	7712	-0-	-162	-0-	39	1	7673	3	Y	-0-					-0-
04	7560	X	7234	-0-	-326	-0-	37	1	7197	3	Y	-0-					-0-
05	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	41	1	8068	3	Y	-0-					-0-
06	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	40	1	7697	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	62	1	8560	3	Y	-0-					-0-
*08	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	44	1	8308	3	Y	-0-					-0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

03	1147	X	984	-0-	-163	-0-	634	1	350	2	N	-0-					-0-
04	990	X	3287	-0-	2297	-0-	106	1	3181	2	N	-0-					-0-
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	121	1	3611	2	N	-0-					-0-
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	117	1	3113	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	109	1	3155	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	124	1	3206	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

03	9207	X	8866	-0-	-341	-0-	310	1	8556	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	7949	-0-	-751	-0-	256	1	7693	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	8072	-0-	-825	-0-	261	1	7811	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	8023	-0-	-557	-0-	290	1	7733	2	N	-0-					-0-
*07	8866	X	8205	-0-	-661	-0-	274	1	7931	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8033	-0-	-833	-0-	300	1	7733	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

03	13113	X	13065	-0-	-48	-0-	457	1	12608	2	N	-0-					-0-
04	12690	X	12143	-0-	-547	-0-	390	1	11753	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	12423	-0-	-690	-0-	402	1	12021	2	N	-0-					-0-
06	12690	X	12209	-0-	-481	-0-	441	1	11768	2	N	-0-					-0-
*07	13113	X	12130	-0-	-983	-0-	404	1	11726	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	12183	-0-	-868	-0-	455	1	11728	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	22	1	4338	3	N	-0-			-0-
04	1080	X	4111	-0-	3031	-0-	21	1	4090	3	N	-0-			-0-
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	22	1	4320	3	N	-0-			-0-
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	21	1	4107	3	N	-0-			-0-
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	30	1	4225	3	N	-0-			-0-
*08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	22	1	4155	3	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
03	14074	X	13247	-0-	-827	-0-	423	1	12824	2	N	-0-			-0-
04	13560	X	12592	-0-	-968	-0-	405	1	12187	2	N	-0-			-0-
05	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	460	1	13755	2	N	-0-			-0-
06	13110	X	12708	-0-	-402	-0-	459	1	12249	2	N	-0-			-0-
07	13547	X	11925	-0-	-1622	-0-	398	1	11527	2	N	-0-			-0-
*08	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	532	1	13729	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
03	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	43	1	8355	3	N	-0-			-0-
04	420	X	6424	-0-	6004	-0-	33	1	6391	3	N	-0-			-0-
05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	38	1	7404	3	N	-0-			-0-
06	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	397	1	7063	3	N	-0-			-0-
*07	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	421	1	6837	3	N	-0-			-0-
*08	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	379	1	6665	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4115	-0-	-1279	-0-	573	1	3542	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4797	-0-	-153	-0-	714	1	4083	2	N	-0-			-0-
05	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	578	1	5849	2	N	-0-			-0-
06	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	529	1	11009	2	N	-0-			-0-
07	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	471	1	10622	2	N	-0-			-0-
*08	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	582	1	9922	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
03	9610	X	8217	-0-	-1393	-0-	288	1	7929	2	N	-0-			-0-
04	8910	X	8577	-0-	-333	-0-	276	1	8301	2	N	-0-			-0-
05	9021	X	8716	-0-	-305	-0-	282	1	8434	2	N	-0-			-0-
06	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	318	1	8481	2	N	-0-			-0-
*07	9021	X	9020	-0-	-1	-0-	301	1	8719	2	N	-0-			-0-
*08	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	352	1	9076	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 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
03	11563	X	11133	-0-	-430	-0-	57	1	11076	3	N	-0-			-0-
04	11190	X	10898	-0-	-292	-0-	55	1	10843	3	N	-0-			-0-
05	11191	X	10941	-0-	-250	-0-	56	1	10885	3	N	-0-			-0-
06	10830	X	9852	-0-	-978	-0-	51	1	9801	3	N	-0-			-0-
07	11253	X	9838	-0-	-1415	-0-	70	1	9768	3	N	-0-			-0-
08	11253	X	10184	-0-	-1069	-0-	54	1	10130	3	N	-0-			-0-

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
03	9269	X	8518	-0-	-751	-0-	43	1	8475	3	Y	-0-			-0-
04	8460	X	8408	-0-	-52	-0-	43	1	8365	3	Y	-0-			-0-
05	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	47	1	9159	3	Y	-0-			-0-
06	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	44	1	8477	3	Y	-0-			-0-
07	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	63	1	8782	3	Y	-0-			-0-
08	8742	X	7549	-0-	-1193	-0-	40	1	7509	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16798	X	16798	-0-	-0-	-0-	588	1	16210	2	N	-0-			-0-
04	13770	X	16650	-0-	2880	-0-	535	1	16115	2	N	-0-			-0-
05	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	562	1	16802	2	N	-0-			-0-
06	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	605	1	16156	2	N	-0-			-0-
07	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	572	1	16582	2	N	-0-			-0-
*08	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	629	1	16236	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5399	-0-	-398	-0-	27	1	5372	3	N	-0-			-0-
04	5610	X	5392	-0-	-218	-0-	27	1	5365	3	N	-0-			-0-
05	5704	X	5609	-0-	-95	-0-	29	1	5580	3	N	-0-			-0-
06	5460	X	5328	-0-	-132	-0-	28	1	5300	3	N	-0-			-0-
07	5580	X	5114	-0-	-466	-0-	37	1	5077	3	N	-0-			-0-
08	5611	X	5266	-0-	-345	-0-	28	1	5238	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 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
03	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	40	1	7908	3	N	-0-			-0-
04	6120	X	267	-0-	-5853	-0-	38	1	229	3	N	-0-			-0-
05	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	40	1	7894	3	N	-0-			-0-
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	40	1	7664	3	N	-0-			-0-
07	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	57	1	7858	3	N	-0-			-0-
*08	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	41	1	7811	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 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
03	7347	X	7207	-0-	-140	-0-	37	1	7170	3	N	-0-			-0-
04	7110	X	6528	-0-	-582	-0-	33	1	6495	3	N	-0-			-0-
05	7347	X	5695	-0-	-1652	-0-	29	1	5666	3	N	-0-			-0-
06	7020	X	4970	-0-	-2050	-0-	26	1	4944	3	N	-0-			-0-
07	7192	X	5336	-0-	-1856	-0-	38	1	5298	3	N	-0-			-0-
08	7192	X	6840	-0-	-352	-0-	36	1	6804	3	N	-0-			-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 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
03	11036	X	10760	-0-	-276	-0-	55	1	10705	3	N	-0-			-0-
04	10530	X	9964	-0-	-566	-0-	50	1	9914	3	N	-0-			-0-
05	10881	X	10350	-0-	-531	-0-	53	1	10297	3	N	-0-			-0-
06	10500	X	9831	-0-	-669	-0-	51	1	9780	3	N	-0-			-0-
07	10850	X	9831	-0-	-1019	-0-	70	1	9761	3	N	-0-			-0-
08	10757	X	9635	-0-	-1122	-0-	51	1	9584	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 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
03	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	52	1	10189	3	N	-0-			-0-
04	7800	X	351	-0-	-7449	-0-	50	1	301	3	N	-0-			-0-
05	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	53	1	10344	3	N	-0-			-0-
06	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	53	1	10273	3	N	-0-			-0-
07	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	67	1	9362	3	N	-0-			-0-
*08	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	52	1	9901	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 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
03	8029	X	6219	-0-	-1810	-0-	198	1	6021	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	5750	-0-	-1300	-0-	185	1	5565	2	N	-0-			-0-
05	7285	X	5801	-0-	-1484	-0-	188	1	5613	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	5538	-0-	-972	-0-	200	1	5338	2	N	-0-			-0-
07	6479	X	5771	-0-	-708	-0-	192	1	5579	2	N	-0-			-0-
08	6231	X	5689	-0-	-542	-0-	212	1	5477	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	6758	X	6428	-0-	-330	-0-	327	1	6101	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	6216	-0-	-114	-0-	313	1	5903	2	N	-0-					-0-
05	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	315	1	5998	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5470	-0-	-740	-0-	244	1	5226	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5671	-0-	-746	-0-	246	1	5425	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5530	-0-	-887	-0-	224	1	5306	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 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
03	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	799	1	14373	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	14179	-0-	919	-0-	734	1	13445	2	N	-0-					-0-
05	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	747	1	13779	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	13902	-0-	-768	-0-	654	1	13248	2	N	-0-					-0-
07	15159	X	14126	-0-	-1033	-0-	639	1	13487	2	N	-0-					-0-
08	15159	X	14473	-0-	-686	-0-	664	1	13809	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	457	1	12598	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	12408	-0-	438	-0-	399	1	12009	2	N	-0-					-0-
05	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	407	1	12178	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	11736	-0-	-234	-0-	424	1	11312	2	N	-0-					-0-
07	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	413	1	11983	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	12226	-0-	-143	-0-	456	1	11770	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	878	1	6979	2	N	-0-					-0-
04	30	X	7465	-0-	7435	-0-	835	1	6630	2	N	-0-					-0-
05	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	822	1	6605	2	N	-0-					-0-
06	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	690	1	5895	2	N	-0-					-0-
07	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	612	1	5872	2	N	-0-					-0-
*08	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	673	1	6317	2	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3300	-0-	-823	-0-	17	1	3283	3	N	-0-					104
04	3900	X	3865	-0-	-35	-0-	20	1	3832	3	N	12					116
							13	9									
05	3906	X	3827	-0-	-79	-0-	20	1	3796	3	N	10					126
							11	9									
06	3780	X	3547	-0-	-233	-0-	18	1	3520	3	N	8					134
							9	9									
*07	3999	X	3871	-0-	-128	-0-	27	1	3756	3	N	80					214
							88	9									
08	3999	X	3606	-0-	-393	-0-	19	1	3578	3	N	8	183	1			39
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	15	1	2845	3	Y	-0-					55
04	2760	N	2798	-0-	38	-0-	303	1	2484	3	Y	10	65	1			-0-
							11	9									
05	3100	N	3765	-0-	665	665	789	1	2974	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2700	N	319	-0-	-2381	-0-	319	1			Y	-0-					-0-
*07	2790	N	2444	-0-	-346	-0-	17	1	2427	3	Y	-0-					-0-
*08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	16	1	3063	3	Y	45					45
							50	9									

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

03	9114	X	8835	-0-	-279	-0-	45	1	8790	3	N	-0-					-0-
04	8820	X	8412	-0-	-408	-0-	43	1	8369	3	N	-0-					-0-
05	9176	X	8542	-0-	-634	-0-	44	1	8498	3	N	-0-					-0-
06	8880	X	8661	-0-	-219	-0-	45	1	8616	3	N	-0-					-0-
07	9176	X	8780	-0-	-396	-0-	63	1	8717	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	8689	-0-	-146	-0-	46	1	8643	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

03	5549	X	5500	-0-	-49	-0-	28	1	5472	3	N	-0-					-0-
04	5370	X	5013	-0-	-357	-0-	25	1	4988	3	N	-0-					-0-
05	5549	X	5155	-0-	-394	-0-	26	1	5129	3	N	-0-					-0-
06	5310	X	4802	-0-	-508	-0-	25	1	4777	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	4764	-0-	-723	-0-	34	1	4730	3	N	-0-					-0-
08	5487	X	4979	-0-	-508	-0-	26	1	4953	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

03	7006	X	6618	-0-	-388	-0-	211	1	6407	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6532	-0-	-368	-0-	210	1	6322	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6515	-0-	-615	-0-	211	1	6304	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6432	-0-	-468	-0-	232	1	6200	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6576	-0-	-182	-0-	219	1	6357	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6182	-0-	-576	-0-	231	1	5951	2	N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

03	3906	X	3680	-0-	-226	-0-	697	1	2983	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3310	-0-	-470	-0-	673	1	2637	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3521	-0-	-323	-0-	697	1	2824	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	3319	-0-	-401	-0-	674	1	2645	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	2728	-0-	-1116	-0-	686	1	2042	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	2124	-0-	-1565	-0-	653	1	1471	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044

03	8277	X	7947	-0-	-330	-0-	254	1	7693	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7789	-0-	-221	-0-	250	1	7539	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7990	-0-	-194	-0-	259	1	7731	2	N	-0-					-0-
06	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	286	1	7619	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7716	-0-	-344	-0-	257	1	7459	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7554	-0-	-506	-0-	282	1	7272	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	6572	-0-	-2697	-0-	33	1	6539	3	Y	-0-					-0-
04	8970	X	8061	-0-	-909	-0-	41	1	8020	3	Y	-0-					-0-
05	9269	X	8557	-0-	-712	-0-	44	1	8513	3	Y	-0-					-0-
06	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	44	1	8533	3	Y	-0-					-0-
07	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	61	1	8410	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	3407	-0-	-1305	-0-	18	1	3389	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4451	-0-	-602	-0-	156	1	4295	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	5375	-0-	485	-0-	173	1	5202	2	N	-0-					-0-
05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	182	1	5444	2	N	-0-					-0-
06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	192	1	5125	2	N	-0-					-0-
07	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	173	1	5006	2	N	-0-					-0-
*08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	203	1	5227	2	N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 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
03	17670	X	16728	-0-	-942	-0-	534	1	16194	2	N	-0-					-0-
04	16920	X	15878	-0-	-1042	-0-	510	1	15368	2	N	-0-					-0-
05	16864	X	4763	-0-	-12101	-0-	154	1	4609	2	N	-0-					-0-
06	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	937	1	25011	2	N	-0-					-0-
07	43583	X	43583	-0-	-0-	-0-	1453	1	42130	2	N	-0-					-0-
*08	39734	X	39734	-0-	-0-	-0-	1482	1	38252	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	53	1	10447	3	N	-0-					-0-
04	9540	X	8647	-0-	-893	-0-	44	1	8603	3	N	-0-					-0-
05	10261	X	7970	-0-	-2291	-0-	41	1	7929	3	N	-0-					-0-
06	9930	X	8329	-0-	-1601	-0-	43	1	8286	3	N	-0-					-0-
07	10261	X	7885	-0-	-2376	-0-	56	1	7829	3	N	-0-					-0-
08	10261	X	7568	-0-	-2693	-0-	40	1	7528	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7437	-0-	-592	-0-	378	1	7059	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6554	-0-	-676	-0-	333	1	6221	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6678	-0-	-886	-0-	337	1	6341	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6592	-0-	-728	-0-	299	1	6293	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	6873	-0-	-691	-0-	291	1	6582	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	7002	-0-	-438	-0-	297	1	6705	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
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	730	1	3404	3	N	-0-					-0-
04	2070	X	3739	-0-	1669	-0-	705	1	3034	3	N	-0-					-0-
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	728	1	2919	3	N	-0-					-0-
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	708	1	3441	3	N	-0-					-0-
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	736	1	3249	3	N	-0-					-0-
*08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	730	1	3213	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	2740	-0-	-1352	-0-	14	1	2726	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	2331	-0-	-1629	-0-	12	1	2319	3	Y	-0-					-0-
05	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	35	1	6807	3	Y	-0-					-0-
06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	31	1	5879	3	Y	-0-					-0-
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	34	1	4672	3	Y	-0-					-0-
*08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	22	1	4220	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	7502	X	7296	-0-	-206	-0-	37	1	7259	3	Y	-0-					-0-
04	7260	X	6930	-0-	-330	-0-	35	1	6895	3	Y	-0-					-0-
05	7471	X	7002	-0-	-469	-0-	36	1	6966	3	Y	-0-					-0-
06	7230	X	6760	-0-	-470	-0-	35	1	6725	3	Y	-0-					-0-
07	7471	X	6929	-0-	-542	-0-	50	1	6879	3	Y	-0-					-0-
08	7285	X	6770	-0-	-515	-0-	36	1	6734	3	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
03	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	60	1	11695	3	N	-0-					-0-
04	8100	X	10260	-0-	2160	-0-	52	1	10208	3	N	-0-					-0-
05	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	56	1	10851	3	N	-0-					-0-
06	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	52	1	9941	3	N	-0-					-0-
*07	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	80	1	11086	3	N	-0-					-0-
*08	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	50	1	9517	3	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
03	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	277	1	7636	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	8918	-0-	1268	-0-	287	1	8631	2	N	-0-					-0-
05	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	319	1	9544	2	N	-0-					-0-
06	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	332	1	8852	2	N	-0-					-0-
*07	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	302	1	8765	2	N	-0-					-0-
*08	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	349	1	9006	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
03	3503	X	3338	-0-	-165	-0-	107	1	3231	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3190	-0-	-170	-0-	103	1	3087	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3210	-0-	-231	-0-	104	1	3106	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3045	-0-	-285	-0-	110	1	2935	2	N	-0-					-0-
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	118	1	3410	2	N	-0-					-0-
*08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	139	1	3597	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 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
03	8463	X	8301	-0-	-162	-0-	42	1	8259	3	Y	-0-					-0-
04	8040	X	7858	-0-	-182	-0-	40	1	7818	3	Y	-0-					-0-
05	8308	X	7892	-0-	-416	-0-	40	1	7852	3	Y	-0-					-0-
06	8040	X	7495	-0-	-545	-0-	39	1	7456	3	Y	-0-					-0-
*07	8308	X	7608	-0-	-700	-0-	54	1	7554	3	Y	-0-					-0-
08	8308	X	7582	-0-	-726	-0-	40	1	7542	3	Y	-0-					-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
03	3007	X	2946	-0-	-61	-0-	94	1	2852	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2643	-0-	-267	-0-	85	1	2558	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2458	-0-	-549	-0-	80	1	2378	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2418	-0-	-492	-0-	87	1	2331	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2465	-0-	-480	-0-	82	1	2383	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	100	1	2582	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	5983	X	5205	-0-	-778	-0-	26	1	5175	3	Y	4	4	1			55
							4	9									
04	5820	X	5411	-0-	-409	-0-	27	1	5384	3	Y	-0-					55
05	6014	X	1975	-0-	-4039	-0-	10	1	1891	3	Y	67	67	1			55
							74	9									
06	5820	X	1095	-0-	-4725	-0-	6	1	1085	3	Y	4	4	1			55
							4	9									
*07	6014	X	5191	-0-	-823	-0-	37	1	5137	3	Y	15					70
							17	9									
*08	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	43	1	8123	3	Y	28	43	1			55
							31	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

03	4590	X	4086	-0-	-504	-0-	21	1	4065	3	N	-0-					-0-
04	0	X	4249	-0-	4249	-0-	21	1	4043	3	Y	168	116	1			52
							185	9									
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	36	71	1			17
06	3960	X	3736	-0-	-224	-0-	19	1	3650	3	Y	61	72	1			6
							67	9									
07	4402	X	3701	-0-	-701	-0-	26	1	3591	3	Y	76	2	1			80
							84	9									
08	4402	X	3649	-0-	-753	-0-	19	1	3578	3	Y	47	127	1			-0-
							52	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

03	4557	X	4267	-0-	-290	-0-	22	1	4245	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	3226	-0-	-1184	-0-	16	1	3210	3	N	-0-					-0-
05	4557	X	3638	-0-	-919	-0-	19	1	3619	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	3386	-0-	-1024	-0-	18	1	3368	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	3389	-0-	-1168	-0-	24	1	3365	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	3310	-0-	-968	-0-	17	1	3293	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

03	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	283	1	7806	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	7780	-0-	1510	-0-	250	1	7530	2	N	-0-					-0-
05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	255	1	7614	2	N	-0-					-0-
06	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	274	1	7309	2	N	-0-					-0-
*07	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	262	1	7585	2	N	-0-					-0-
*08	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	292	1	7534	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	52375	X	12671	-0-	-39704	-0-	62	1	12607	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
*10	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	63	1	12482	3	Y	-0-					-0-
*11	13110	X	12431	-0-	-679	-0-	62	1	12369	3	Y	-0-					-0-
*12	13330	X	12596	-0-	-734	-0-	64	1	12532	3	Y	-0-					-0-
*01	13299	X	12377	-0-	-922	-0-	65	1	12312	3	Y	-0-					-0-
*02	11844	X	11432	-0-	-412	-0-	59	1	11373	3	Y	-0-					-0-
*03	12834	X	12557	-0-	-277	-0-	64	1	12493	3	Y	-0-					-0-
*04	12420	X	11895	-0-	-525	-0-	60	1	11835	3	Y	-0-					-0-
05	12648	X	11656	-0-	-992	-0-	59	1	11597	3	Y	-0-					-0-
06	12240	X	11699	-0-	-541	-0-	61	1	11638	3	Y	-0-					-0-
07	12648	X	11928	-0-	-720	-0-	85	1	11843	3	Y	-0-					-0-
08	12555	X	11849	-0-	-706	-0-	62	1	11787	3	Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	8010	-0-	-205	-0-	582	1	7428	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7913	-0-	-37	-0-	561	1	7352	2	N	-0-					-0-
05	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	590	1	7597	2	N	-0-					-0-
06	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	547	1	7660	2	N	-0-					-0-
07	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	672	1	7762	2	N	-0-					-0-
*08	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	725	1	7860	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	67	1	2028	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	60	1	1790	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	61	1	1819	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	72	1	1924	2	N	-0-					-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	70	1	2017	2	N	-0-					-0-
*08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	84	1	2160	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 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
03	8339	X	7971	-0-	-368	-0-	41	1	7930	3	Y	-0-					-0-
04	7980	X	7738	-0-	-242	-0-	39	1	7699	3	Y	-0-					-0-
05	8215	X	7906	-0-	-309	-0-	40	1	7866	3	Y	-0-					-0-
06	7890	X	7576	-0-	-314	-0-	39	1	7537	3	Y	-0-					-0-
*07	8060	X	7903	-0-	-157	-0-	56	1	7847	3	Y	-0-					-0-
08	7998	X	7886	-0-	-112	-0-	42	1	7844	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	5511	-0-	-1278	-0-	737	1	4663	3	Y	101	153	1			125
							111	9									
04	6570	X	4059	-0-	-2511	-0-	707	1	3352	3	Y	-0-					125
05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	734	1	6325	3	Y	-0-					125
06	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	717	1	5199	3	Y	7					132
							8	9									
*07	5518	X	4010	-0-	-1508	-0-	726	1	3263	3	Y	19	151	1			-0-
							21	9									
08	6820	X	701	-0-	-6119	-0-	691	1	10	9	Y	9	9	1			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	59	1	11601	3	N	-0-					-0-
04	11010	X	10917	-0-	-93	-0-	55	1	10862	3	N	-0-					-0-
05	12276	X	11707	-0-	-569	-0-	60	1	11647	3	N	-0-					-0-
06	11880	X	9753	-0-	-2127	-0-	50	1	9703	3	N	-0-					-0-
07	12276	X	10575	-0-	-1701	-0-	76	1	10499	3	N	-0-					-0-
08	11718	X	10260	-0-	-1458	-0-	54	1	10206	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	42	1	8262	3	Y	-0-					4
04	7920	X	7871	-0-	-49	-0-	40	1	7831	3	Y	-0-					4
05	8184	X	7876	-0-	-308	-0-	40	1	7836	3	Y	-0-					4
06	8040	X	7742	-0-	-298	-0-	40	1	7702	3	Y	-0-					4
*07	8308	X	7969	-0-	-339	-0-	57	1	7912	3	Y	-0-					4
08	8308	X	7363	-0-	-945	-0-	39	1	7324	3	Y	-0-					4

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7795	-0-	-172	-0-	40	1	7755	3	Y	-0-					-0-
04	7710	X	7399	-0-	-311	-0-	37	1	7348	3	Y	13					13
							14	9									
05	7967	X	7785	-0-	-182	-0-	40	1	7743	3	Y	2					15
							2	9									
06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	38	1	7309	3	Y	10					25
							11	9									
*07	7595	X	7546	-0-	-49	-0-	54	1	7489	3	Y	3					28
							3	9									
08	7595	X	7423	-0-	-172	-0-	39	1	7376	3	Y	7	35	1			-0-
							8	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	920	1	4073	3	N	55					251
							61	9									
04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	890	1	3887	3	N	48	161	1			138
							53	9									
05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	920	1	4007	3	N	79	173	1			44
							87	9									
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	890	1	3839	3	N	23					67
							25	9									
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	927	1	3849	3	N	100					167
							110	9									
*08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	920	1	3866	3	N	44	161	1			50
							48	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	48	1	9494	3	N	-0-					-0-
04	8340	X	9163	-0-	823	-0-	46	1	9117	3	N	-0-					-0-
05	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	47	1	9211	3	N	-0-					-0-
06	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	46	1	8807	3	N	-0-					-0-
07	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	65	1	9031	3	N	-0-					-0-
*08	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	47	1	8932	3	N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 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
03	6882	X	6050	-0-	-832	-0-	31	1	6019	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	5773	-0-	-647	-0-	29	1	5744	3	N	-0-					-0-
05	6355	X	6328	-0-	-27	-0-	32	1	6296	3	N	-0-					-0-
06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	32	1	6224	3	N	-0-					-0-
07	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	46	1	6437	3	N	-0-					-0-
*08	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	34	1	6410	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6253	-0-	-319	-0-	454	1	5799	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6637	-0-	277	-0-	470	1	6167	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5023	-0-	-1549	-0-	362	1	4661	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	1418	-0-	-4942	-0-	95	1	1323	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	3453	-0-	-3119	-0-	275	1	3178	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	2869	-0-	-3703	-0-	242	1	2627	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	507	1	6460	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	6504	-0-	264	-0-	461	1	6043	2	N	-0-					-0-
05	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	447	1	5757	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	5272	-0-	-1478	-0-	352	1	4920	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	5560	-0-	-1415	-0-	443	1	5117	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5049	-0-	-1926	-0-	426	1	4623	2	N	-0-					-0-

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

03	3751	X	2680	-0-	-1071	-0-	388	1	2271	3	Y	19					108
							21	9									
04	3600	X	2070	-0-	-1530	-0-	371	1	1655	3	Y	40					148
							44	9									
05	3658	X	2853	-0-	-805	-0-	389	1	2440	3	Y	22	146	1			24
							24	9									
06	2850	X	2503	-0-	-347	-0-	375	1	2128	3	Y	-0-					24
*07	2697	X	2105	-0-	-592	-0-	389	1	1716	3	Y	-0-					24
08	2852	X	2154	-0-	-698	-0-	384	1	1748	3	Y	20					44
							22	9									

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

03	4805	X	3993	-0-	-812	-0-	127	1	3866	2	N	-0-					-0-
04	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	171	1	5159	2	N	-0-					-0-
05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	159	1	4741	2	N	-0-					-0-
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	164	1	4382	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4500	-0-	-1018	-0-	150	1	4350	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	3211	-0-	-2307	-0-	120	1	3091	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

03	2635	N	2547	-0-	-88	-0-	89	1	2458	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2483	-0-	23	-0-	80	1	2403	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2549	-0-	-24	-0-	83	1	2466	2	N	-0-					-0-
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	90	1	2390	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2566	-0-	-7	-0-	86	1	2480	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	93	1	2403	2	N	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	6	1	1171	3	Y	11	31	1			10
							12	9									
04	630	N	1088	-0-	458	-0-	5	1	1069	3	Y	13	1	1			22
							14	9									
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	6	1	1106	3	Y	6	14	1			14
							7	9									
06	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	5	1	1069	3	Y	18	1	1			31
							20	9									
07	1116	N	801	-0-	-315	-0-	6	1	795	3	Y	-0-	28	1			3
08	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	6	1	1065	3	Y	9	2	1			10
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 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
03	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	304	1	9217	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	8524	-0-	-596	-0-	274	1	8250	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	9233	-0-	-377	-0-	299	1	8934	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	7956	-0-	-1344	-0-	287	1	7669	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	65	-0-	-9545	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
*08	28242	X	28242	-0-	-0-	-0-	1310	1	26932	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
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	32	1	6289	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	217	-0-	-4793	-0-	31	1	186	3	N	-0-					-0-
05	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	31	1	6105	3	N	-0-					-0-
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	31	1	5997	3	N	-0-					-0-
07	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	44	1	6121	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	4996	-0-	-181	-0-	26	1	4970	3	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
03	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	388	1	3077	3	Y	15					36
							17	9									
04	3930	X	3300	-0-	-630	-0-	375	1	2912	3	Y	12					48
							13	9									
05	4061	X	3342	-0-	-719	-0-	387	1	2948	3	Y	6					54
							7	9									
06	3930	X	3174	-0-	-756	-0-	375	1	2797	3	Y	2					56
							2	9									
07	3689	X	3473	-0-	-216	-0-	394	1	3024	3	Y	50	52	1			54
							55	9									
08	3472	X	2652	-0-	-820	-0-	384	1	2267	3	Y	1					55
							1	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 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	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	373	1	10288	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	10118	-0-	-202	-0-	325	1	9793	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	9175	-0-	-1489	-0-	297	1	8878	2	N	-0-					-0-
06	10320	X	7451	-0-	-2869	-0-	269	1	7182	2	N	-0-					-0-
*07	10664	X	4128	-0-	-6536	-0-	138	1	3990	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	156	-0-	-10508	-0-	134	1	22	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3963	-0-	-625	-0-	139	1	3824	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3399	-0-	-771	-0-	109	1	3290	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3343	-0-	-966	-0-	108	1	3235	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3417	-0-	-753	-0-	123	1	3294	2	N	-0-					-0-
*07	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	182	1	5278	2	N	-0-					-0-
*08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	200	1	5157	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 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
03	9796	X	9257	-0-	-539	-0-	324	1	8933	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	8648	-0-	-832	-0-	278	1	8370	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	8620	-0-	-1176	-0-	279	1	8341	2	N	-0-					-0-
06	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	328	1	8757	2	N	-0-					-0-
*07	9269	X	8678	-0-	-591	-0-	289	1	8389	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	6019	-0-	-3250	-0-	225	1	5794	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	2945	X	2376	-0-	-569	-0-	351	1	2025	3	N	-0-					33
04	2220	N	2355	-0-	135	-0-	340	1	1927	3	N	80					113
							88	9									
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	352	1	2144	3	N	-0-					113
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	341	1	2020	3	N	-0-					113
07	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	355	1	1940	3	N	-0-					113
08	2511	N	1944	-0-	-567	-0-	349	1	1580	3	N	14					127
							15	9									

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
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-

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
03	8184	X	6689	-0-	-1495	-0-	34	1	6578	3	N	70					93
							77	9									
04	7830	X	6232	-0-	-1598	-0-	31	1	6131	3	N	64					157
							70	9									
05	6882	X	6313	-0-	-569	-0-	32	1	6213	3	N	62	187	1			32
							68	9									
06	6630	X	6137	-0-	-493	-0-	31	1	6040	3	N	60					92
							66	9									
07	6851	X	6398	-0-	-453	-0-	45	1	6284	3	N	63	130	1			25
							69	9									
08	6696	X	6448	-0-	-248	-0-	34	1	6350	3	N	58					83
							64	9									

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
03	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	467	1	8695	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	5149	-0-	4099	-0-	708	1	4441	2	N	-0-					-0-
05	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	1203	1	10585	2	N	-0-					-0-
06	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	529	1	11067	2	N	-0-					-0-
07	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	410	1	9242	2	N	-0-					-0-
*08	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	407	1	9236	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 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
03	11749	X	11246	-0-	-503	-0-	57	1	11189	3	N	-0-					-0-
04	11400	X	11068	-0-	-332	-0-	56	1	11012	3	N	-0-					-0-
05	11780	X	11029	-0-	-751	-0-	56	1	10973	3	N	-0-					-0-
06	11400	X	10698	-0-	-702	-0-	55	1	10643	3	N	-0-					-0-
07	11439	X	8410	-0-	-3029	-0-	60	1	8350	3	N	-0-					-0-
*08	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	103	1	19400	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	7004	-0-	-219	-0-	356	1	6648	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6439	-0-	-551	-0-	323	1	6116	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6394	-0-	-829	-0-	323	1	6071	2	N	-0-					-0-
06	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	346	1	7237	2	N	-0-					-0-
07	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	306	1	6952	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6396	-0-	-610	-0-	271	1	6125	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	11501	X	11420	-0-	-81	-0-	582	1	10838	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	11098	-0-	28	-0-	557	1	10541	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	10248	-0-	-1067	-0-	515	1	9733	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	10519	-0-	-521	-0-	481	1	10038	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	11421	-0-	-49	-0-	486	1	10935	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	11199	-0-	-271	-0-	476	1	10723	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 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
03	5704	X	5198	-0-	-506	-0-	182	1	5016	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	3507	-0-	-1833	-0-	291	1	3216	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4720	-0-	-860	-0-	175	1	4545	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	3719	-0-	-1681	-0-	672	1	3047	2	N	-0-					-0-
*07	5580	X	707	-0-	-4873	-0-	268	1	439	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	3390	-0-	-1818	-0-	584	1	2806	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 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
03	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	45	1	8812	3	N	-0-					-0-
04	7050	X	8080	-0-	1030	-0-	41	1	8039	3	N	-0-					-0-
05	8091	X	7880	-0-	-211	-0-	40	1	7840	3	N	-0-					-0-
06	7830	X	7484	-0-	-346	-0-	39	1	7445	3	N	-0-					-0-
07	8091	X	7987	-0-	-104	-0-	57	1	7930	3	N	-0-					-0-
08	8091	X	7904	-0-	-187	-0-	42	1	7862	3	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
03	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	372	1	10253	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	9883	-0-	583	-0-	318	1	9565	2	N	-0-					-0-
05	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	317	1	9460	2	N	-0-					-0-
06	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	408	1	10889	2	N	-0-					-0-
*07	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	399	1	11565	2	N	-0-					-0-
*08	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	401	1	10377	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
03	7006	X	6999	-0-	-7	-0-	36	1	6961	3	Y	2					18
							2	9									
04	6810	X	6655	-0-	-155	-0-	34	1	6621	3	Y	-0-					18
05	7316	X	6720	-0-	-596	-0-	34	1	6677	3	Y	8	26	1			-0-
							9	9									
06	7080	X	5498	-0-	-1582	-0-	28	1	5469	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	7316	X	4714	-0-	-2602	-0-	34	1	4680	3	Y	-0-					-0-
08	7006	X	5110	-0-	-1896	-0-	27	1	5080	3	Y	3					3
							3	9									

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
03	4681	X	4661	-0-	-20	-0-	24	1	4602	3	Y	32					139
							35	9									
04	4530	X	4463	-0-	-67	-0-	22	1	4351	3	Y	82	172	1			49
							90	9									
05	4681	X	4672	-0-	-9	-0-	24	1	4607	3	Y	37	3	1			83
							41	9									
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	23	1	4490	3	Y	30	80	1			33
							33	9									
07	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	31	1	4331	3	Y	13	2	1			44
							14	9									
08	4681	X	4095	-0-	-586	-0-	22	1	4073	3	Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	7378	X	6505	-0-	-873	-0-	33	1	6472	3	N	-0-					-0-
04	7140	X	5454	-0-	-1686	-0-	28	1	5426	3	N	-0-					-0-
05	7378	X	7010	-0-	-368	-0-	36	1	6974	3	N	-0-					-0-
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
*08	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	40	1	7523	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 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
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	510	1	3130	3	N	-0-					-0-
04	870	X	275	-0-	-595	-0-	39	1	236	3	N	-0-					-0-
05	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	10	1	1971	3	N	-0-					-0-
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	20	1	3906	3	N	-0-					-0-
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	28	1	3950	3	N	-0-					-0-
08	899	X	263	-0-	-636	-0-	1	1	262	3	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
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-

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
03	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	45	1	8874	3	Y	9	5	1			35
							10	9									
04	8490	X	7973	-0-	-517	-0-	40	1	7913	3	Y	18					53
							20	9									
05	8804	X	8621	-0-	-183	-0-	44	1	8516	3	Y	55	79	1			29
							61	9									
06	8640	X	8412	-0-	-228	-0-	43	1	8365	3	Y	4	4	1			29
							4	9									
*07	8928	X	8099	-0-	-829	-0-	57	1	7984	3	Y	53	53	1			29
							58	9									
08	8928	X	8032	-0-	-896	-0-	42	1	7987	3	Y	3	3	1			29
							3	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 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
03	10168	X	9956	-0-	-212	-0-	51	1	9905	3	Y	-0-					-0-
04	9840	X	9396	-0-	-444	-0-	48	1	9348	3	Y	-0-					-0-
05	10168	X	8910	-0-	-1258	-0-	45	1	8865	3	Y	-0-					-0-
06	9630	X	8499	-0-	-1131	-0-	44	1	8455	3	Y	-0-					-0-
07	9951	X	7751	-0-	-2200	-0-	55	1	7696	3	Y	-0-					-0-
08	9951	X	205	-0-	-9746	-0-	30	1	175	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	6913	X	4658	-0-	-2255	-0-	24	1	4626	3	Y	7	2	1			26
							8	9									
04	6690	X	5417	-0-	-1273	-0-	27	1	5377	3	Y	12					38
							13	9									
05	6913	X	6171	-0-	-742	-0-	31	1	6118	3	Y	20	58	1			-0-
							22	9									
06	5010	X	4774	-0-	-236	-0-	25	1	4746	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	5611	X	4255	-0-	-1356	-0-	30	1	4225	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	4173	-0-	-1996	-0-	22	1	4151	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

03	6696	X	4672	-0-	-2024	-0-	164	1	4508	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	1966	-0-	-2564	-0-	63	1	1903	2	N	-0-					-0-
05	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	466	1	6041	2	N	-0-					-0-
06	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	581	1	6704	2	N	-0-					-0-
*07	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	539	1	5739	2	N	-0-					-0-
*08	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	943	1	9217	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

03	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	484	1	13334	2	N	-0-					-0-
04	480	X	13260	-0-	12780	-0-	426	1	12834	2	N	-0-					-0-
05	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	467	1	13950	2	N	-0-					-0-
06	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	496	1	13229	2	N	-0-					-0-
*07	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	472	1	13674	2	N	-0-					-0-
*08	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	522	1	13481	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	270	1	3807	2	N	-0-					-0-
04	120	X	5757	-0-	5637	-0-	185	1	5572	2	N	-0-					-0-
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	157	1	4700	2	N	-0-					-0-
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	221	1	5904	2	N	-0-					-0-
*07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	207	1	5999	2	N	-0-					-0-
*08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	225	1	5798	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	273	1	8297	2	N	-0-					-0-
04	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	300	1	9026	2	N	-0-					-0-
05	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	289	1	8646	2	N	-0-					-0-
06	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	301	1	8044	2	N	-0-					-0-
07	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	260	1	7526	2	N	-0-					-0-
*08	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	293	1	7557	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	9247	-0-	-983	-0-	47	1	9200	3	N	-0-					-0-
04	9900	X	8955	-0-	-945	-0-	45	1	8910	3	N	-0-					-0-
05	10230	X	9330	-0-	-900	-0-	48	1	9282	3	N	-0-					-0-
06	9150	X	8770	-0-	-380	-0-	45	1	8725	3	N	-0-					-0-
07	9455	X	8945	-0-	-510	-0-	64	1	8881	3	N	-0-					-0-
08	9331	X	8838	-0-	-493	-0-	47	1	8791	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	7109	-0-	-114	-0-	249	1	6860	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6016	-0-	-974	-0-	193	1	5823	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	5814	-0-	-1254	-0-	188	1	5626	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	4063	-0-	-2807	-0-	147	1	3916	2	N	-0-					-0-
*07	7099	X	3719	-0-	-3380	-0-	124	1	3595	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	3273	-0-	-3826	-0-	392	1	2881	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9335	X	4396	-0-	-4939	-0-	22	1	4374	3	N	-0-					-0-
04	1410	X	3875	-0-	2465	-0-	20	1	3855	3	N	-0-					-0-
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	19	1	3682	3	N	-0-					-0-
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	22	1	4254	3	N	-0-					-0-
07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	30	1	4223	3	N	-0-					-0-
*08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	21	1	4033	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

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

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
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	130	1	3929	2	N	-0-					-0-
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	115	1	3465	2	N	-0-					-0-
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	116	1	3465	2	N	-0-					-0-
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	96	1	2554	2	N	-0-					-0-
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	112	1	3259	2	N	-0-					-0-
*08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	137	1	3526	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
03	10385	X	9144	-0-	-1241	-0-	46	1	9098	3	Y	-0-					-0-
04	10050	X	9616	-0-	-434	-0-	49	1	9567	3	Y	-0-					-0-
05	9920	X	9409	-0-	-511	-0-	48	1	9361	3	Y	-0-					-0-
06	9000	X	8931	-0-	-69	-0-	46	1	8885	3	Y	-0-					-0-
*07	9610	X	9269	-0-	-341	-0-	66	1	9203	3	Y	-0-					-0-
08	9610	X	9237	-0-	-373	-0-	49	1	9188	3	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
03	8153	X	7990	-0-	-163	-0-	255	1	7735	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7345	-0-	-515	-0-	236	1	7109	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7599	-0-	-523	-0-	246	1	7353	2	N	-0-					-0-
06	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	322	1	8601	2	N	-0-					-0-
07	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	269	1	7797	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	7743	-0-	-255	-0-	289	1	7454	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	30	1	5818	3	Y	-0-			-0-
04	4590	X	5516	-0-	926	-0-	28	1	5488	3	Y	-0-			-0-
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	29	1	5561	3	Y	-0-			-0-
06	5640	X	5622	-0-	-18	-0-	29	1	5593	3	Y	-0-			-0-
*07	5828	X	5771	-0-	-57	-0-	41	1	5730	3	Y	-0-			-0-
08	5828	X	5189	-0-	-639	-0-	27	1	5162	3	Y	-0-			-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	28	1	5577	3	N	-0-			-0-
04	5250	X	5349	-0-	99	-0-	27	1	5322	3	N	-0-			-0-
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	28	1	5408	3	N	-0-			-0-
06	5280	X	5110	-0-	-170	-0-	26	1	5084	3	N	-0-			-0-
07	5456	X	5279	-0-	-177	-0-	38	1	5241	3	N	-0-			-0-
08	5456	X	5230	-0-	-226	-0-	28	1	5202	3	N	-0-			-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

03	11253	X	11027	-0-	-226	-0-	56	1	10971	3	N	-0-			-0-
04	10890	X	9629	-0-	-1261	-0-	49	1	9580	3	N	-0-			-0-
05	11253	X	9303	-0-	-1950	-0-	47	1	9256	3	N	-0-			-0-
06	10890	X	9555	-0-	-1335	-0-	49	1	9506	3	N	-0-			-0-
07	11253	X	9471	-0-	-1782	-0-	68	1	9403	3	N	-0-			-0-
08	11036	X	9082	-0-	-1954	-0-	48	1	9034	3	N	-0-			-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

03	11997	X	11382	-0-	-615	-0-	58	1	11324	3	N	-0-			-0-
04	11610	X	10036	-0-	-1574	-0-	51	1	9985	3	N	-0-			-0-
05	11749	X	10768	-0-	-981	-0-	55	1	10713	3	N	-0-			-0-
06	11160	X	9717	-0-	-1443	-0-	50	1	9667	3	N	-0-			-0-
*07	11501	X	11403	-0-	-98	-0-	81	1	11322	3	N	-0-			-0-
08	11377	X	11058	-0-	-319	-0-	58	1	11000	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

03	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	336	1	10199	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	10047	-0-	957	-0-	323	1	9724	2	N	-0-			-0-
05	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	325	1	9721	2	N	-0-			-0-
06	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	347	1	9257	2	N	-0-			-0-
07	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	329	1	9547	2	N	-0-			-0-
*08	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	364	1	9392	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

03	6138	X	5545	-0-	-593	-0-	28	1	5517	3	N	-0-			-0-
04	5940	X	4828	-0-	-1112	-0-	24	1	4804	3	N	-0-			-0-
05	5921	X	4208	-0-	-1713	-0-	22	1	4186	3	N	-0-			-0-
06	5550	X	4040	-0-	-1510	-0-	21	1	4019	3	N	-0-			-0-
07	5704	X	4447	-0-	-1257	-0-	32	1	4415	3	N	-0-			-0-
08	5549	X	4611	-0-	-938	-0-	24	1	4587	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

03	13454	X	13066	-0-	-388	-0-	417	1	12649	2	N	-0-			-0-
04	13110	X	12287	-0-	-823	-0-	395	1	11892	2	N	-0-			-0-
05	13547	X	12583	-0-	-964	-0-	407	1	12176	2	N	-0-			-0-
06	13110	X	12395	-0-	-715	-0-	448	1	11947	2	N	-0-			-0-
07	13299	X	13085	-0-	-214	-0-	436	1	12649	2	N	-0-			-0-
08	13051	X	12501	-0-	-550	-0-	466	1	12035	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	7409	X	7077	-0-	-332	-0-	36	1	7041	3	Y	-0-					20
04	7170	X	6228	-0-	-942	-0-	32	1	6195	3	Y	1					21
							1	9									
05	7409	X	7004	-0-	-405	-0-	36	1	6968	3	Y	-0-					21
06	6780	X	6346	-0-	-434	-0-	33	1	6313	3	Y	-0-					21
*07	7006	X	5845	-0-	-1161	-0-	41	1	5754	3	Y	45	48	1			18
							50	9									
08	7006	X	5883	-0-	-1123	-0-	31	1	5849	3	Y	3	3	1			18
							3	9									

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
03	6324	X	6214	-0-	-110	-0-	198	1	6016	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5728	-0-	-362	-0-	184	1	5544	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	3981	-0-	-2343	-0-	129	1	3852	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	3990	-0-	-2130	-0-	144	1	3846	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5336	-0-	-988	-0-	178	1	5158	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	4524	-0-	-1676	-0-	169	1	4355	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
03	11439	X	10719	-0-	-720	-0-	545	1	10174	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	9470	-0-	-1600	-0-	476	1	8994	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	6241	-0-	-5043	-0-	315	1	5926	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	4709	-0-	-5671	-0-	215	1	4494	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	3861	-0-	-6865	-0-	163	1	3698	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	6923	-0-	-3803	-0-	293	1	6630	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 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
03	8091	X	7828	-0-	-263	-0-	40	1	7788	3	Y	-0-					-0-
04	7830	X	7314	-0-	-516	-0-	37	1	7277	3	Y	-0-					-0-
05	8091	X	7889	-0-	-202	-0-	40	1	7849	3	Y	-0-					-0-
06	7740	X	7324	-0-	-416	-0-	38	1	7286	3	Y	-0-					-0-
*07	7998	X	7532	-0-	-466	-0-	54	1	7478	3	Y	-0-					-0-
08	7874	X	7530	-0-	-344	-0-	40	1	7490	3	Y	-0-					-0-

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	2556	-0-	-2311	-0-	82	1	2474	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3981	-0-	-729	-0-	128	1	3853	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	3828	-0-	-1039	-0-	124	1	3704	2	N	-0-					-0-
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	124	1	3306	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	2972	-0-	-1151	-0-	99	1	2873	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3484	-0-	-639	-0-	130	1	3354	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11377	X	10998	-0-	-379	-0-	559	1	10439	2	N	-0-					-0-
04	11010	X	10640	-0-	-370	-0-	535	1	10105	2	N	-0-					-0-
05	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	621	1	11705	2	N	-0-					-0-
06	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	595	1	12402	2	N	-0-					-0-
07	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	577	1	13128	2	N	-0-					-0-
*08	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	558	1	12633	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	5815	-0-	-1377	-0-	186	1	5629	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6033	-0-	-927	-0-	194	1	5839	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	5997	-0-	-1195	-0-	194	1	5803	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5756	-0-	-484	-0-	208	1	5548	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5708	-0-	-740	-0-	190	1	5518	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5954	-0-	-277	-0-	222	1	5732	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	9798	-0-	-29	-0-	505	1	9293	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9486	-0-	-24	-0-	469	1	9017	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	8969	-0-	-858	-0-	448	1	8521	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	8887	-0-	-593	-0-	404	1	8483	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	9311	-0-	-485	-0-	388	1	8923	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	9323	-0-	-473	-0-	387	1	8936	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	11215	-0-	-534	-0-	57	1	11158	3	N	-0-					-0-
04	11220	X	10817	-0-	-403	-0-	55	1	10762	3	N	-0-					-0-
05	11563	X	10928	-0-	-635	-0-	56	1	10872	3	N	-0-					-0-
06	11190	X	10256	-0-	-934	-0-	53	1	10203	3	N	-0-					-0-
07	11346	X	10757	-0-	-589	-0-	77	1	10680	3	N	-0-					-0-
08	11222	X	10725	-0-	-497	-0-	57	1	10668	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	407	1	6811	3	Y	-0-					-0-
04	6900	X	6985	-0-	85	-0-	394	1	6591	3	Y	-0-					-0-
05	7130	X	6644	-0-	-486	-0-	404	1	6240	3	Y	-0-					-0-
06	6990	X	5599	-0-	-1391	-0-	387	1	5212	3	Y	-0-					-0-
07	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	423	1	7069	3	Y	-0-					-0-
*08	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	411	1	7369	3	Y	-0-					-0-

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	7880	-0-	-3838	-0-	251	1	7629	2	N	-0-					-0-
04	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	377	1	11359	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10976	-0-	-742	-0-	355	1	10621	2	N	-0-					-0-
06	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	389	1	10383	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11066	-0-	-1055	-0-	369	1	10697	2	N	-0-					-0-
08	12121	X	11171	-0-	-950	-0-	417	1	10754	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
03	8401	X	8025	-0-	-376	-0-	41 18	1 9	7966	3	Y	16					40
04	8130	X	7883	-0-	-247	-0-	40 19	1 9	7824	3	Y	17	55	1			2
05	7998	X	7926	-0-	-72	-0-	40 14	1 9	7872	3	Y	13	2	1			13
06	7770	X	7124	-0-	-646	-0-	37 9	1 9	7078	3	Y	8					21
*07	8153	X	7651	-0-	-502	-0-	55 9	1 9	7587	3	Y	8					29
08	8153	X	6092	-0-	-2061	-0-	32	1	6060	3	Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	28	1	5470	3	N	-0-					-0-
04	4890	X	5103	-0-	213	-0-	26	1	5077	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	4393	-0-	-381	-0-	22	1	4371	3	N	-0-					-0-
06	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	28	1	5454	3	N	-0-					-0-
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	40	1	5553	3	N	-0-					-0-
*08	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	28	1	5353	3	N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

03	4898	X	3051	-0-	-1847	-0-	15	1	3000	3	Y	33	41	1			2
							36	9									
04	4740	X	3275	-0-	-1465	-0-	17	1	3256	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	4464	X	3450	-0-	-1014	-0-	18	1	3431	3	Y	1					3
							1	9									
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	18	1	3360	3	Y	5					8
							6	9									
*07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	25	1	3445	3	Y	45	51	1			2
							50	9									
*08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	18	1	3318	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

03	20677	X	19591	-0-	-1086	-0-	686	1	18905	2	N	-0-					-0-
04	20010	X	21816	-0-	1806	-0-	701	1	21115	2	N	-0-					-0-
05	23302	X	23302	-0-	-0-	-0-	754	1	22548	2	N	-0-					-0-
06	20010	X	18409	-0-	-1601	-0-	665	1	17744	2	N	-0-					-0-
*07	20677	X	18082	-0-	-2595	-0-	603	1	17479	2	N	-0-					-0-
08	20677	X	8673	-0-	-12004	-0-	324	1	8349	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		124	-0-	124	-0-	4	1	120	2	N	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

03	13454	X	6972	-0-	-6482	-0-	646	1	6326	2	N	-0-					-0-
04	12690	X	3503	-0-	-9187	-0-	774	1	2729	2	N	-0-					-0-
05	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	877	1	16023	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	5801	-0-	-3529	-0-	652	1	5149	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	7849	-0-	-1792	-0-	836	1	7013	2	N	-0-					-0-
08	15097	X	10593	-0-	-4504	-0-	1066	1	9527	2	N	-0-					-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

03	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	40	1	7860	3	N	-0-					-0-
04	7260	X	7307	-0-	47	-0-	37	1	7270	3	N	-0-					-0-
05	7502	X	7456	-0-	-46	-0-	38	1	7418	3	N	-0-					-0-
06	7260	X	6913	-0-	-347	-0-	36	1	6877	3	N	-0-					-0-
07	7502	X	7031	-0-	-471	-0-	50	1	6981	3	N	-0-					-0-
08	7502	X	6728	-0-	-774	-0-	35	1	6693	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4712	X	4504	-0-	-208	-0-	23	1	4481	3	N	-0-			-0-
04	4560	X	4300	-0-	-260	-0-	22	1	4278	3	N	-0-			-0-
05	4712	X	4216	-0-	-496	-0-	22	1	4194	3	N	-0-			-0-
06	4380	X	4071	-0-	-309	-0-	21	1	4050	3	N	-0-			-0-
07	4495	X	4233	-0-	-262	-0-	30	1	4203	3	N	-0-			-0-
08	4495	X	4140	-0-	-355	-0-	22	1	4118	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

03	3813	X	2880	-0-	-933	-0-	15	1	2865	3	N	-0-			-0-
04	3360	X	2361	-0-	-999	-0-	12	1	2349	3	N	-0-			-0-
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	23	1	4479	3	N	-0-			-0-
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	23	1	4414	3	N	-0-			-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	33	1	4542	3	N	-0-			-0-
*08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	24	1	4459	3	N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-			-0-
04	1050	N	960	-0-	-90	-0-	960	3			N	-0-			-0-
05	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	3			N	-0-			-0-
06	1020	N	949	-0-	-71	-0-	949	3			N	-0-			-0-
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-			-0-
*08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

03	2852	X	2776	-0-	-76	-0-	2776	3			N	-0-			-0-
04	3120	X	2761	-0-	-359	-0-	2761	3			N	-0-			-0-
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-			-0-
06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-			-0-
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-			-0-
*08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-			-0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

03	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	8	1	1638	3	N	-0-			-0-
04	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	8	1	1523	3	N	-0-			-0-
05	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	8	1	1552	3	N	-0-			-0-
06	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	8	1	1465	3	N	-0-			-0-
07	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	11	1	1460	3	N	-0-			-0-
08	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	8	1	1426	3	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

03	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	47	1	9233	3	N	-0-			-0-
04	7710	X	8474	-0-	764	-0-	43	1	8431	3	N	-0-			-0-
05	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	44	1	8575	3	N	-0-			-0-
06	7710	X	7414	-0-	-296	-0-	38	1	7376	3	N	-0-			-0-
07	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	58	1	8044	3	N	-0-			-0-
*08	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	44	1	8235	3	N	-0-			-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

03	6851	X	5056	-0-	-1795	-0-	466	1	4590	2	N	-0-			-0-
04	6450	X	6310	-0-	-140	-0-	871	1	5439	2	N	-0-			-0-
05	6634	X	6288	-0-	-346	-0-	893	1	5395	2	N	-0-			-0-
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	876	1	4955	2	N	-0-			-0-
*07	6510	X	5012	-0-	-1498	-0-	715	1	4297	2	N	-0-			-0-
*08	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	944	1	5958	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13702	X	12932	-0-	-770	-0-	660	1	12272	2	N	-0-					-0-
04	13140	X	12553	-0-	-587	-0-	629	1	11924	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	12658	-0-	-362	-0-	636	1	12022	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	11991	-0-	-609	-0-	551	1	11440	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	12411	-0-	-609	-0-	525	1	11886	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12270	-0-	-688	-0-	520	1	11750	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	47	1	9140	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	8550	X	8944	-0-	394	-0-	45	1	8899	3	Y	-0-					-0-
05	8835	X	6857	-0-	-1978	-0-	35	1	6748	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
06	8880	X	8623	-0-	-257	-0-	45	1	8574	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	66	1	9137	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
08	9238	X	9042	-0-	-196	-0-	48	1	8991	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	243	1	7363	2	N	-0-					-0-
04	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	227	1	6821	2	N	-0-					-0-
05	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	214	1	6398	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6313	-0-	-1037	-0-	228	1	6085	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6516	-0-	-1079	-0-	217	1	6299	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	6581	-0-	-1014	-0-	245	1	6336	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12431	X	11820	-0-	-611	-0-	377	1	11443	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	11021	-0-	-1099	-0-	354	1	10667	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	11545	-0-	-979	-0-	374	1	11171	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	11313	-0-	-807	-0-	409	1	10904	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	11584	-0-	-413	-0-	386	1	11198	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	11319	-0-	-492	-0-	422	1	10897	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	9571	-0-	-473	-0-	335	1	9236	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	8531	-0-	-979	-0-	274	1	8257	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	8698	-0-	-881	-0-	282	1	8416	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	8354	-0-	-916	-0-	302	1	8052	2	N	-0-					-0-
*07	9579	X	8712	-0-	-867	-0-	290	1	8422	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	8990	-0-	-589	-0-	335	1	8655	2	N	-0-					-0-

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	12462	X	11862	-0-	-600	-0-	60	1	11802	3	Y	-0-					-0-
04	12000	X	10169	-0-	-1831	-0-	52	1	10117	3	Y	-0-					-0-
05	12400	X	9560	-0-	-2840	-0-	49	1	9511	3	Y	-0-					-0-
06	11640	X	11238	-0-	-402	-0-	58	1	11180	3	Y	-0-					-0-
*07	11873	X	11542	-0-	-331	-0-	82	1	11460	3	Y	-0-					-0-
08	11873	X	11417	-0-	-456	-0-	60	1	11357	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

03	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	752	1	7569	3	Y	22					22
							24	9									
04	7950	X	8103	-0-	153	-0-	728	1	7367	3	Y	7					29
							8	9									
05	9300	X	7794	-0-	-1506	-0-	749	1	7038	3	Y	6					35
							7	9									
06	7830	X	7362	-0-	-468	-0-	725	1	6634	3	Y	3	38	1			-0-
							3	9									
07	8091	X	7771	-0-	-320	-0-	763	1	7005	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	8091	X	7685	-0-	-406	-0-	750	1	6923	3	Y	11					13
							12	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1737	-0-	-63	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1285	-0-	-575	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1014	-0-	-786	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1177	-0-	-621	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

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-

GEORGE MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

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

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

03	9052	X	7837	-0-	-1215	-0-	40	1	7797	3	N	-0-					-0-
04	7470	X	6587	-0-	-883	-0-	33	1	6554	3	N	-0-					-0-
05	7719	X	6965	-0-	-754	-0-	36	1	6929	3	N	-0-					-0-
06	7590	X	5905	-0-	-1685	-0-	31	1	5874	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	6537	-0-	-1306	-0-	47	1	6490	3	N	-0-					-0-
08	7843	X	6602	-0-	-1241	-0-	35	1	6567	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	57	1	11237	3	N	-0-			-0-
04	8520	X	10601	-0-	2081	-0-	54	1	10547	3	N	-0-			-0-
05	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	56	1	10858	3	N	-0-			-0-
06	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	54	1	10377	3	N	-0-			-0-
07	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	76	1	10569	3	N	-0-			-0-
*08	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	55	1	10410	3	N	-0-			-0-

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
03	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	38	1	7462	3	Y	-0-			-0-
04	2760	X	263	-0-	-2497	-0-	36	1	227	3	Y	-0-			-0-
05	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	37	1	7258	3	Y	-0-			-0-
06	7170	X	6745	-0-	-425	-0-	35	1	6710	3	Y	-0-			-0-
07	7409	X	6385	-0-	-1024	-0-	46	1	6339	3	Y	-0-			-0-
08	7409	X	4772	-0-	-2637	-0-	25	1	4747	3	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
03	7130	X	1652	-0-	-5478	-0-	58	1	1594	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	8518	-0-	1618	-0-	274	1	8244	2	N	-0-			-0-
05	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	243	1	7263	2	N	-0-			-0-
06	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	338	1	9016	2	N	-0-			-0-
*07	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	305	1	8836	2	N	-0-			-0-
*08	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	337	1	8688	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
03	3534	X	405	-0-	-3129	-0-	14	1	391	2	N	-0-			-0-
04	1920	X	6770	-0-	4850	-0-	218	1	6552	2	N	-0-			-0-
05	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	183	1	5475	2	N	-0-			-0-
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	192	1	5122	2	N	-0-			-0-
*07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	145	1	4191	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	3602	-0-	-614	-0-	134	1	3468	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
03	8804	X	8101	-0-	-703	-0-	41	1	8060	3	Y	-0-			-0-
04	8520	X	8793	-0-	273	-0-	45	1	8748	3	Y	-0-			-0-
05	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	49	1	9462	3	Y	-0-			-0-
06	8040	X	7875	-0-	-165	-0-	41	1	7834	3	Y	-0-			-0-
07	8308	X	7523	-0-	-785	-0-	54	1	7469	3	Y	-0-			-0-
08	8308	X	7129	-0-	-1179	-0-	38	1	7091	3	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
03	7099	X	5883	-0-	-1216	-0-	30 10	1 9	5843	3	Y	9			9
04	6630	X	4923	-0-	-1707	-0-	25	1	4898	3	Y	-0-			9
05	6789	X	5041	-0-	-1748	-0-	26	1	5015	3	Y	-0-			9
06	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	33	1	6287	3	Y	-0-			9
07	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	47	1	6588	3	Y	-0-			9
*08	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	33	1	6177	3	Y	-0-			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	354	1	9754	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	9272	-0-	8072	-0-	298	1	8974	2	N	-0-					-0-
05	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	310	1	9276	2	N	-0-					-0-
06	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	326	1	8699	2	N	-0-					-0-
07	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	303	1	8786	2	N	-0-					-0-
*08	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	295	1	7604	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
03	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	329	1	9056	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	6989	-0-	5969	-0-	225	1	6764	2	N	-0-					-0-
05	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	269	1	8028	2	N	-0-					-0-
06	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	286	1	7630	2	N	-0-					-0-
07	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	266	1	7702	2	N	-0-					-0-
*08	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	330	1	8506	2	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12648	X	12346	-0-	-302	-0-	63	1	12283	3	N	-0-					-0-
04	12210	X	11979	-0-	-231	-0-	61	1	11918	3	N	-0-					-0-
05	12431	X	12122	-0-	-309	-0-	62	1	12060	3	N	-0-					-0-
06	12000	X	11807	-0-	-193	-0-	61	1	11746	3	N	-0-					-0-
07	12369	X	12196	-0-	-173	-0-	87	1	12109	3	N	-0-					-0-
08	12369	X	12121	-0-	-248	-0-	64	1	12057	3	N	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2859	-0-	-272	-0-	15	1	2843	3	N	1					18
							1	9									
04	3030	X	2755	-0-	-275	-0-	14	1	2739	3	N	2					20
							2	9									
05	3069	X	2438	-0-	-631	-0-	12	1	2425	3	N	1					21
							1	9									
06	2760	X	2498	-0-	-262	-0-	13	1	2484	3	N	1					22
							1	9									
*07	2852	X	2639	-0-	-213	-0-	19	1	2619	3	N	1					23
							1	9									
08	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	14	1	2628	3	N	2					25
							2	9									

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

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

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
03	4557	X	4436	-0-	-121	-0-	142	1	4294	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4177	-0-	-233	-0-	134	1	4043	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4385	-0-	-172	-0-	142	1	4243	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4191	-0-	-159	-0-	151	1	4040	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4268	-0-	-227	-0-	142	1	4126	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4188	-0-	-245	-0-	156	1	4032	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3565	X	3196	-0-	-369	-0-	16	1	3180	3	N	-0-			-0-
04	3420	X	2827	-0-	-593	-0-	14	1	2813	3	N	-0-			-0-
05	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	15	1	2925	3	N	-0-			-0-
06	3150	X	2990	-0-	-160	-0-	15	1	2975	3	N	-0-			-0-
07	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	22	1	3080	3	N	-0-			-0-
08	3193	X	2778	-0-	-415	-0-	15	1	2763	3	N	-0-			-0-

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
03	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	38	1	7382	3	N	-0-			-0-
04	7080	X	7155	-0-	75	-0-	36	1	7119	3	N	-0-			-0-
05	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	39	1	7521	3	N	-0-			-0-
06	7080	X	6952	-0-	-128	-0-	36	1	6916	3	N	-0-			-0-
07	7316	X	7166	-0-	-150	-0-	51	1	7115	3	N	-0-			-0-
08	7316	X	6786	-0-	-530	-0-	36	1	6750	3	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
03	11253	X	10710	-0-	-543	-0-	375	1	10335	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	10318	-0-	-572	-0-	332	1	9986	2	N	-0-			-0-
05	10695	X	10387	-0-	-308	-0-	336	1	10051	2	N	-0-			-0-
06	10350	X	10019	-0-	-331	-0-	362	1	9657	2	N	-0-			-0-
*07	10695	X	9796	-0-	-899	-0-	327	1	9469	2	N	-0-			-0-
08	10695	X	9878	-0-	-817	-0-	369	1	9509	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
03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	39	1	7558	3	Y	-0-			-0-
04	7080	X	7343	-0-	263	-0-	37	1	7306	3	Y	-0-			-0-
05	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	39	1	7570	3	Y	-0-			-0-
06	7320	X	7299	-0-	-21	-0-	38	1	7261	3	Y	-0-			-0-
07	7564	X	7329	-0-	-235	-0-	52	1	7277	3	Y	-0-			-0-
08	7564	X	7140	-0-	-424	-0-	38	1	7102	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		25	-0-	25	25	25	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
06	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*08	3100	N	3811	-0-	711	711	3811	3			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
03	7130	X	3140	-0-	-3990	-0-	3140	3			N	-0-			-0-
04	6900	X	3857	-0-	-3043	-0-	3857	3			N	-0-			-0-
05	7130	X	5394	-0-	-1736	-0-	5394	3			N	-0-			-0-
06	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	3			N	-0-			-0-
07	5642	X	5317	-0-	-325	-0-	5317	3			N	-0-			-0-
*08	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	3			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
03	6045	X	5364	-0-	-681	-0-	5364	3			N	-0-			-0-
04	5850	X	5028	-0-	-822	-0-	5028	3			N	-0-			-0-
05	6045	X	4737	-0-	-1308	-0-	4737	3			N	-0-			-0-
06	5850	X	5347	-0-	-503	-0-	5347	3			N	-0-			-0-
07	5580	X	5021	-0-	-559	-0-	5021	3			N	-0-			-0-
*08	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1175	-0-	1175	1175	1175	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1823	-0-	1823	2998	1823	3			N	-0-					-0-
06	2998	X	-0-	-0-	-2998	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3285	-0-	185	185	3285	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	11977	-0-	8877	9062	11977	3			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

03	6851	X	6720	-0-	-131	-0-	214	1	6506	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	5635	-0-	-1625	-0-	181	1	5454	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	5227	-0-	-2275	-0-	169	1	5058	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	4808	-0-	-2452	-0-	174	1	4634	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5239	-0-	-1767	-0-	175	1	5064	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5728	-0-	-999	-0-	214	1	5514	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

03	9734	X	9273	-0-	-461	-0-	47	1	9226	3	Y	-0-					-0-
04	9420	X	8873	-0-	-547	-0-	45	1	8828	3	Y	-0-					-0-
05	9548	X	8577	-0-	-971	-0-	44	1	8533	3	Y	-0-					-0-
06	9150	X	8511	-0-	-639	-0-	44	1	8467	3	Y	-0-					-0-
07	9455	X	8234	-0-	-1221	-0-	59	1	8175	3	Y	-0-					-0-
*08	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	50	1	9376	3	Y	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	35	1	6796	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	4418	-0-	-52	-0-	22	1	4396	3	N	-0-					-0-
05	4154	X	3174	-0-	-980	-0-	312	1	2862	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5006	-0-	-994	-0-	819	1	4187	3	N	-0-					-0-
07	6200	X	5088	-0-	-1112	-0-	854	1	4234	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	4488	-0-	-1712	-0-	578	1	3910	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

03	8091	X	7481	-0-	-610	-0-	38	1	7443	3	Y	-0-					2
04	7830	X	6853	-0-	-977	-0-	35	1	6818	3	Y	-0-					2
05	8091	X	7391	-0-	-700	-0-	38	1	7353	3	Y	-0-					2
06	7770	X	6337	-0-	-1433	-0-	33	1	6304	3	Y	-0-					2
*07	7471	X	6433	-0-	-1038	-0-	46	1	6387	3	Y	-0-					2
08	7471	X	7231	-0-	-240	-0-	38	1	7193	3	Y	-0-					2

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

03	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	414	1	8254	3	N	-0-					-0-
04	810	X	8564	-0-	7754	-0-	402	1	8162	3	N	-0-					-0-
05	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	218	1	7310	3	N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*08	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	45	1	8576	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

03	4774	X	4197	-0-	-577	-0-	21	1	4176	3	N	-0-					-0-
04	4620	X	3188	-0-	-1432	-0-	16	1	3172	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	2513	-0-	-2261	-0-	13	1	2500	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	2537	-0-	-1903	-0-	13	1	2524	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	3935	-0-	-653	-0-	28	1	3907	3	N	-0-					-0-
08	4185	X	3584	-0-	-601	-0-	19	1	3565	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	13299	X	12612	-0-	-687	-0-	64	1	12527	3	Y	19					69
							21	9									
04	12870	X	12078	-0-	-792	-0-	61	1	12016	3	Y	1					70
							1	9									
05	13237	X	12535	-0-	-702	-0-	64	1	12399	3	Y	65					135
							72	9									
06	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	62	1	11927	3	Y	-0-					135
*07	12152	X	12077	-0-	-75	-0-	86	1	11991	3	Y	-0-					135
*08	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	65	1	12208	3	Y	56	182	1			9
							62	9									

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
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	21	1	4164	3	N	-0-					-0-
04	2100	X	2997	-0-	897	-0-	15	1	2982	3	N	-0-					-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	14	1	2737	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2359	-0-	-461	-0-	12	1	2347	3	N	-0-					-0-
07	2914	X	2140	-0-	-774	-0-	15	1	2125	3	N	-0-					-0-
08	2914	X	1993	-0-	-921	-0-	10	1	1983	3	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
03	10168	X	9289	-0-	-879	-0-	296	1	8993	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	8008	-0-	-1832	-0-	257	1	7751	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9313	-0-	-886	-0-	301	1	9012	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	8852	-0-	-1018	-0-	320	1	8532	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	9023	-0-	-1176	-0-	301	1	8722	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8859	-0-	-441	-0-	331	1	8528	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
03	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	32	1	6343	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	5895	-0-	795	-0-	30	1	5865	3	N	-0-					-0-
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	32	1	6257	3	N	-0-					-0-
06	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	34	1	6533	3	N	-0-					-0-
07	5704	X	5609	-0-	-95	-0-	40	1	5569	3	N	-0-					-0-
*08	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	34	1	6322	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	4473	-0-	-3680	-0-	23	1	4450	3	N	-0-					-0-
04	7890	X	7049	-0-	-841	-0-	35	1	7014	3	N	-0-					-0-
05	8153	X	6596	-0-	-1557	-0-	34	1	6562	3	N	-0-					-0-
06	7470	X	6262	-0-	-1208	-0-	32	1	6230	3	N	-0-					-0-
07	7285	X	5630	-0-	-1655	-0-	40	1	5590	3	N	-0-					-0-
*08	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	40	1	7492	3	N	-0-					-0-

J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 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
03	12896	X	12295	-0-	-601	-0-	62	1	12196	3	Y	34					34
							37	9									
04	12270	X	12106	-0-	-164	-0-	61	1	12031	3	Y	13					47
							14	9									
05	12679	X	12302	-0-	-377	-0-	63	1	12231	3	Y	7					54
							8	9									
06	12150	X	9879	-0-	-2271	-0-	51	1	9828	3	Y	-0-	54	1			-0-
07	12555	X	11531	-0-	-1024	-0-	82	1	11445	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
*08	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	67	1	12655	3	Y	18					20
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4340	X	2380	-0-	-1960	-0-	121	1	2259	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	2283	-0-	-1917	-0-	114	1	2169	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2781	-0-	-1559	-0-	140	1	2641	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	2645	-0-	-1285	-0-	121	1	2524	2	N	-0-					-0-
07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	115	1	2596	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2317	-0-	-473	-0-	98	1	2219	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
03	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	274	1	8321	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	8006	-0-	-784	-0-	257	1	7749	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	7911	-0-	-1172	-0-	256	1	7655	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	7813	-0-	-977	-0-	282	1	7531	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8019	-0-	-909	-0-	267	1	7752	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	6316	-0-	-2271	-0-	409	1	5907	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
03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	27	1	5317	3	Y	-0-					-0-
04	2130	X	185	-0-	-1945	-0-	25	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	26	1	5056	3	Y	-0-					-0-
06	5310	X	4640	-0-	-670	-0-	24	1	4607	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	5487	X	5433	-0-	-54	-0-	39	1	5394	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5235	-0-	-97	-0-	28	1	5207	3	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
03	10199	X	9517	-0-	-682	-0-	48	1	9469	3	N	-0-					-0-
04	9870	X	8840	-0-	-1030	-0-	45	1	8795	3	N	-0-					-0-
05	10044	X	9109	-0-	-935	-0-	46	1	9063	3	N	-0-					-0-
06	9690	X	8809	-0-	-881	-0-	46	1	8763	3	N	-0-					-0-
07	9703	X	8982	-0-	-721	-0-	64	1	8918	3	N	-0-					-0-
08	9517	X	8852	-0-	-665	-0-	47	1	8805	3	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
03	14074	X	13849	-0-	-225	-0-	485	1	13364	2	N	-0-					-0-
04	13620	X	13028	-0-	-592	-0-	419	1	12609	2	N	-0-					-0-
05	14074	X	10344	-0-	-3730	-0-	335	1	10009	2	N	-0-					-0-
06	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	506	1	13508	2	N	-0-					-0-
*07	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	466	1	13498	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	13537	-0-	-320	-0-	505	1	13032	2	N	-0-					-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 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
03	4805	X	581	-0-	-4224	-0-	580	1	1	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	518	-0-	-4132	-0-	439	1	79	2	N	-0-					-0-
*05	4805	X	2009	-0-	-2796	-0-	394	1	1615	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3398	-0-	-742	-0-	382	1	3016	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	1169	-0-	-443	-0-	125	1	1044	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	764	-0-	-5033	-0-	77	1	687	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	303	1	5399	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	5573	-0-	1943	-0-	357	1	5216	3	N	-0-					-0-
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	366	1	4866	3	N	-0-					-0-
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	354	1	4575	3	N	-0-					-0-
07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	374	1	4523	3	N	-0-					-0-
*08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	366	1	4667	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

03	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	53	1	10423	3	N	-0-					-0-
04	9210	X	9575	-0-	365	-0-	49	1	9526	3	N	-0-					-0-
05	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	49	1	9588	3	N	-0-					-0-
06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	48	1	9205	3	N	-0-					-0-
*07	9517	X	9481	-0-	-36	-0-	68	1	9413	3	N	-0-					-0-
08	9517	X	9221	-0-	-296	-0-	49	1	9172	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

03	14446	X	14166	-0-	-280	-0-	496	1	13670	2	N	-0-					-0-
04	13980	X	12872	-0-	-1108	-0-	414	1	12458	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	13500	-0-	-698	-0-	437	1	13063	2	N	-0-					-0-
06	13710	X	13167	-0-	-543	-0-	476	1	12691	2	N	-0-					-0-
*07	14167	X	13334	-0-	-833	-0-	445	1	12889	2	N	-0-					-0-
08	14167	X	12735	-0-	-1432	-0-	475	1	12260	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	392	-0-	-1902	-0-	20	1	372	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

03	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	732	1	10330	2	N	-0-					-0-
04	30	X	10197	-0-	10167	-0-	691	1	9506	2	N	-0-					-0-
05	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	740	1	9477	2	N	-0-					-0-
06	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	643	1	9293	2	N	-0-					-0-
07	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	547	1	9013	2	N	-0-					-0-
*08	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	533	1	9234	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

03	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	57	1	11183	3	N	-0-					-0-
04	10290	X	10082	-0-	-208	-0-	51	1	10031	3	N	-0-					-0-
05	10633	X	9697	-0-	-936	-0-	49	1	9648	3	N	-0-					-0-
06	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	54	1	10363	3	N	-0-					-0-
07	10633	X	10619	-0-	-14	-0-	76	1	10543	3	N	-0-					-0-
*08	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	56	1	10658	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

03	14B2 EXT		4789	-0-	4789	5568	610	1	4179	3	N	-0-					-0-
04	0	X	5242	-0-	5242	-0-	594	1	4648	3	N	-0-					-0-
05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	701	1	4648	3	N	-0-					-0-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	448	1	4325	3	N	-0-					-0-
*07	5425	X	3789	-0-	-1636	-0-	366	1	3423	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	4559	-0-	-866	-0-	363	1	4196	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	5549	X	4490	-0-	-1059	-0-	917	1	3503	3	N	64	183	1			12
							70	9									
04	4470	X	4053	-0-	-417	-0-	886	1	3156	3	N	10					22
							11	9									
05	4619	X	4599	-0-	-20	-0-	918	1	3674	3	N	6					28
							7	9									
06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	890	1	3930	3	N	7					35
							8	9									
*07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	963	1	8936	3	N	44					79
							48	9									
*08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	941	1	7960	3	N	1					80
							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
03	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	33	1	6503	3	N	1					23
							1	9									
04	90	X	5178	-0-	5088	-0-	26	1	5150	3	N	2					25
							2	9									
05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	33	1	6471	3	N	1					26
							1	9									
06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	30	1	5722	3	N	1					27
							1	9									
*07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	35	1	4811	3	N	1					28
							1	9									
*08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	519	1	2739	3	N	1					29
							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
*09	11400	X	2712	-0-	-8688	-0-	879	1	1833	3	Y	-0-					77
*10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	910	1	2262	3	Y	-0-					77
*11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	884	1	2792	3	Y	-0-					77
*12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	910	1	2207	3	Y	-0-					77
*01	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	908	1	1697	3	Y	-0-	73	1			4
*02	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	585	1	901	3	Y	-0-	4	1			-0-
*03	899	X	725	-0-	-174	-0-	725	1			Y	-0-					-0-
*04	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	871	1	169	3	Y	-0-					-0-
*05	922	X	922	-0-	-0-	-0-	524	1	398	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	1767	-0-	-4433	-0-	62	1	1705	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5127	-0-	-873	-0-	165	1	4962	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	5436	-0-	-1973	-0-	176	1	5260	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	5275	-0-	-1895	-0-	538	1	4737	2	N	-0-					-0-
*07	7409	X	5214	-0-	-2195	-0-	174	1	5040	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4261	-0-	-1164	-0-	159	1	4102	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5294	-0-	-131	-0-	27	1	5267	3	N	-0-					-0-
04	5310	X	185	-0-	-5125	-0-	27	1	158	3	N	-0-					-0-
05	6634	X	5310	-0-	-1324	-0-	27	1	5283	3	N	-0-					-0-
06	5310	X	5040	-0-	-270	-0-	26	1	5014	3	N	-0-					-0-
07	5301	X	5154	-0-	-147	-0-	37	1	5117	3	N	-0-					-0-
08	5301	X	5261	-0-	-40	-0-	28	1	5233	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-			2
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-			2
05	5332	X	1662	-0-	-3670	-0-	287	1	1375	3	Y	-0-			2
06	4110	X	3160	-0-	-950	-0-	796	1	2364	3	Y	-0-			2
07	3100	X	164	-0-	-2936	-0-	1	1	163	3	Y	-0-			2
*08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	18	1	3445	3	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
03	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	35	1	6865	3	Y	6			25
							7	9							
04	6510	X	7077	-0-	567	-0-	36	1	7024	3	Y	15			40
							17	9							
05	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	38	1	7378	3	Y	-0-			40
06	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	35	1	6758	3	Y	-0-			40
*07	7316	X	6347	-0-	-969	-0-	45	1	6257	3	Y	41			81
							45	9							
08	7409	X	3447	-0-	-3962	-0-	18	1	3427	3	Y	2			83
							2	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
03	2325	N	2146	-0-	-179	-0-	11	1	2135	3	N	-0-			-0-
04	2250	N	58	-0-	-2192	-0-	8	1	50	3	N	-0-			-0-
05	2325	X	1713	-0-	-612	-0-	9	1	1704	3	N	-0-			-0-
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	13	1	2517	3	N	-0-			-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	8	1	1087	3	N	-0-			-0-
08	1705	N	247	-0-	-1458	-0-	1	1	246	3	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
03	17980	X	16945	-0-	-1035	-0-	593	1	16352	2	N	-0-			-0-
04	17220	X	16390	-0-	-830	-0-	527	1	15863	2	N	-0-			-0-
05	17422	X	16561	-0-	-861	-0-	536	1	16025	2	N	-0-			-0-
06	16770	X	16127	-0-	-643	-0-	583	1	15544	2	N	-0-			-0-
*07	17329	X	17116	-0-	-213	-0-	571	1	16545	2	N	-0-			-0-
08	16957	X	16828	-0-	-129	-0-	628	1	16200	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
03	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	378	1	10427	2	N	-0-			-0-
04	9660	X	10127	-0-	467	-0-	326	1	9801	2	N	-0-			-0-
05	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	365	1	10924	2	N	-0-			-0-
06	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	374	1	9972	2	N	-0-			-0-
*07	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	338	1	9800	2	N	-0-			-0-
*08	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	389	1	10046	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	13702	X	12630	-0-	-1072	-0-	442	1	12188	2	N	-0-					-0-
04	13020	X	13016	-0-	-4	-0-	418	1	12598	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	11305	-0-	-1622	-0-	366	1	10939	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11985	-0-	-255	-0-	433	1	11552	2	N	-0-					-0-
*07	13454	X	12466	-0-	-988	-0-	416	1	12050	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	12451	-0-	-1003	-0-	465	1	11986	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
03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	201	1	6108	2	N	-0-					-0-
04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	128	1	3861	2	N	-0-					-0-
05	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	230	1	6861	2	N	-0-					-0-
06	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	286	1	7635	2	N	-0-					-0-
07	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	267	1	7754	2	N	-0-					-0-
*08	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	288	1	7431	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
03	4061	X	3682	-0-	-379	-0-	19	1	3663	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	4098	-0-	168	-0-	21	1	4077	3	N	-0-					-0-
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	23	1	4485	3	N	-0-					-0-
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	21	1	4128	3	N	-0-					-0-
*07	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	40	1	5498	3	N	-0-					-0-
*08	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	26	1	4886	3	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
03	9548	X	1698	-0-	-7850	-0-	672	1	1026	3	Y	-0-					72
04	8700	X	5969	-0-	-2731	-0-	896	1	5070	3	Y	3					75
							3	9									
05	8959	X	5363	-0-	-3596	-0-	912	1	4440	3	Y	10					85
							11	9									
06	8670	X	4486	-0-	-4184	-0-	889	1	3583	3	Y	13					98
							14	9									
07	8494	X	6673	-0-	-1821	-0-	940	1	5731	3	Y	2					100
							2	9									
*08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	620	1	6517	3	Y	4					104
							4	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	5	1	1044	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	997	-0-	-83	-0-	5	1	992	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	6	1	1076	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	898	-0-	-122	-0-	5	1	893	3	N	-0-					-0-
*07	1023	N	422	-0-	-601	-0-	3	1	419	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	785	-0-	-300	-0-	4	1	781	3	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
03	12710	X	11821	-0-	-889	-0-	377	1	11444	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	7064	-0-	-5236	-0-	227	1	6837	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	5596	-0-	-6494	-0-	181	1	5415	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	8404	-0-	-3296	-0-	304	1	8100	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	9832	-0-	-2258	-0-	328	1	9504	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	10257	-0-	-1554	-0-	383	1	9874	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	53	1	10412	3	N	-0-			-0-
04	1770	X	9808	-0-	8038	-0-	50	1	9758	3	N	-0-			-0-
05	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	50	1	9715	3	N	-0-			-0-
06	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	51	1	9724	3	N	-0-			-0-
*07	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	73	1	10094	3	N	-0-			-0-
*08	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	51	1	9666	3	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
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	37	1	7236	3	N	-0-			-0-
04	1440	X	7070	-0-	5630	-0-	36	1	7034	3	N	-0-			-0-
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	26	1	4993	3	N	-0-			-0-
06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	40	1	7681	3	N	-0-			-0-
07	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	52	1	7209	3	N	-0-			-0-
*08	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	36	1	6763	3	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
03	3100	N	2363	-0-	-737	1248	382	1	1981	3	N	-0-			-0-
04	630	X	1829	-0-	1199	-0-	367	1	1462	3	N	-0-			-0-
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	386	1	2698	3	N	-0-			-0-
06	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	368	1	1490	3	N	-0-			-0-
*07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	151	1	967	3	N	-0-			-0-
*08	784	X	784	-0-	-0-	-0-	16	1	768	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 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
03	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	300	1	9101	2	N	-0-			-0-
04	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	277	1	8349	2	N	-0-			-0-
05	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	282	1	8418	2	N	-0-			-0-
06	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	310	1	8279	2	N	-0-			-0-
07	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	291	1	8431	2	N	-0-			-0-
*08	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	320	1	8267	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 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
03	11129	X	10227	-0-	-902	-0-	358	1	9869	2	N	-0-			-0-
04	10770	X	10828	-0-	58	-0-	348	1	10480	2	N	-0-			-0-
05	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	360	1	10770	2	N	-0-			-0-
06	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	392	1	10457	2	N	-0-			-0-
07	11129	X	11101	-0-	-28	-0-	370	1	10731	2	N	-0-			-0-
08	11129	X	10703	-0-	-426	-0-	399	1	10304	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
03	17050	X	16645	-0-	-405	-0-	583	1	16062	2	N	-0-			-0-
04	16500	X	18278	-0-	1778	-0-	588	1	17690	2	N	-0-			-0-
05	18538	X	17897	-0-	-641	-0-	579	1	17318	2	N	-0-			-0-
06	17940	X	16271	-0-	-1669	-0-	588	1	15683	2	N	-0-			-0-
*07	18879	X	16555	-0-	-2324	-0-	552	1	16003	2	N	-0-			-0-
08	18879	X	16320	-0-	-2559	-0-	609	1	15711	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
03	4526	X	1341	-0-	-3185	-0-	7	1	1334	3	N	-0-			-0-
04	4380	X	2419	-0-	-1961	-0-	12	1	2407	3	N	-0-			-0-
05	4526	X	3512	-0-	-1014	-0-	18	1	3494	3	N	-0-			-0-
06	4380	X	3441	-0-	-939	-0-	18	1	3423	3	N	-0-			-0-
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	25	1	3509	3	N	-0-			-0-
08	3503	X	3495	-0-	-8	-0-	18	1	3477	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	6789	X	6611	-0-	-178	-0-	33	1	6495	3	Y	75					93
							83	9									
04	6540	X	6208	-0-	-332	-0-	31	1	6160	3	Y	15					108
							17	9									
05	6758	X	6520	-0-	-238	-0-	33	1	6484	3	Y	3					111
							3	9									
06	6540	X	6003	-0-	-537	-0-	31	1	5875	3	Y	88	162	1			37
							97	9									
07	6758	X	6566	-0-	-192	-0-	47	1	6519	3	Y	-0-					37
08	6603	X	6439	-0-	-164	-0-	34	1	6376	3	Y	26					63
							29	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

03	14973	X	10848	-0-	-4125	-0-	55	1	10793	3	N	-0-					-0-
04	14490	X	454	-0-	-14036	-0-	66	1	388	3	N	-0-					-0-
05	14973	X	13333	-0-	-1640	-0-	68	1	13265	3	N	-0-					-0-
06	13920	X	13566	-0-	-354	-0-	70	1	13496	3	N	-0-					-0-
07	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	81	1	11251	3	N	-0-					-0-
08	13330	X	5246	-0-	-8084	-0-	28	1	5218	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

03	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	72	1	14149	3	N	-0-					-0-
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	54	1	320	3	N	-0-					-0-
05	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	66	1	12958	3	N	-0-					-0-
06	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	65	1	12595	3	N	-0-					-0-
07	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	90	1	12560	3	N	-0-					-0-
*08	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	65	1	12340	3	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	17	1	3254	3	Y	-0-					-0-
04	2460	X	3393	-0-	933	-0-	17	1	3376	3	Y	-0-					-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	17	1	3312	3	Y	-0-					-0-
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	17	1	3333	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3259	-0-	-244	-0-	23	1	3236	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3007	-0-	-496	-0-	16	1	2991	3	Y	-0-					-0-

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

03	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	321	1	8851	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	5727	-0-	1977	-0-	184	1	5543	2	N	-0-					-0-
05	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	217	1	6498	2	N	-0-					-0-
06	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	278	1	7421	2	N	-0-					-0-
*07	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	278	1	8072	2	N	-0-					-0-
*08	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	333	1	8583	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

03	13144	X	12164	-0-	-980	-0-	388	1	11776	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	11957	-0-	-763	-0-	384	1	11573	2	N	-0-					-0-
05	13144	X	12550	-0-	-594	-0-	406	1	12144	2	N	-0-					-0-
06	12420	X	12163	-0-	-257	-0-	439	1	11724	2	N	-0-					-0-
07	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	422	1	12243	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	12498	-0-	-57	-0-	466	1	12032	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	10571	X	9985	-0-	-586	-0-	350	1	9635	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9315	-0-	-765	-0-	299	1	9016	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9478	-0-	-597	-0-	307	1	9171	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9191	-0-	-559	-0-	332	1	8859	2	N	-0-					-0-
*07	10075	X	9477	-0-	-598	-0-	316	1	9161	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	9379	-0-	-603	-0-	350	1	9029	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	13	13	1			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	5238	-0-	-1	-0-	27	1	5211	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4183	-0-	-887	-0-	21	1	4162	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	4861	-0-	-595	-0-	25	1	4836	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	4805	-0-	-475	-0-	25	1	4780	3	N	-0-					-0-
07	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	39	1	5424	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	5042	-0-	-197	-0-	27	1	5015	3	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
03	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	40	1	7887	3	N	-0-					-0-
04	6570	X	7197	-0-	627	-0-	36	1	7161	3	N	-0-					-0-
05	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	38	1	7486	3	N	-0-					-0-
06	7380	X	6953	-0-	-427	-0-	36	1	6917	3	N	-0-					-0-
07	7626	X	7347	-0-	-279	-0-	52	1	7295	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	6756	-0-	-870	-0-	36	1	6720	3	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
03	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	40	1	7866	3	N	-0-					-0-
04	7440	X	7878	-0-	438	-0-	40	1	7838	3	N	-0-					-0-
05	7688	X	7209	-0-	-479	-0-	37	1	7172	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	6942	-0-	-708	-0-	36	1	6906	3	N	-0-					-0-
07	8153	X	7023	-0-	-1130	-0-	50	1	6973	3	N	-0-					-0-
08	8153	X	6875	-0-	-1278	-0-	36	1	6839	3	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
03	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	324	1	8927	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	8658	-0-	2058	-0-	278	1	8380	2	N	-0-					-0-
05	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	279	1	8354	2	N	-0-					-0-
06	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	314	1	8387	2	N	-0-					-0-
*07	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	298	1	8626	2	N	-0-					-0-
*08	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	363	1	9359	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

03	6355	X	5087	-0-	-1268	-0-	178	1	4909	2	N	-0-			-0-
04	6090	X	9103	-0-	3013	-0-	293	1	8810	2	N	-0-			-0-
05	9517	X	9163	-0-	-354	-0-	297	1	8866	2	N	-0-			-0-
06	9210	X	7476	-0-	-1734	-0-	270	1	7206	2	N	-0-			-0-
07	9517	X	5902	-0-	-3615	-0-	197	1	5705	2	N	-0-			-0-
08	9393	X	5606	-0-	-3787	-0-	209	1	5397	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

03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	214	1	5902	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	6590	-0-	2330	-0-	212	1	6378	2	N	-0-			-0-
05	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	285	1	8513	2	N	-0-			-0-
06	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	306	1	8153	2	N	-0-			-0-
*07	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	286	1	8281	2	N	-0-			-0-
*08	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	304	1	7850	2	N	-0-			-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

03	6634	X	55	-0-	-6579	-0-	2	1	53	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	8512	-0-	3472	-0-	274	1	8238	2	N	-0-			-0-
05	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	284	1	8501	2	N	-0-			-0-
06	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	304	1	8122	2	N	-0-			-0-
*07	8029	X	7704	-0-	-325	-0-	257	1	7447	2	N	-0-			-0-
*08	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	303	1	7823	2	N	-0-			-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

03	10478	X	10081	-0-	-397	-0-	51	1	10030	3	N	-0-			-0-
04	10080	X	10028	-0-	-52	-0-	51	1	9977	3	N	-0-			-0-
05	10137	X	9152	-0-	-985	-0-	47	1	9105	3	N	-0-			-0-
06	9750	X	8763	-0-	-987	-0-	45	1	8718	3	N	-0-			-0-
07	10354	X	9004	-0-	-1350	-0-	64	1	8940	3	N	-0-			-0-
08	10354	X	8855	-0-	-1499	-0-	47	1	8808	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

03	9765	X	8857	-0-	-908	-0-	283	1	8574	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	8311	-0-	-779	-0-	267	1	8044	2	N	-0-			-0-
05	9393	X	8746	-0-	-647	-0-	283	1	8463	2	N	-0-			-0-
06	9090	X	8652	-0-	-438	-0-	313	1	8339	2	N	-0-			-0-
07	9207	X	8981	-0-	-226	-0-	299	1	8682	2	N	-0-			-0-
*08	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	332	1	8556	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	10974	X	10574	-0-	-400	-0-	53	1	10479	3	Y	38					134
							42	9									
04	10620	X	10258	-0-	-362	-0-	51	1	10061	3	Y	133	146	1			121
							146	9									
05	10974	X	10694	-0-	-280	-0-	55	1	10639	3	Y	-0-					121
06	10380	X	10307	-0-	-73	-0-	53	1	10254	3	Y	-0-					121
*07	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	76	1	10600	3	Y	169	178	1			112
							186	9									
*08	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	57	1	10673	3	Y	20					132
							22	9									

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
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	917	1	3584	3	Y	19					119
							21	9									
04	3720	X	4219	-0-	499	-0-	887	1	3270	3	Y	56	133	1			42
							62	9									
05	4247	X	3416	-0-	-831	-0-	912	1	2445	3	Y	54	96	1			-0-
							59	9									
06	4110	X	4056	-0-	-54	-0-	886	1	3166	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	4247	X	4040	-0-	-207	-0-	745	1	3295	3	Y	-0-					-0-
*08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	710	1	5194	3	Y	4					4
							4	9									

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
03	4588	X	4049	-0-	-539	-0-	27	1	4016	3	N	5					167
							6	9									
04	4440	X	4102	-0-	-338	-0-	27	1	4030	3	N	41	177	1			31
							45	9									
05	4433	X	4242	-0-	-191	-0-	29	1	4213	3	N	-0-					31
06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	29	1	4214	3	N	14					45
							15	9									
*07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	46	1	4790	3	N	12					57
							13	9									
08	4247	X	3690	-0-	-557	-0-	26	1	3664	3	N	-0-					57

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 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
03	6541	X	6045	-0-	-496	-0-	30	1	5957	3	Y	53					191
							58	9									
04	6330	X	5928	-0-	-402	-0-	30	1	5862	3	Y	33	168	1			56
							36	9									
05	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	31	1	6054	3	Y	50	57	1			49
							55	9									
06	5940	X	5930	-0-	-10	-0-	31	1	5886	3	Y	12	61	1			-0-
							13	9									
07	6138	X	6107	-0-	-31	-0-	43	1	5994	3	Y	64	41	1			23
							70	9									
08	6138	X	6048	-0-	-90	-0-	32	1	5979	3	Y	34	44	1			13
							37	9									

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
03	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	250	1	6895	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	6879	-0-	3279	-0-	221	1	6658	2	N	-0-					-0-
05	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	219	1	6535	2	N	-0-					-0-
06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	228	1	6085	2	N	-0-					-0-
*07	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	240	1	6951	2	N	-0-					-0-
*08	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	225	1	5817	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	316	1	8698	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8080	-0-	-650	-0-	260	1	7820	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8174	-0-	-847	-0-	265	1	7909	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	7929	-0-	-801	-0-	286	1	7643	2	N	-0-					-0-
*07	9021	X	8276	-0-	-745	-0-	276	1	8000	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	8197	-0-	-824	-0-	306	1	7891	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
03	6386	X	5513	-0-	-873	-0-	28	1	5485	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5343	-0-	-387	-0-	27	1	5316	3	Y	-0-					-0-
05	5704	X	5654	-0-	-50	-0-	29	1	5625	3	Y	-0-					-0-
06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	28	1	5444	3	Y	-0-					-0-
07	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	40	1	5610	3	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5493	-0-	-149	-0-	29	1	5464	3	Y	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 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
03	7316	X	6246	-0-	-1070	-0-	31	1	6162	3	Y	48					128
							53	9									
04	7080	X	5901	-0-	-1179	-0-	30	1	5871	3	Y	-0-					128
05	7316	X	5056	-0-	-2260	-0-	26	1	5024	3	Y	5	133	1			-0-
							6	9									
06	6600	X	5588	-0-	-1012	-0-	29	1	5547	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
*07	6479	X	5660	-0-	-819	-0-	40	1	5617	3	Y	3					7
							3	9									
08	6231	X	5366	-0-	-865	-0-	28	1	5338	3	Y	-0-					7

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
03	5642	X	4900	-0-	-742	-0-	24	1	4780	3	Y	87					105
							96	9									
04	6060	X	4982	-0-	-1078	-0-	25	1	4928	3	Y	26					131
							29	9									
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	10					141
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	152	1			3
*07	DLQ G-10		4660	-0-	4660	4660	33	1	4627	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		4665	-0-	4665	9325	25	1	4640	3	Y	-0-					3

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
03	5270	X	5214	-0-	-56	-0-	26	1	5097	3	N	83	171	1			82
							91	9									
04	5130	X	5051	-0-	-79	-0-	25	1	4946	3	N	73					155
							80	9									
05	5301	X	5174	-0-	-127	-0-	26	1	5060	3	N	80					235
							88	9									
06	5130	X	4950	-0-	-180	-0-	25	1	4863	3	N	56	177	1			114
							62	9									
07	5208	X	5056	-0-	-152	-0-	36	1	4945	3	N	68					182
							75	9									
*08	5208	X	4947	-0-	-261	-0-	26	1	4875	3	N	42	166	1			58
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	917	1	3473	3	N	-0-					39
04	3330	X	4259	-0-	929	-0-	887	1	3372	3	N	-0-					39
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	919	1	3828	3	N	-0-					39
06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	890	1	3782	3	N	147	171	1			15
							162	9									
*07	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	924	1	3406	3	N	-0-					15
*08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	919	1	3841	3	N	22					37
							24	9									

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
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	1030	1	2354	2	N	-0-					-0-
04	600	X	8752	-0-	8152	-0-	1298	1	7454	2	N	-0-					-0-
05	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	334	1	9993	2	N	-0-					-0-
06	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	349	1	9317	2	N	-0-					-0-
*07	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	353	1	10231	2	N	-0-					-0-
*08	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	388	1	10009	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
03	10044	X	9646	-0-	-398	-0-	308	1	9338	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	9198	-0-	-612	-0-	296	1	8902	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	9321	-0-	-816	-0-	302	1	9019	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9097	-0-	-713	-0-	329	1	8768	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9512	-0-	-346	-0-	317	1	9195	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	9524	-0-	-117	-0-	355	1	9169	2	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	8600	-0-	-421	-0-	44	1	8556	3	N	-0-					-0-
04	8490	X	7680	-0-	-810	-0-	39	1	7641	3	N	-0-					-0-
05	9176	X	8052	-0-	-1124	-0-	41	1	8011	3	N	-0-					-0-
06	8880	X	7708	-0-	-1172	-0-	40	1	7668	3	N	-0-					-0-
*07	9176	X	7951	-0-	-1225	-0-	57	1	7894	3	N	-0-					-0-
08	8587	X	8111	-0-	-476	-0-	43	1	8068	3	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
03	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	60	1	11709	3	Y	-0-					64
04	11220	X	11324	-0-	104	-0-	57	1	11267	3	Y	-0-					64
05	11687	X	11377	-0-	-310	-0-	58	1	11319	3	Y	-0-					64
06	11400	X	11085	-0-	-315	-0-	57	1	11025	3	Y	3					67
							3	9									
07	11780	X	11594	-0-	-186	-0-	83	1	11511	3	Y	-0-					67
08	11780	X	11263	-0-	-517	-0-	59	1	11130	3	Y	67					67
							74	9									

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
03	22041	X	20079	-0-	-1962	-0-	641	1	19438	2	N	-0-					-0-
04	20070	X	19234	-0-	-836	-0-	618	1	18616	2	N	-0-					-0-
05	20739	X	19418	-0-	-1321	-0-	629	1	18789	2	N	-0-					-0-
06	19920	X	19001	-0-	-919	-0-	686	1	18315	2	N	-0-					-0-
07	20088	X	19598	-0-	-490	-0-	653	1	18945	2	N	-0-					-0-
08	20088	X	19292	-0-	-796	-0-	720	1	18572	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	1922	N	1735	-0-	-187	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

03	10385	X	9186	-0-	-1199	-0-	293	1	8893	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	8294	-0-	-3256	-0-	267	1	8027	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	10751	-0-	-1184	-0-	348	1	10403	2	N	-0-					-0-
06	11550	X	9894	-0-	-1656	-0-	357	1	9537	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	9464	-0-	-2223	-0-	316	1	9148	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	9359	-0-	-1398	-0-	349	1	9010	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

03	3875	X	2589	-0-	-1286	-0-	13	1	2556	3	Y	18					32
							20	9									
04	3750	X	649	-0-	-3101	-0-	3	1	632	3	Y	13					45
							14	9									
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	4					49
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*07	DLQ G-10		3202	-0-	3202	3202	23	1	3179	3	Y	-0-					49
08	DLQ G-10		2930	-0-	2930	6132	15	1	2915	3	Y	-0-					49

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

03	7502	X	7335	-0-	-167	-0-	37	1	7298	3	N	-0-					-0-
04	7590	X	7052	-0-	-538	-0-	36	1	7016	3	N	-0-					-0-
05	7843	X	7084	-0-	-759	-0-	36	1	7048	3	N	-0-					-0-
06	7590	X	6697	-0-	-893	-0-	35	1	6662	3	N	-0-					-0-
*07	7502	X	6932	-0-	-570	-0-	50	1	6882	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	6845	-0-	-502	-0-	36	1	6809	3	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

03	12400	X	11880	-0-	-520	-0-	416	1	11464	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	11264	-0-	-526	-0-	362	1	10902	2	N	-0-					-0-
05	11873	X	11590	-0-	-283	-0-	375	1	11215	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	10722	-0-	-768	-0-	387	1	10335	2	N	-0-					-0-
*07	11873	X	11562	-0-	-311	-0-	385	1	11177	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	11503	-0-	-370	-0-	429	1	11074	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

03	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	74	1	2050	3	N	-0-					-0-
04	600	X	6410	-0-	5810	-0-	206	1	6204	3	N	-0-					-0-
05	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	231	1	6913	3	N	-0-					-0-
06	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	273	1	7280	3	N	-0-					-0-
*07	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	175	1	5085	3	N	-0-					-0-
*08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	196	1	5054	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	11067	X	10610	-0-	-457	-0-	371	1	10239	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	9979	-0-	-641	-0-	321	1	9658	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	10028	-0-	-729	-0-	325	1	9703	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9819	-0-	-441	-0-	355	1	9464	2	N	-0-					-0-
*07	10602	X	10006	-0-	-596	-0-	334	1	9672	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	9873	-0-	-729	-0-	368	1	9505	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
03	10013	X	9440	-0-	-573	-0-	301	1	9139	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8989	-0-	-641	-0-	289	1	8700	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	9113	-0-	-559	-0-	295	1	8818	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8917	-0-	-413	-0-	322	1	8595	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	9204	-0-	-437	-0-	307	1	8897	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	9068	-0-	-387	-0-	338	1	8730	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 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
03	3286	X	3129	-0-	-157	-0-	16	1	3113	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	3009	-0-	-141	-0-	15	1	2994	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	2639	-0-	-616	-0-	14	1	2625	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	2212	-0-	-938	-0-	11	1	2201	3	N	-0-					-0-
*07	3162	X	1954	-0-	-1208	-0-	14	1	1940	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	1764	-0-	-1367	-0-	9	1	1755	3	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
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	33	1	6518	3	N	-0-					-0-
04	2310	X	5641	-0-	3331	-0-	29	1	5612	3	N	-0-					-0-
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	28	1	5504	3	N	-0-					-0-
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	27	1	5259	3	N	-0-					-0-
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	38	1	5338	3	N	-0-					-0-
*08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	28	1	5356	3	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
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	14	1	2659	3	N	-0-					-0-
04	2550	N	2546	-0-	-4	-0-	13	1	2533	3	N	-0-					-0-
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	14	1	2682	3	N	-0-					-0-
06	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	15	1	2951	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3358	-0-	258	258	24	1	3334	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3142	-0-	42	300	17	1	3125	3	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
03	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	41	1	8061	3	N	-0-					-0-
04	7380	X	6853	-0-	-527	-0-	35	1	6818	3	N	-0-					-0-
05	7626	X	7225	-0-	-401	-0-	37	1	7188	3	N	-0-					-0-
06	7380	X	7002	-0-	-378	-0-	36	1	6966	3	N	-0-					-0-
*07	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	55	1	7578	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	6997	-0-	-629	-0-	37	1	6960	3	N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3599	-0-	-28	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	4334	-0-	824	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
07	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
*08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	6098	-0-	-232	-0-	6098	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6146	-0-	-395	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	5359	-0-	-971	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	5616	-0-	-925	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	5856	-0-	-685	-0-	5856	3			N	-0-					-0-

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
03	2418	X	1751	-0-	-667	-0-	843	1	887	3	Y	19					141
							21	9									
04	2340	X	1893	-0-	-447	-0-	817	1	1056	3	Y	18					159
							20	9									
05	2387	X	2042	-0-	-345	-0-	845	1	1167	3	Y	27	170	1			16
							30	9									
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	816	1	892	3	Y	19					35
							21	9									
*07	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	848	1	1092	3	Y	-0-					35
08	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	845	1	1072	3	Y	23					58
							25	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	8512	-0-	-1625	-0-	58	1	8454	3	Y	-0-					11
04	9810	X	8905	-0-	-905	-0-	60	1	8845	3	Y	-0-					11
05	10075	X	9549	-0-	-526	-0-	65	1	9483	3	Y	1					12
							1	9									
06	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	63	1	9038	3	Y	-0-					12
*07	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	88	1	9130	3	Y	7					19
							8	9									
*08	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	66	1	9380	3	Y	11					30
							12	9									

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	369	1	11183	2	N	-0-					-0-
04	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	350	1	10547	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	353	1	10559	2	N	-0-					-0-
06	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	387	1	10325	2	N	-0-					-0-
07	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	354	1	10263	2	N	-0-					-0-
*08	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	412	1	10642	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
03	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	394	1	10870	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10239	-0-	-651	-0-	329	1	9910	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	10219	-0-	-1034	-0-	331	1	9888	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	10106	-0-	-784	-0-	365	1	9741	2	N	-0-					-0-
*07	11253	X	10137	-0-	-1116	-0-	338	1	9799	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	9902	-0-	-1351	-0-	369	1	9533	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	9982	X	8597	-0-	-1385	-0-	44	1	8552	3	Y	1					45
							1	9									
04	9660	X	6053	-0-	-3607	-0-	30	1	5891	3	Y	120	143	1			22
							132	9									
05	9982	X	6663	-0-	-3319	-0-	34	1	6629	3	Y	-0-					22
06	6960	X	6020	-0-	-940	-0-	31	1	5989	3	Y	-0-					22
*07	7192	X	5209	-0-	-1983	-0-	37	1	5172	3	Y	-0-					22
08	7192	X	6479	-0-	-713	-0-	231	1	6248	3	Y	-0-					22

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	8624	-0-	-1668	-0-	275	1	8349	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	8786	-0-	-1024	-0-	282	1	8504	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	9156	-0-	-764	-0-	296	1	8860	2	N	-0-					-0-
06	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	322	1	8583	2	N	-0-					-0-
07	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	305	1	8844	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8978	-0-	-167	-0-	335	1	8643	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
03	10602	X	10127	-0-	-475	-0-	355	1	9772	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9725	-0-	-535	-0-	313	1	9412	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	10015	-0-	-525	-0-	324	1	9691	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9865	-0-	-95	-0-	356	1	9509	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	10249	-0-	-43	-0-	342	1	9907	2	N	-0-					-0-
*08	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	384	1	9916	2	N	-0-					-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	335	1	10169	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	8945	-0-	-1315	-0-	288	1	8657	2	N	-0-					-0-
05	10788	X	8825	-0-	-1963	-0-	286	1	8539	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	8702	-0-	-1738	-0-	314	1	8388	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	9035	-0-	-1753	-0-	301	1	8734	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	8809	-0-	-1700	-0-	329	1	8480	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
03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	36	1	7076	3	N	-0-					-0-
04	5970	X	265	-0-	-5705	-0-	37	1	228	3	N	-0-					-0-
05	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	36	1	6959	3	N	-0-					-0-
06	6870	X	6418	-0-	-452	-0-	33	1	6385	3	N	-0-					-0-
07	7099	X	6557	-0-	-542	-0-	47	1	6510	3	N	-0-					-0-
08	7099	X	6240	-0-	-859	-0-	33	1	6207	3	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
03	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	50	1	9761	3	N	-0-					-0-
04	9300	X	367	-0-	-8933	-0-	51	1	316	3	N	-0-					-0-
05	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	49	1	9615	3	N	-0-					-0-
06	9300	X	9267	-0-	-33	-0-	48	1	9219	3	N	-0-					-0-
07	9610	X	9397	-0-	-213	-0-	67	1	9330	3	N	-0-					-0-
08	9610	X	9084	-0-	-526	-0-	48	1	9036	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	12617	X	11744	-0-	-873	-0-	411	1	11333	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	11665	-0-	-365	-0-	375	1	11290	2	N	-0-					-0-
05	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	391	1	11683	2	N	-0-					-0-
06	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	418	1	11159	2	N	-0-					-0-
*07	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	405	1	11740	2	N	-0-					-0-
*08	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	450	1	11614	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
03	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	45	1	8757	3	Y	-0-					11
04	3540	X	9030	-0-	5490	-0-	46	1	8984	3	Y	-0-					11
05	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	52	1	10085	3	Y	-0-					11
06	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	50	1	9593	3	Y	-0-					11
07	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	68	1	9415	3	Y	-0-					11
*08	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	52	1	9752	3	Y	-0-					11

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
03	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	41	1	7964	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	7914	-0-	4914	-0-	40	1	7874	3	Y	-0-					-0-
05	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	45	1	8735	3	Y	-0-					-0-
06	7980	X	7812	-0-	-168	-0-	40	1	7772	3	Y	-0-					-0-
07	8246	X	8099	-0-	-147	-0-	58	1	8041	3	Y	-0-					-0-
08	8246	X	8242	-0-	-4	-0-	43	1	8199	3	Y	-0-					-0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 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
03	11005	X	10057	-0-	-948	-0-	51	1	10006	3	Y	-0-					22
04	10650	X	9822	-0-	-828	-0-	66	1	9756	3	Y	-0-					22
05	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	69	1	10119	3	Y	-0-					22
06	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	74	1	10610	3	Y	-0-					22
*07	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	107	1	11146	3	Y	-0-					22
*08	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	79	1	11181	3	Y	20					42
							22	9									

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
03	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	43	1	8395	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	295	-0-	-2705	-0-	41	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	43	1	8413	3	Y	-0-					-0-
06	8160	X	8128	-0-	-32	-0-	42	1	8086	3	Y	-0-					-0-
07	8432	X	8245	-0-	-187	-0-	59	1	8186	3	Y	-0-					-0-
08	8432	X	8075	-0-	-357	-0-	43	1	8021	3	Y	10					10
							11	9									

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
03	29982	X	7439	-0-	-22543	-0-	38	1	7401	3	Y	-0-					-0-
04	8010	X	262	-0-	-7748	-0-	36	1	226	3	Y	-0-					-0-
05	8060	X	7304	-0-	-756	-0-	37	1	7267	3	Y	-0-					-0-
06	7320	X	7146	-0-	-174	-0-	37	1	7109	3	Y	-0-					-0-
07	7564	X	7146	-0-	-418	-0-	51	1	7095	3	Y	-0-					-0-
08	7440	X	7044	-0-	-396	-0-	37	1	7007	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	22	1	4308	3	Y	-0-					-0-
04	1860	X	154	-0-	-1706	-0-	21	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	21	1	4164	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	3770	-0-	-550	-0-	20	1	3750	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4022	-0-	-442	-0-	29	1	3993	3	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3901	-0-	-439	-0-	21	1	3880	3	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
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	913	1	2666	3	Y	-0-					22
04	3090	X	3221	-0-	131	-0-	882	1	2288	3	Y	46	47	1			21
							51	9									
05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	916	1	3376	3	Y	-0-					21
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	888	1	3366	3	Y	-0-					21
*07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	919	1	2786	3	Y	-0-					21
08	4278	X	3144	-0-	-1134	-0-	651	1	2493	3	Y	-0-					21

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
03	20644	X	20644	-0-	-0-	-0-	659	1	19985	2	N	-0-					-0-
04	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	637	1	19170	2	N	-0-					-0-
05	20832	X	19790	-0-	-1042	-0-	641	1	19149	2	N	-0-					-0-
06	20160	X	18923	-0-	-1237	-0-	684	1	18239	2	N	-0-					-0-
07	20832	X	19769	-0-	-1063	-0-	659	1	19110	2	N	-0-					-0-
08	20646	X	19057	-0-	-1589	-0-	711	1	18346	2	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6405	-0-	-291	-0-	33	1	6372	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	5835	-0-	-585	-0-	30	1	5805	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6323	-0-	-156	-0-	32	1	6291	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	6133	-0-	-137	-0-	32	1	6101	3	N	-0-					-0-
07	6417	X	6253	-0-	-164	-0-	45	1	6208	3	N	-0-					-0-
08	6417	X	6105	-0-	-312	-0-	32	1	6073	3	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2585	-0-	-1135	-0-	13	1	2572	3	N	-0-					-0-
04	2640	X	2838	-0-	198	-0-	14	1	2824	3	N	-0-					-0-
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	17	1	3227	3	N	-0-					-0-
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	15	1	2903	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2465	-0-	-480	-0-	18	1	2447	3	N	-0-					-0-
*08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	23	1	4267	3	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
03	13950	X	11757	-0-	-2193	-0-	375	1	11382	2	N	-0-					-0-
04	15120	X	10491	-0-	-4629	-0-	337	1	10154	2	N	-0-					-0-
05	15624	X	11032	-0-	-4592	-0-	357	1	10675	2	N	-0-					-0-
06	15120	X	10571	-0-	-4549	-0-	382	1	10189	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	10898	-0-	-2711	-0-	363	1	10535	2	N	-0-					-0-
08	11749	X	11006	-0-	-743	-0-	411	1	10595	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	46	1	8918	3	N	-0-					-0-
04	7890	X	8310	-0-	420	-0-	42	1	8268	3	N	-0-					-0-
05	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	43	1	8447	3	N	-0-					-0-
06	8670	X	7970	-0-	-700	-0-	41	1	7929	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	8169	-0-	-790	-0-	58	1	8111	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	7796	-0-	-1163	-0-	41	1	7755	3	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
03	5456	X	4726	-0-	-730	-0-	4684	3	42	9	Y	38	60	1			-0-
04	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			Y	-0-					-0-
05	5456	X	4588	-0-	-868	-0-	4588	3			Y	-0-					-0-
06	5340	X	4890	-0-	-450	-0-	4890	3			Y	-0-					-0-
07	5580	X	4872	-0-	-708	-0-	4872	3			Y	-0-					-0-
08	5580	X	5060	-0-	-520	-0-	5060	3			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
03	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	384	1	11651	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	11488	-0-	-242	-0-	369	1	11119	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	11612	-0-	-695	-0-	376	1	11236	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	11144	-0-	-766	-0-	403	1	10741	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	11308	-0-	-999	-0-	377	1	10931	2	N	-0-					-0-
08	12028	X	11058	-0-	-970	-0-	413	1	10645	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
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-

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
03	11377	X	1982	-0-	-9395	-0-	10	1	1972	3	N	-0-					-0-
04	10980	X	1921	-0-	-9059	-0-	10	1	1911	3	N	-0-					-0-
05	11346	X	2965	-0-	-8381	-0-	15	1	2950	3	N	-0-					-0-
06	7830	X	6778	-0-	-1052	-0-	35	1	6743	3	N	-0-					-0-
07	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	55	1	7709	3	N	-0-					-0-
*08	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	43	1	8168	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 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
03	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	44	1	8714	3	N	-0-					-0-
04	8460	X	5374	-0-	-3086	-0-	27	1	5347	3	N	-0-					-0-
05	8649	X	7287	-0-	-1362	-0-	37	1	7250	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	4490	-0-	-4000	-0-	23	1	4467	3	N	-0-					-0-
*07	8773	X	3626	-0-	-5147	-0-	26	1	3600	3	N	-0-					-0-
08	8773	X	4062	-0-	-4711	-0-	21	1	4041	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	46	1	8973	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	309	-0-	-2781	-0-	43	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	42	1	8228	3	Y	-0-					-0-
06	8520	X	7895	-0-	-625	-0-	41	1	7854	3	Y	-0-					-0-
07	8804	X	8062	-0-	-742	-0-	58	1	8004	3	Y	-0-					-0-
08	8804	X	7652	-0-	-1152	-0-	40	1	7603	3	Y	8					8
							9	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

03	5270	X	4956	-0-	-314	-0-	25	1	4918	3	Y	12	3	1			14
							13	9									
04	5100	X	4758	-0-	-342	-0-	24	1	4728	3	Y	5					19
							6	9									
05	5270	X	5130	-0-	-140	-0-	26	1	5084	3	Y	18	37	1			-0-
							20	9									
06	5100	X	4941	-0-	-159	-0-	26	1	4913	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	5084	X	5078	-0-	-6	-0-	36	1	5042	3	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4953	-0-	-162	-0-	26	1	4927	3	Y	-0-					-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

03	6727	X	5923	-0-	-804	-0-	30	1	5865	3	Y	25					55
							28	9									
04	6390	X	5791	-0-	-599	-0-	29	1	5756	3	Y	5					60
							6	9									
05	6479	X	6023	-0-	-456	-0-	31	1	5985	3	Y	6	56	1			10
							7	9									
06	6270	X	5649	-0-	-621	-0-	29	1	5617	3	Y	3	3	1			10
							3	9									
07	6479	X	6106	-0-	-373	-0-	44	1	6062	3	Y	-0-					10
08	6014	X	5738	-0-	-276	-0-	30	1	5708	3	Y	-0-					10

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

03	6076	X	5732	-0-	-344	-0-	29	1	5688	3	Y	14	3	1			11
							15	9									
04	5880	X	5433	-0-	-447	-0-	28	1	5399	3	Y	5					16
							6	9									
05	5890	X	5712	-0-	-178	-0-	29	1	5657	3	Y	24	40	1			-0-
							26	9									
06	5700	X	5544	-0-	-156	-0-	29	1	5513	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	5890	X	5637	-0-	-253	-0-	40	1	5597	3	Y	-0-					-0-
08	5735	X	5408	-0-	-327	-0-	29	1	5379	3	Y	-0-					-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

03	10230	X	9799	-0-	-431	-0-	50	1	9717	3	Y	29	4	1			34
							32	9									
04	9810	X	9307	-0-	-503	-0-	47	1	9249	3	Y	10					44
							11	9									
05	9982	X	9572	-0-	-410	-0-	49	1	9510	3	Y	12	56	1			-0-
							13	9									
06	9600	X	9381	-0-	-219	-0-	49	1	9329	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	9920	X	9844	-0-	-76	-0-	70	1	9774	3	Y	-0-					-0-
08	9796	X	9708	-0-	-88	-0-	51	1	9657	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	7254	X	6782	-0-	-472	-0-	867	1	5881	3	N	31	178	1			19
							34	9									
04	6900	X	6406	-0-	-494	-0-	838	1	5568	3	N	-0-					19
05	6913	X	6517	-0-	-396	-0-	876	1	5641	3	N	-0-					19
06	6570	X	6455	-0-	-115	-0-	849	1	5606	3	N	-0-					19
*07	6789	X	6134	-0-	-655	-0-	887	1	5247	3	N	-0-					19
08	6789	X	6589	-0-	-200	-0-	877	1	5712	3	N	-0-					19

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
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2443	-0-	133	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2310	-0-	-232	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2264	-0-	-196	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2476	-0-	-35	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
*08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			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
03	7750	X	5071	-0-	-2679	-0-	26	1	5003	3	Y	38	60	1			-0-
							42	9									
04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	40	1	7820	3	Y	-0-					-0-
05	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	43	1	8344	3	Y	64					64
							70	9									
06	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	-0-					64
07	8215	X	6963	-0-	-1252	-0-	50	1	6913	3	Y	-0-					64
08	8122	X	7540	-0-	-582	-0-	40	1	7500	3	Y	-0-					64

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
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	287	3	Y	4					12
							4	9									
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	Y	10					22
							11	9									
*05	310	N	265	-0-	-45	-0-	1	1	264	3	Y	-0-	20	1			2
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	1	1	260	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	540	3	Y	3					5
							3	9									
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					5

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
03	11005	X	10698	-0-	-307	-0-	390	1	10308	3	Y	-0-					-0-
04	10650	X	10195	-0-	-455	-0-	386	1	9809	3	Y	-0-					-0-
05	10819	X	10306	-0-	-513	-0-	384	1	9922	3	Y	-0-					-0-
06	10380	X	9739	-0-	-641	-0-	365	1	9374	3	Y	-0-					-0-
*07	10726	X	9910	-0-	-816	-0-	387	1	9523	3	Y	-0-					-0-
08	10695	X	9879	-0-	-816	-0-	392	1	9487	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	16709	X	16540	-0-	-169	-0-	84	1	16436	3	Y	18					39
							20	9									
04	16170	X	15819	-0-	-351	-0-	80	1	15719	3	Y	18					57
							20	9									
05	16678	X	16315	-0-	-363	-0-	83	1	16215	3	Y	15					72
							17	9									
06	16020	X	15736	-0-	-284	-0-	81	1	15624	3	Y	28	83	1			17
							31	9									
*07	16554	X	15935	-0-	-619	-0-	114	1	15821	3	Y	-0-					17
08	16554	X	15646	-0-	-908	-0-	82	1	15561	3	Y	3					20
							3	9									

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

03	9083	X	8863	-0-	-220	-0-	45	1	8818	3	N	-0-					-0-
04	8820	X	8362	-0-	-458	-0-	42	1	8320	3	N	-0-					-0-
05	9114	X	8605	-0-	-509	-0-	44	1	8561	3	N	-0-					-0-
06	8820	X	8195	-0-	-625	-0-	42	1	8153	3	N	-0-					-0-
*07	9052	X	6892	-0-	-2160	-0-	49	1	6843	3	N	-0-					-0-
08	8866	X	8375	-0-	-491	-0-	44	1	8331	3	N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

03	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	765	1	10283	3	Y	-0-					-0-
04	9750	X	10612	-0-	862	-0-	740	1	9872	3	Y	-0-					-0-
05	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	764	1	9894	3	Y	-0-					-0-
06	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	739	1	9373	3	Y	-0-					-0-
*07	10385	X	10250	-0-	-135	-0-	781	1	9469	3	Y	-0-					-0-
08	10385	X	10017	-0-	-368	-0-	762	1	9255	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

03	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	31	1	6049	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	6649	-0-	-221	-0-	34	1	6615	3	N	-0-					-0-
05	7099	X	6971	-0-	-128	-0-	36	1	6935	3	N	-0-					-0-
06	6870	X	6655	-0-	-215	-0-	34	1	6621	3	N	-0-					-0-
*07	6882	X	6705	-0-	-177	-0-	48	1	6657	3	N	-0-					-0-
08	6975	X	6691	-0-	-284	-0-	35	1	6656	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3658	X	3538	-0-	-120	-0-	18	1	3478	3	Y	38	60	1			-0-
							42	9									
04	3540	X	2916	-0-	-624	-0-	15	1	2901	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	2369	-0-	-1289	-0-	12	1	2287	3	Y	64					64
							70	9									
06	3420	X	3329	-0-	-91	-0-	17	1	3312	3	Y	-0-					64
07	3534	X	3377	-0-	-157	-0-	24	1	3353	3	Y	-0-					64
*08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	19	1	3566	3	Y	-0-					64

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
03	7502	X	3891	-0-	-3611	-0-	729	1	3162	3	Y	-0-					-0-
04	7260	X	5399	-0-	-1861	-0-	714	1	4685	3	Y	-0-					-0-
05	7502	X	4659	-0-	-2843	-0-	733	1	3904	3	Y	20					20
							22	9									
06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	716	1	4975	3	Y	20					40
							22	9									
*07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	750	1	5182	3	Y	11					51
							12	9									
*08	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	746	1	6260	3	Y	11					62
							12	9									

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 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
03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	14	1	2723	3	Y	-0-					-0-
04	2070	X	2005	-0-	-65	-0-	10	1	1995	3	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1934	-0-	-205	-0-	10	1	1924	3	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1556	-0-	-514	-0-	8	1	1548	3	Y	-0-					-0-
*07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	31	1	4247	3	Y	-0-					-0-
*08	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	34	1	6414	3	Y	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	7894	-0-	-600	-0-	252	1	7642	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7558	-0-	-542	-0-	243	1	7315	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7628	-0-	-742	-0-	247	1	7381	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7550	-0-	-220	-0-	273	1	7277	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7719	-0-	-310	-0-	257	1	7462	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7790	-0-	-115	-0-	291	1	7499	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
03	8711	X	8107	-0-	-604	-0-	259	1	7848	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	7747	-0-	-503	-0-	249	1	7498	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	7827	-0-	-698	-0-	253	1	7574	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7668	-0-	-582	-0-	277	1	7391	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7996	-0-	-188	-0-	267	1	7729	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7667	-0-	-455	-0-	286	1	7381	2	N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	3409	-0-	-1520	-0-	789	1	2620	2	N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	757	1	2258	2	N	-0-					-0-
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	777	1	2217	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2814	-0-	-486	-0-	767	1	2047	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3055	-0-	-355	-0-	791	1	2264	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2652	-0-	-758	-0-	785	1	1867	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	454	1	13771	2	N	-0-					-0-
04	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	451	1	13573	2	N	-0-					-0-
05	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	466	1	13941	2	N	-0-					-0-
06	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	499	1	13313	2	N	-0-					-0-
07	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	449	1	13033	2	N	-0-					-0-
*08	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	488	1	12591	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

03	18941	X	18080	-0-	-861	-0-	577	1	17503	2	N	-0-					-0-
04	18330	X	15515	-0-	-2815	-0-	499	1	15016	2	N	-0-					-0-
05	18879	X	16515	-0-	-2364	-0-	535	1	15980	2	N	-0-					-0-
06	18030	X	15941	-0-	-2089	-0-	576	1	15365	2	N	-0-					-0-
07	18631	X	16526	-0-	-2105	-0-	551	1	15975	2	N	-0-					-0-
08	18073	X	16080	-0-	-1993	-0-	600	1	15480	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

03	14880	X	13596	-0-	-1284	-0-	434	1	13162	2	N	-0-					-0-
04	14280	X	13651	-0-	-629	-0-	439	1	13212	2	N	-0-					-0-
05	14508	X	13737	-0-	-771	-0-	445	1	13292	2	N	-0-					-0-
06	13440	X	13341	-0-	-99	-0-	482	1	12859	2	N	-0-					-0-
07	14105	X	13702	-0-	-403	-0-	457	1	13245	2	N	-0-					-0-
08	14105	X	13327	-0-	-778	-0-	497	1	12830	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

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-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

*01	12462	X	11182	-0-	-1280	-0-	59	1	11123	3	Y	-0-					22
*02	11088	X	9613	-0-	-1475	-0-	49	1	9564	3	Y	-0-					22
*03	12152	X	9771	-0-	-2381	-0-	50	1	9721	3	Y	-0-					22
*04	11670	X	9724	-0-	-1946	-0-	49	1	9675	3	Y	-0-					22
*05	11656	X	9930	-0-	-1726	-0-	51	1	9879	3	Y	-0-					22
*06	9660	X	9315	-0-	-345	-0-	48	1	9267	3	Y	-0-					22
*07	9982	X	9279	-0-	-703	-0-	66	1	9213	3	Y	-0-					22
08	9982	X	9078	-0-	-904	-0-	48	1	9030	3	Y	-0-					22

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

03	5766	X	3419	-0-	-2347	-0-	916	1	2503	3	Y	-0-					39
04	5580	X	3311	-0-	-2269	-0-	887	1	2421	3	Y	3					42
							3	9									
05	3658	X	2985	-0-	-673	-0-	913	1	2038	3	Y	31	73	1			-0-
							34	9									
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	887	1	2487	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3410	X	2618	-0-	-792	-0-	915	1	1703	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	915	1	2250	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 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
03	9920	X	9422	-0-	-498	-0-	48	1	9368	3	Y	5					27
							6	9									
04	9600	X	9096	-0-	-504	-0-	46	1	9038	3	Y	11					38
							12	9									
05	9920	X	9051	-0-	-869	-0-	46	1	9005	3	Y	-0-					38
06	9330	X	8552	-0-	-778	-0-	44	1	8508	3	Y	-0-					38
*07	9641	X	8823	-0-	-818	-0-	63	1	8760	3	Y	-0-					38
08	9424	X	8769	-0-	-655	-0-	46	1	8723	3	Y	-0-					38

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	28	1	5393	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	5345	-0-	245	-0-	27	1	5318	3	Y	-0-					-0-
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	28	1	5516	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4776	-0-	-324	-0-	25	1	4751	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5149	-0-	-121	-0-	37	1	5112	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	5131	-0-	-139	-0-	27	1	5104	3	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
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

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
03	13206	X	12341	-0-	-865	-0-	63	1	12266	3	Y	11					51
							12	9									
04	12780	X	11782	-0-	-998	-0-	60	1	11712	3	Y	9					60
							10	9									
05	12834	X	12123	-0-	-711	-0-	62	1	12055	3	Y	5					65
							6	9									
06	12360	X	11615	-0-	-745	-0-	60	1	11552	3	Y	3					68
							3	9									
*07	12679	X	11923	-0-	-756	-0-	85	1	11837	3	Y	1					69
							1	9									
08	12338	X	11977	-0-	-361	-0-	63	1	11905	3	Y	8					77
							9	9									

WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 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
03	9610	X	8348	-0-	-1262	-0-	42	1	8298	3	Y	7					36
							8	9									
04	8520	X	8480	-0-	-40	-0-	43	1	8435	3	Y	2					38
							2	9									
05	9083	X	8564	-0-	-519	-0-	44	1	8520	3	Y	-0-					38
06	8190	X	8045	-0-	-145	-0-	42	1	8003	3	Y	-0-					38
*07	8463	X	8134	-0-	-329	-0-	58	1	8076	3	Y	-0-					38
*08	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	45	1	8509	3	Y	-0-					38

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
03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	5354	-0-	5354	-0-	807	1	4547	3	N	-0-					-0-
05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	1018	1	7699	3	N	-0-					-0-
06	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	482	1	7732	3	N	-0-					-0-
07	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	397	1	7851	3	N	-0-					-0-
*08	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	39	1	7293	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

03	7440	X	7206	-0-	-234	-0-	36	1	7037	3	Y	121	174	1			13
							133	9									
04	7200	X	6887	-0-	-313	-0-	34	1	6764	3	Y	81					94
							89	9									
05	7347	X	6992	-0-	-355	-0-	35	1	6847	3	Y	100	181	1			13
							110	9									
*06	7020	X	6764	-0-	-256	-0-	35	1	6642	3	Y	79					92
							87	9									
*07	7254	X	6950	-0-	-304	-0-	49	1	6812	3	Y	81	170	1			3
							89	9									
08	7192	X	6643	-0-	-549	-0-	35	1	6525	3	Y	75					78
							83	9									

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

03	3193	X	2780	-0-	-413	-0-	14	1	2766	3	Y	-0-					32
04	3090	X	2008	-0-	-1082	-0-	10	1	1998	3	Y	-0-					32
05	3193	X	2802	-0-	-391	-0-	14	1	2788	3	Y	-0-					32
06	2610	X	53	-0-	-2557	-0-	53	3			Y	-0-					32
*07	2697	X	141	-0-	-2556	-0-	1	1	109	3	Y	28	45	1			15
							31	9									
08	2697	X	165	-0-	-2532	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					15

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

03	8091	X	7577	-0-	-514	-0-	38	1	7486	3	Y	48	170	1			56
							53	9									
04	7770	X	7339	-0-	-431	-0-	37	1	7246	3	Y	51					107
							56	9									
05	7998	X	7592	-0-	-406	-0-	38	1	7497	3	Y	52					159
							57	9									
06	7740	X	7227	-0-	-513	-0-	37	1	7153	3	Y	34	163	1			30
							37	9									
07	7998	X	7176	-0-	-822	-0-	51	1	7074	3	Y	46					76
							51	9									
08	7595	X	7120	-0-	-475	-0-	37	1	7055	3	Y	25					101
							28	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	44	1	8572	3	Y	-0-					-0-
04	7620	X	8142	-0-	522	-0-	41	1	8101	3	Y	-0-					-0-
05	8246	X	8223	-0-	-23	-0-	42	1	8181	3	Y	-0-					-0-
06	8340	X	7855	-0-	-485	-0-	41	1	7814	3	Y	-0-					-0-
*07	8618	X	8088	-0-	-530	-0-	58	1	8030	3	Y	-0-					-0-
08	8618	X	7952	-0-	-666	-0-	42	1	7910	3	Y	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

03	5890	X	4550	-0-	-1340	-0-	23	1	4527	3	Y	-0-					-0-
04	5700	X	6322	-0-	622	-0-	32	1	6290	3	Y	-0-					-0-
05	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	39	1	7636	3	Y	-0-					-0-
06	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	31	1	5927	3	Y	-0-					-0-
07	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	57	1	7940	3	Y	-0-					-0-
*08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	42	1	7942	3	Y	-0-					-0-

M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

03	5456	X	5094	-0-	-362	-0-	26	1	5010	3	Y	53					70
							58	9									
04	5130	X	4849	-0-	-281	-0-	24	1	4779	3	Y	42					112
							46	9									
05	5208	X	5036	-0-	-172	-0-	26	1	4968	3	Y	38	148	1			2
							42	9									
06	5010	X	4801	-0-	-209	-0-	25	1	4769	3	Y	6					8
							7	9									
*07	5146	X	4864	-0-	-282	-0-	35	1	4825	3	Y	4					12
							4	9									
08	5084	X	4839	-0-	-245	-0-	26	1	4813	3	Y	-0-					12

HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

03	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	21	1	3110	3	Y	19					53
							21	9									
04	3210	X	3029	-0-	-181	-0-	20	1	2995	3	Y	13					66
							14	9									
05	3255	X	3179	-0-	-76	-0-	21	1	3127	3	Y	28					94
							31	9									
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	21	1	3053	3	Y	23					117
							25	9									
*07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	30	1	3118	3	Y	24					141
							26	9									
08	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	22	1	3065	3	Y	18					159
							20	9									

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

03	16151	X	15121	-0-	-1030	-0-	482	1	14639	2	N	-0-					-0-
04	15630	X	14113	-0-	-1517	-0-	454	1	13659	2	N	-0-					-0-
05	16151	X	14496	-0-	-1655	-0-	469	1	14027	2	N	-0-					-0-
06	15480	X	13749	-0-	-1731	-0-	497	1	13252	2	N	-0-					-0-
07	15376	X	14608	-0-	-768	-0-	487	1	14121	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	14861	-0-	-267	-0-	554	1	14307	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	10292	X	8061	-0-	-2231	-0-	41	1	7999	3	Y	19					19
							21	9									
04	7980	X	7783	-0-	-197	-0-	39	1	7740	3	Y	4					23
							4	9									
05	8246	X	7671	-0-	-575	-0-	39	1	7610	3	Y	20					43
							22	9									
06	7980	X	7673	-0-	-307	-0-	39	1	7559	3	Y	68	78	1			33
							75	9									
*07	8060	X	7612	-0-	-448	-0-	54	1	7448	3	Y	100	114	1			19
							110	9									
*08	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	47	1	8949	3	Y	-0-					19

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
03	2927	N	1493	-0-	-1434	-0-	10	1	1474	3	Y	8					18
							9	9									
04	2430	N	4422	-0-	1992	-0-	325	1	4072	3	Y	23	41	1			-0-
							25	9									
05	3100	N	4332	-0-	1232	1232	368	1	3963	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	2868	-0-	-132	1100	348	1	2520	3	Y	-0-					-0-
*07	3136	X	2036	-0-	-1100	-0-	194	1	1842	3	Y	-0-					-0-
*08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	360	1	2715	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	62	1	12207	3	N	-0-					-0-
04	11730	X	11428	-0-	-302	-0-	58	1	11370	3	N	-0-					-0-
05	12710	X	11485	-0-	-1225	-0-	59	1	11426	3	N	-0-					-0-
06	12300	X	11275	-0-	-1025	-0-	58	1	11217	3	N	-0-					-0-
07	12710	X	11273	-0-	-1437	-0-	81	1	11192	3	N	-0-					-0-
08	12276	X	1740	-0-	-10536	-0-	9	1	1731	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 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
03	9331	X	8542	-0-	-789	-0-	43	1	8499	3	N	-0-					-0-
04	9030	X	8696	-0-	-334	-0-	44	1	8652	3	N	-0-					-0-
05	9207	X	8927	-0-	-280	-0-	46	1	8881	3	N	-0-					-0-
06	8820	X	8379	-0-	-441	-0-	43	1	8336	3	N	-0-					-0-
07	8990	X	8102	-0-	-888	-0-	58	1	8044	3	N	-0-					-0-
08	8990	X	7830	-0-	-1160	-0-	41	1	7789	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 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
03	10695	X	10221	-0-	-474	-0-	52	1	10169	3	N	-0-					-0-
04	10320	X	9852	-0-	-468	-0-	50	1	9802	3	N	-0-					-0-
05	10571	X	9568	-0-	-1003	-0-	49	1	9519	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	8909	-0-	-1321	-0-	46	1	8863	3	N	-0-					-0-
07	10230	X	9310	-0-	-920	-0-	67	1	9243	3	N	-0-					-0-
08	10230	X	9181	-0-	-1049	-0-	48	1	9133	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	7936	X	7608	-0-	-328	-0-	38	1	7447	3	N	112					157
							123	9									
04	7470	X	7296	-0-	-174	-0-	36	1	7154	3	N	96	183	1			70
							106	9									
05	7657	X	7299	-0-	-358	-0-	37	1	7165	3	N	88					158
							97	9									
06	7380	X	5914	-0-	-1466	-0-	30	1	5796	3	N	80	174	1			64
							88	9									
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					64
08	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	1	53	1			12

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	43	1	8333	3	Y	-0-					-0-
04	8430	X	8359	-0-	-71	-0-	42	1	8317	3	Y	-0-					-0-
05	8711	X	8581	-0-	-130	-0-	44	1	8537	3	Y	-0-					-0-
06	8430	X	8021	-0-	-409	-0-	41	1	7962	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	8649	X	7986	-0-	-663	-0-	57	1	7928	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	8649	X	7957	-0-	-692	-0-	42	1	7915	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	9127	-0-	-1506	-0-	46	1	9081	3	Y	-0-					-0-
04	10230	X	9461	-0-	-769	-0-	48	1	9413	3	Y	-0-					-0-
05	10571	X	9836	-0-	-735	-0-	50	1	9786	3	Y	-0-					-0-
06	9390	X	9226	-0-	-164	-0-	48	1	9178	3	Y	-0-					-0-
07	9703	X	9343	-0-	-360	-0-	67	1	9276	3	Y	-0-					-0-
*08	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	53	1	9997	3	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
03	9641	X	8856	-0-	-785	-0-	45	1	8811	3	N	-0-					-0-
04	9330	X	8155	-0-	-1175	-0-	41	1	8114	3	N	-0-					-0-
05	9641	X	8646	-0-	-995	-0-	44	1	8602	3	N	-0-					-0-
06	8580	X	8308	-0-	-272	-0-	43	1	8265	3	N	-0-					-0-
*07	8866	X	8864	-0-	-2	-0-	195	1	8669	3	N	-0-					-0-
*08	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	331	1	8701	3	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
03	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	461	1	11445	3	N	-0-					-0-
04	9150	X	11605	-0-	2455	-0-	447	1	11158	3	N	-0-					-0-
05	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	491	1	12882	3	N	-0-					-0-
06	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	782	1	11902	3	N	-0-					-0-
*07	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	832	1	12268	3	N	-0-					-0-
*08	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	810	1	12414	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 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
03	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	70	1	13793	3	N	-0-					-0-
04	12450	X	13219	-0-	769	-0-	67	1	13152	3	N	-0-					-0-
05	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	73	1	14213	3	N	-0-					-0-
06	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	70	1	13376	3	N	-0-					-0-
07	12865	X	12581	-0-	-284	-0-	90	1	12491	3	N	-0-					-0-
08	12865	X	12496	-0-	-369	-0-	66	1	12430	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	21	1	4076	3	Y	10					10
							11	9									
04	2340	X	3879	-0-	1539	-0-	20	1	3859	3	Y	-0-					10
05	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	38	1	7450	3	Y	-0-					10
06	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	41	1	7801	3	Y	-0-					10
*07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	52	1	7158	3	Y	-0-					10
*08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	30	1	5690	3	Y	-0-					10

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 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
03	5115	X	4855	-0-	-260	-0-	25	1	4823	3	Y	6					60
							7	9									
04	4980	X	4502	-0-	-478	-0-	23	1	4479	3	Y	-0-					60
05	5146	X	4866	-0-	-280	-0-	25	1	4841	3	Y	-0-					60
06	4980	X	4885	-0-	-95	-0-	25	1	4836	3	Y	22					82
							24	9									
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	39	1	5455	3	Y	1					83
							1	9									
08	4867	X	4745	-0-	-122	-0-	25	1	4719	3	Y	1					84
							1	9									

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 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
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	26	1	5143	3	N	-0-					-0-
04	2490	X	6808	-0-	4318	-0-	35	1	6773	3	N	-0-					-0-
05	2573	X	2445	-0-	-128	-0-	13	1	2432	3	N	-0-					-0-
06	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	315	1	5511	3	N	-0-					-0-
*07	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	399	1	8064	3	N	-0-					-0-
*08	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	389	1	10017	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14601	X	11668	-0-	-2933	-0-	59	1	11609	3	N	-0-					-0-
04	14130	X	13849	-0-	-281	-0-	70	1	13779	3	N	-0-					-0-
05	14322	X	14006	-0-	-316	-0-	71	1	13935	3	N	-0-					-0-
06	13770	X	13472	-0-	-298	-0-	70	1	13402	3	N	-0-					-0-
*07	14322	X	13875	-0-	-447	-0-	99	1	13776	3	N	-0-					-0-
08	14322	X	13427	-0-	-895	-0-	71	1	13356	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	4993	-0-	-556	-0-	25	1	4962	3	Y	5					21
							6	9									
04	5370	X	4453	-0-	-917	-0-	23	1	4430	3	Y	-0-					21
05	5549	X	4828	-0-	-721	-0-	25	1	4803	3	Y	-0-					21
06	4830	X	3849	-0-	-981	-0-	20	1	3829	3	Y	-0-					21
*07	4991	X	183	-0-	-4808	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					21
08	4991	X	3836	-0-	-1155	-0-	20	1	3810	3	Y	5					26
							6	9									

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	82	1	15984	3	N	-0-					-0-
04	14850	X	15304	-0-	454	-0-	78	1	15226	3	N	-0-					-0-
05	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	80	1	15585	3	N	-0-					-0-
06	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	79	1	15226	3	N	-0-					-0-
*07	15345	X	15312	-0-	-33	-0-	109	1	15203	3	N	-0-					-0-
*08	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	82	1	15415	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	79	-0-	-1192	-0-	75	3	4	9	Y	4					79
04	660	N	407	-0-	-253	-0-	2	1	387	3	Y	16					95
							18	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	110	185	1			20
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					20
*07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					20
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	3	1	483	3	Y	-0-					20

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
03	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	50	1	9732	3	N	-0-					-0-
04	10230	X	9109	-0-	-1121	-0-	46	1	9063	3	N	-0-					-0-
05	10571	X	7966	-0-	-2605	-0-	41	1	7925	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	6829	-0-	-3401	-0-	35	1	6794	3	N	-0-					-0-
*07	9796	X	7744	-0-	-2052	-0-	55	1	7689	3	N	-0-					-0-
08	9796	X	7752	-0-	-2044	-0-	53	1	7699	3	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
03	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	274	1	8315	2	N	-0-					-0-
04	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	289	1	8688	2	N	-0-					-0-
05	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	290	1	8667	2	N	-0-					-0-
06	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	296	1	7890	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	8300	-0-	-8	-0-	277	1	8023	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7873	-0-	-435	-0-	294	1	7579	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	57	1	11217	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	10428	-0-	7488	-0-	53	1	10375	3	N	-0-					-0-
05	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	56	1	10922	3	N	-0-					-0-
06	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	53	1	10219	3	N	-0-					-0-
*07	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	73	1	10179	3	N	-0-					-0-
*08	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	52	1	9764	3	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
03	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	37	1	7255	3	N	57					83
							63	9									
04	6540	X	6808	-0-	268	-0-	34	1	6729	3	N	41					124
							45	9									
05	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	37	1	7160	3	N	30					154
							33	9									
06	7110	X	6927	-0-	-183	-0-	36	1	6849	3	N	38	176	1			16
							42	9									
07	7347	X	6942	-0-	-405	-0-	49	1	6851	3	N	38					54
							42	9									
08	7347	X	7222	-0-	-125	-0-	38	1	7138	3	N	42					96
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	9486	X	8518	-0-	-968	-0-	43	1	8396	3	Y	72	183	1			18
							79	9									
04	8760	X	8149	-0-	-611	-0-	41	1	8052	3	Y	51					69
							56	9									
05	9052	X	8406	-0-	-646	-0-	43	1	8317	3	Y	42					111
							46	9									
06	8760	X	8203	-0-	-557	-0-	42	1	8114	3	Y	43					154
							47	9									
07	8835	X	8186	-0-	-649	-0-	58	1	8064	3	Y	58	190	1			22
							64	9									
08	8525	X	7798	-0-	-727	-0-	41	1	7710	3	Y	43					65
							47	9									

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
03	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	310	1	9396	2	N	-0-					-0-
04	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	285	1	8582	2	N	-0-					-0-
05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	295	1	8828	2	N	-0-					-0-
06	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	320	1	8542	2	N	-0-					-0-
07	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	306	1	8863	2	N	-0-					-0-
*08	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	316	1	8158	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
03	11470	X	10692	-0-	-778	-0-	54	1	10638	3	N	-0-					-0-
04	11100	X	10120	-0-	-980	-0-	51	1	10069	3	N	-0-					-0-
05	11470	X	10367	-0-	-1103	-0-	53	1	10314	3	N	-0-					-0-
06	10410	X	9835	-0-	-575	-0-	51	1	9784	3	N	-0-					-0-
*07	10695	X	10262	-0-	-433	-0-	73	1	10189	3	N	-0-					-0-
08	10695	X	10130	-0-	-565	-0-	53	1	10077	3	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
03	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	755	1	8153	3	N	-0-					-0-
04	1290	X	9167	-0-	7877	-0-	710	1	8457	3	N	-0-					-0-
05	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	776	1	12205	3	N	-0-					-0-
06	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	751	1	11748	3	N	-0-					-0-
07	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	783	1	9749	3	N	-0-					-0-
*08	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	778	1	12304	3	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	62	1	12158	3	Y	-0-					-0-
04	11340	X	12339	-0-	999	-0-	63	1	12276	3	Y	-0-					-0-
05	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	62	1	12122	3	Y	-0-					-0-
06	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	63	1	12063	3	Y	-0-					-0-
07	12369	X	12298	-0-	-71	-0-	88	1	12210	3	Y	-0-					-0-
08	12369	X	12070	-0-	-299	-0-	64	1	12006	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	70	1	13638	3	Y	-0-					-0-
04	11310	X	13054	-0-	1744	-0-	66	1	12988	3	Y	-0-					-0-
05	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	69	1	13474	3	Y	38					38
							42	9									
06	13350	X	12957	-0-	-393	-0-	67	1	12887	3	Y	3	8	1			33
							3	9									
07	13795	X	13353	-0-	-442	-0-	95	1	13258	3	Y	-0-	30	1			3
08	13702	X	13039	-0-	-663	-0-	69	1	12968	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	434	1	12079	3	N	-0-					-0-
04	9750	X	10449	-0-	699	-0-	411	1	10038	3	N	-0-					-0-
05	11160	X	10256	-0-	-904	-0-	420	1	9836	3	N	-0-					-0-
06	10800	X	6800	-0-	-4000	-0-	363	1	6437	3	N	-0-					-0-
*07	11160	X	7273	-0-	-3887	-0-	391	1	6882	3	N	-0-					-0-
08	11160	X	9068	-0-	-2092	-0-	387	1	8681	3	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
03	5487	X	4685	-0-	-802	-0-	24	1	4633	3	Y	25					120
							28	9									
04	5310	X	3251	-0-	-2059	-0-	16	1	3231	3	Y	4	75	1			49
							4	9									
05	5239	X	3401	-0-	-1838	-0-	17	1	3355	3	Y	26					75
							29	9									
06	4860	X	3218	-0-	-1642	-0-	17	1	3191	3	Y	9					84
							10	9									
07	5022	X	3329	-0-	-1693	-0-	24	1	3305	3	Y	-0-					84
08	4681	X	3587	-0-	-1094	-0-	19	1	3568	3	Y	-0-					84

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
03	9920	X	9439	-0-	-481	-0-	48	1	9391	3	Y	-0-					-0-
04	9630	X	9079	-0-	-551	-0-	46	1	9033	3	Y	-0-					-0-
05	9951	X	9330	-0-	-621	-0-	48	1	9282	3	Y	-0-					-0-
06	9300	X	8953	-0-	-347	-0-	46	1	8875	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
07	9610	X	9169	-0-	-441	-0-	65	1	9103	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	9424	X	9216	-0-	-208	-0-	49	1	9167	3	Y	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5992	-0-	-332	-0-	30	1	5962	3	Y	-0-					62
04	6060	X	5722	-0-	-338	-0-	29	1	5678	3	Y	14	76	1			-0-
							15	9									
05	6169	X	5773	-0-	-396	-0-	29	1	5742	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	5910	X	5334	-0-	-576	-0-	27	1	5282	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*07	6076	X	5705	-0-	-371	-0-	41	1	5663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5983	X	5585	-0-	-398	-0-	29	1	5556	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 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
03	12121	X	10774	-0-	-1347	-0-	55	1	10719	3	Y	-0-			-0-
04	11730	X	11418	-0-	-312	-0-	58	1	11360	3	Y	-0-			-0-
05	12121	X	12072	-0-	-49	-0-	62	1	12010	3	Y	-0-			-0-
06	11490	X	11380	-0-	-110	-0-	59	1	11321	3	Y	-0-			-0-
07	11811	X	11539	-0-	-272	-0-	82	1	11457	3	Y	-0-			-0-
08	12059	X	11385	-0-	-674	-0-	60	1	11325	3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	11022	-0-	-169	-0-	386	1	10636	2	N	-0-			-0-
04	10680	X	10474	-0-	-206	-0-	337	1	10137	2	N	-0-			-0-
05	11160	X	10572	-0-	-588	-0-	342	1	10230	2	N	-0-			-0-
06	10800	X	9414	-0-	-1386	-0-	340	1	9074	2	N	-0-			-0-
*07	11160	X	10444	-0-	-716	-0-	348	1	10096	2	N	-0-			-0-
08	11036	X	10233	-0-	-803	-0-	382	1	9851	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	444	1	12241	2	N	-0-			-0-
04	10080	X	12015	-0-	1935	-0-	386	1	11629	2	N	-0-			-0-
05	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	393	1	11746	2	N	-0-			-0-
06	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	437	1	11647	2	N	-0-			-0-
*07	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	410	1	11878	2	N	-0-			-0-
*08	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	447	1	11523	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12183	X	11726	-0-	-457	-0-	59 48	1 9	11619	3	N	44			79
04	11550	X	11270	-0-	-280	-0-	57 48	1 9	11165	3	N	44	105	1	18
05	11842	X	11382	-0-	-460	-0-	58 14	1 9	11310	3	N	13			31
06	11400	X	11157	-0-	-243	-0-	58 37	1 9	11062	3	N	34			65
07	11749	X	11389	-0-	-360	-0-	81 32	1 9	11276	3	N	29			94
08	11718	X	11301	-0-	-417	-0-	59 33	1 9	11209	3	N	30			124

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3991	-0-	-473	-0-	20 4	1 9	3967	3	Y	4			39
04	4320	X	4048	-0-	-272	-0-	21 6	1 9	4021	3	Y	5			44
05	4464	X	4368	-0-	-96	-0-	22 1	1 9	4345	3	Y	1			45
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	21 14	1 9	4123	3	Y	13			58
07	4185	X	4079	-0-	-106	-0-	29 1	1 9	4049	3	Y	1			59
08	4371	X	3911	-0-	-460	-0-	21 2	1 9	3888	3	Y	2			61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	7719	X	7366	-0-	-353	-0-	37	1	7329	3	Y	-0-					-0-
04	7290	X	7032	-0-	-258	-0-	36	1	6996	3	Y	-0-					-0-
05	7533	X	7113	-0-	-420	-0-	36	1	7077	3	Y	-0-					-0-
06	6990	X	6006	-0-	-984	-0-	31	1	5949	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	7223	X	6003	-0-	-1220	-0-	43	1	5959	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	7223	X	7175	-0-	-48	-0-	38	1	7137	3	Y	-0-					-0-

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 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
03	9269	X	9102	-0-	-167	-0-	46	1	9017	3	Y	35					145
							39	9									
04	8970	X	8615	-0-	-355	-0-	44	1	8571	3	Y	-0-					145
05	9083	X	8923	-0-	-160	-0-	46	1	8877	3	Y	-0-					145
06	8820	X	8537	-0-	-283	-0-	44	1	8432	3	Y	55					200
							61	9									
07	9114	X	8667	-0-	-447	-0-	62	1	8590	3	Y	14					214
							15	9									
08	9114	X	8455	-0-	-659	-0-	45	1	8397	3	Y	12	162	1			64
							13	9									

LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 10704

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2017 - P/A 03/13/17

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
03	7626	X	6207	-0-	-1419	-0-	31	1	6157	3	Y	17					76
							19	9									
04	7380	X	6547	-0-	-833	-0-	33	1	6467	3	Y	43					119
							47	9									
05	6696	X	6541	-0-	-155	-0-	33	1	6462	3	Y	42	136	1			25
							46	9									
06	6480	X	6189	-0-	-291	-0-	32	1	6156	3	Y	1					26
							1	9									
*07	6758	X	5082	-0-	-1676	-0-	36	1	5039	3	Y	6					32
							7	9									
08	6758	X	4985	-0-	-1773	-0-	26	1	4928	3	Y	28					60
							31	9									

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5338	-0-	-242	-0-	947	1	4391	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4991	-0-	-409	-0-	906	1	4085	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4272	-0-	-905	-0-	923	1	3349	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4965	-0-	-195	-0-	887	1	4078	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	2614	-0-	-2718	-0-	721	1	1893	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	74	-0-	-5258	-0-	69	1	5	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18011	X	13064	-0-	-4947	-0-	665	1	12399	2	N	-0-					-0-
04	16650	X	10254	-0-	-6396	-0-	516	1	9738	2	N	-0-					-0-
05	17174	X	6868	-0-	-10306	-0-	891	1	5977	2	N	-0-					-0-
06	16560	X	15026	-0-	-1534	-0-	1263	1	13763	2	N	-0-					-0-
07	16141	X	16141	-0-	-0-	-0-	946	1	15195	2	N	-0-					-0-
*08	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	978	1	15477	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6889	-0-	-396	-0-	35	1	6854	3	Y	-0-					4
04	7050	X	6446	-0-	-604	-0-	33	1	6413	3	Y	-0-					4
05	7192	X	6361	-0-	-831	-0-	32	1	6329	3	Y	-0-					4
06	6720	X	6338	-0-	-382	-0-	33	1	6285	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
07	6944	X	6574	-0-	-370	-0-	47	1	6525	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
08	6882	X	6331	-0-	-551	-0-	33	1	6298	3	Y	-0-					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	1258	1	4546	3	Y	89	99	1			-0-
							98	9									
04	1800	X	5448	-0-	3648	-0-	1520	1	3924	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	1588	1	7431	3	Y	-0-					-0-
06	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	1531	1	5910	3	Y	10					10
							11	9									
*07	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	1580	1	4121	3	Y	10					20
							11	9									
*08	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	1575	1	4731	3	Y	20					40
							22	9									

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12245	X	11861	-0-	-384	-0-	378	1	11483	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	11440	-0-	-710	-0-	368	1	11072	2	N	-0-					-0-
05	12555	X	11478	-0-	-1077	-0-	372	1	11106	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	11135	-0-	-1015	-0-	402	1	10733	2	N	-0-					-0-
07	11935	X	11502	-0-	-433	-0-	383	1	11119	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	11257	-0-	-616	-0-	420	1	10837	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	9747	-0-	-1041	-0-	49	1	9633	3	Y	59	170	1			50
							65	9									
04	10260	X	9414	-0-	-846	-0-	63	1	9329	3	Y	20					70
							22	9									
05	10261	X	9736	-0-	-525	-0-	50	1	9664	3	Y	20					90
							22	9									
06	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	48	1	9327	3	Y	41					131
							45	9									
*07	9734	X	9582	-0-	-152	-0-	68	1	9448	3	Y	60					191
							66	9									
08	9734	X	9448	-0-	-286	-0-	50	1	9358	3	Y	36	177	1			50
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14105	X	13682	-0-	-423	-0-	479	1	13203	2	N	-0-					-0-
04	13320	X	12403	-0-	-917	-0-	399	1	12004	2	N	-0-					-0-
05	13671	X	13482	-0-	-189	-0-	436	1	13046	2	N	-0-					-0-
06	13230	X	13079	-0-	-151	-0-	472	1	12607	2	N	-0-					-0-
*07	13671	X	13511	-0-	-160	-0-	450	1	13061	2	N	-0-					-0-
08	13671	X	13005	-0-	-666	-0-	485	1	12520	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
03	7254	X	6996	-0-	-258	-0-	35	1	6864	3	N	88					165
							97	9									
04	7020	X	6736	-0-	-284	-0-	34	1	6628	3	N	67	187	1			45
							74	9									
05	7130	X	6921	-0-	-209	-0-	35	1	6800	3	N	78					123
							86	9									
06	6900	X	6701	-0-	-199	-0-	34	1	6568	3	N	90	174	1			39
							99	9									
07	7130	X	6865	-0-	-265	-0-	49	1	6759	3	N	52					91
							57	9									
08	7006	X	6658	-0-	-348	-0-	35	1	6550	3	N	66					157
							73	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5217	-0-	-301	-0-	859	1	4358	3	Y	-0-					11
04	4200	X	5296	-0-	1096	-0-	833	1	4463	3	Y	-0-					11
05	5673	X	5416	-0-	-257	-0-	860	1	4555	3	Y	1					12
							1	9									
06	5490	X	4648	-0-	-842	-0-	830	1	3818	3	Y	-0-					12
*07	5673	X	4503	-0-	-1170	-0-	863	1	3639	3	Y	1					13
							1	9									
08	5487	X	4181	-0-	-1306	-0-	855	1	3314	3	Y	11					24
							12	9									

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
03	4309	X	3438	-0-	-871	-0-	17	1	3421	3	Y	-0-					10
04	4170	X	3090	-0-	-1080	-0-	16	1	3074	3	Y	-0-					10
05	3968	X	3195	-0-	-773	-0-	16	1	3179	3	Y	-0-					10
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	20	1	3781	3	Y	-0-					10
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	29	1	4013	3	Y	-0-					10
*08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	21	1	3925	3	Y	-0-					10

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
03	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	913	1	6533	3	N	46	161	1			9
							51	9									
04	7020	X	5931	-0-	-1089	-0-	874	1	5057	3	N	-0-					9
05	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	912	1	6465	3	N	68					77
							75	9									
06	7260	X	6520	-0-	-740	-0-	879	1	5619	3	N	20					97
							22	9									
*07	7502	X	7480	-0-	-22	-0-	931	1	6549	3	N	-0-					97
08	7502	X	6942	-0-	-560	-0-	910	1	5975	3	N	52					149
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3999	X	3026	-0-	-973	-0-	15	1	3010	3	Y	1					25
							1	9									
04	3600	X	2765	-0-	-835	-0-	14	1	2742	3	Y	8					33
							9	9									
05	3162	X	2889	-0-	-273	-0-	15	1	2851	3	Y	21	53	1			1
							23	9									
06	2910	X	2682	-0-	-228	-0-	14	1	2668	3	Y	-0-					1
*07	3007	X	2271	-0-	-736	-0-	16	1	2255	3	Y	-0-					1
08	3007	X	2563	-0-	-444	-0-	14	1	2549	3	Y	-0-					1

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
03	12679	X	12073	-0-	-606	-0-	385	1	11688	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	11405	-0-	-865	-0-	367	1	11038	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	11404	-0-	-872	-0-	369	1	11035	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	10876	-0-	-854	-0-	393	1	10483	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11084	-0-	-1037	-0-	370	1	10714	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	10765	-0-	-1294	-0-	402	1	10363	2	N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 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
03	8153	X	6884	-0-	-1269	-0-	35	1	6817	3	N	29					91
							32	9									
04	7860	X	3841	-0-	-4019	-0-	19	1	3810	3	N	11					102
							12	9									
05	8091	X	338	-0-	-7753	-0-	2	1	323	3	N	12					114
							13	9									
06	7560	X	1084	-0-	-6476	-0-	352	1	732	3	N	-0-					114
07	7471	X	4752	-0-	-2719	-0-	927	1	3824	3	N	1					115
							1	9									
08	6882	X	5567	-0-	-1315	-0-	289	1	5278	3	N	-0-					115

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
03	12493	X	12260	-0-	-233	-0-	429	1	11831	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	11392	-0-	-698	-0-	366	1	11026	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	11579	-0-	-914	-0-	375	1	11204	2	N	-0-					-0-
06	11850	X	11287	-0-	-563	-0-	408	1	10879	2	N	-0-					-0-
*07	12245	X	11425	-0-	-820	-0-	381	1	11044	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	11123	-0-	-1122	-0-	415	1	10708	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 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
03	8866	X	7040	-0-	-1826	-0-	36	1	7004	3	N	-0-					-0-
04	8580	X	6669	-0-	-1911	-0-	34	1	6635	3	N	-0-					-0-
05	8866	X	5339	-0-	-3527	-0-	27	1	5312	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	6523	-0-	-1157	-0-	34	1	6489	3	N	-0-					-0-
*07	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	61	1	8474	3	N	-0-					-0-
*08	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	59	1	9071	3	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
03	4557	X	4192	-0-	-365	-0-	21	1	4171	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	4108	-0-	-242	-0-	21	1	4087	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4253	-0-	-242	-0-	22	1	4231	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	4010	-0-	-220	-0-	21	1	3989	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	4149	-0-	-98	-0-	30	1	4119	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	4170	-0-	-77	-0-	22	1	4148	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	7347	X	6286	-0-	-1061	-0-	201	1	6085	2	N	-0-			-0-
04	6870	X	6038	-0-	-832	-0-	194	1	5844	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	5989	-0-	-707	-0-	194	1	5795	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	5693	-0-	-637	-0-	206	1	5487	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	5859	-0-	-465	-0-	195	1	5664	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	5771	-0-	-522	-0-	215	1	5556	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
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	25	1	4930	3	N	-0-			-0-
04	3780	X	4753	-0-	973	-0-	24	1	4729	3	N	-0-			-0-
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	26	1	4993	3	N	-0-			-0-
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	25	1	4791	3	N	-0-			-0-
*07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	35	1	4903	3	N	-0-			-0-
*08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	26	1	4825	3	N	-0-			-0-

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
03	8649	X	7939	-0-	-710	-0-	40	1	7899	3	N	-0-			-0-
04	8370	X	8874	-0-	504	-0-	45	1	8829	3	N	-0-			-0-
05	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	47	1	9118	3	N	-0-			-0-
06	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	44	1	8448	3	N	-0-			-0-
*07	8649	X	8588	-0-	-61	-0-	61	1	8527	3	N	-0-			-0-
08	8649	X	8292	-0-	-357	-0-	44	1	8248	3	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
03	5766	X	5498	-0-	-268	-0-	28	1	5470	3	N	-0-			-0-
04	5580	X	4481	-0-	-1099	-0-	23	1	4458	3	N	-0-			-0-
05	5766	X	3896	-0-	-1870	-0-	20	1	3876	3	N	-0-			-0-
06	5310	X	3681	-0-	-1629	-0-	19	1	3662	3	N	-0-			-0-
*07	5487	X	3331	-0-	-2156	-0-	24	1	3307	3	N	-0-			-0-
08	5487	X	3982	-0-	-1505	-0-	21	1	3961	3	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
03	11067	X	9562	-0-	-1505	-0-	49	1	9513	3	N	-0-			-0-
04	10710	X	9235	-0-	-1475	-0-	47	1	9188	3	N	-0-			-0-
05	11067	X	9162	-0-	-1905	-0-	47	1	9115	3	N	-0-			-0-
06	9960	X	8679	-0-	-1281	-0-	45	1	8634	3	N	-0-			-0-
*07	9920	X	9183	-0-	-737	-0-	66	1	9117	3	N	-0-			-0-
08	9548	X	8806	-0-	-742	-0-	46	1	8760	3	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
03	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	81	1	15937	3	N	-0-			-0-
04	780	X	15168	-0-	14388	-0-	77	1	15091	3	N	-0-			-0-
05	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	81	1	15704	3	N	-0-			-0-
06	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	84	1	16201	3	N	-0-			-0-
*07	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	120	1	16628	3	N	-0-			-0-
*08	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	83	1	15723	3	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
03	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	79	1	15457	3	N	-0-			-0-
04	690	X	13112	-0-	12422	-0-	66	1	13046	3	N	-0-			-0-
05	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	67	1	13130	3	N	-0-			-0-
06	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	66	1	12672	3	N	-0-			-0-
*07	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	93	1	12901	3	N	-0-			-0-
*08	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	76	1	14250	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	50	1	9850	3	N	-0-					-0-
04	7350	X	10379	-0-	3029	-0-	53	1	10326	3	N	-0-					-0-
05	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	47	1	9190	3	N	-0-					-0-
06	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	47	1	8979	3	N	-0-					-0-
*07	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	63	1	8819	3	N	-0-					-0-
*08	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	46	1	8648	3	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
03	12555	X	12346	-0-	-209	-0-	432	1	11914	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	11587	-0-	-563	-0-	373	1	11214	2	N	-0-					-0-
05	12555	X	11913	-0-	-642	-0-	386	1	11527	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	11798	-0-	-202	-0-	426	1	11372	2	N	-0-					-0-
*07	12400	X	12109	-0-	-291	-0-	404	1	11705	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	12002	-0-	-336	-0-	448	1	11554	2	N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734	X	9284	-0-	-450	-0-	1572	1	7712	3	Y	-0-					-0-
04	9420	X	9501	-0-	81	-0-	1524	1	7868	3	Y	99					99
							109	9									
05	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	1575	1	8189	3	Y	-0-					99
06	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	1519	1	7080	3	Y	-0-					99
*07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	1586	1	7014	3	Y	-0-					99
*08	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1568	1	6918	3	Y	84	173	1			10
							92	9									

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3375	-0-	-438	-0-	17	1	3356	3	N	2					72
							2	9									
04	3390	X	3147	-0-	-243	-0-	16	1	3123	3	N	7					79
							8	9									
05	3503	X	3168	-0-	-335	-0-	16	1	3150	3	N	2					81
							2	9									
06	3270	X	2827	-0-	-443	-0-	15	1	2800	3	N	11					92
							12	9									
07	3379	X	2853	-0-	-526	-0-	20	1	2833	3	N	-0-					92
08	3379	X	2918	-0-	-461	-0-	15	1	2903	3	N	-0-					92

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	844	1	1314	3	N	112	166	1			-0-
							123	9									
*04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	811	1	140	3	N	-0-					-0-
*05	888	X	888	-0-	-0-	-0-	837	1	51	3	N	-0-					-0-
*06	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	813	1	584	3	N	-0-					-0-
*07	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	842	1	708	3	N	-0-					-0-
*08	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6523	X	1692	-0-	-4831	-0-	874 51	1 9	767	3	Y	46	115	1			-0-
*10	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	904	1	937	3	Y	-0-					-0-
*11	1770	X	1664	-0-	-106	-0-	874	1	790	3	Y	-0-					-0-
*12	1829	X	1545	-0-	-284	-0-	902	1	643	3	Y	-0-					-0-
*01	1829	X	366	-0-	-1463	-0-	290	1	76	3	Y	-0-					-0-
*02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-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-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

03	14880	X	13811	-0-	-1069	-0-	70	1	13741	3	N	-0-					-0-
04	14280	X	13482	-0-	-798	-0-	68	1	13414	3	N	-0-					-0-
05	14601	X	13969	-0-	-632	-0-	71	1	13898	3	N	-0-					-0-
06	13530	X	13504	-0-	-26	-0-	70	1	13434	3	N	-0-					-0-
07	13919	X	13691	-0-	-228	-0-	98	1	13593	3	N	-0-					-0-
08	13981	X	13646	-0-	-335	-0-	72	1	13574	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

03	14818	X	13617	-0-	-1201	-0-	69	1	13548	3	N	-0-					-0-
04	14340	X	13012	-0-	-1328	-0-	66	1	12946	3	N	-0-					-0-
05	14353	X	13246	-0-	-1107	-0-	68	1	13178	3	N	-0-					-0-
06	13170	X	12530	-0-	-640	-0-	65	1	12465	3	N	-0-					-0-
*07	13609	X	12593	-0-	-1016	-0-	90	1	12503	3	N	-0-					-0-
08	13609	X	12395	-0-	-1214	-0-	65	1	12330	3	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

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-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3534	X	3459	-0-	-75	-0-	727	1	2731	3	Y	1					46
							1	9									
04	3420	X	2285	-0-	-1135	-0-	698	1	1586	3	Y	1					47
							1	9									
05	2976	X	1289	-0-	-1687	-0-	716	1	571	3	Y	2					49
							2	9									
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	679	1	2273	3	Y	-0-					49
*07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	730	1	2380	3	Y	60	96	1			13
							66	9									
*08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	728	1	2745	3	Y	-0-					13

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 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
03	5735	X	5454	-0-	-281	-0-	28	1	5426	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	4251	-0-	-1269	-0-	22	1	4229	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	5249	-0-	-455	-0-	27	1	5222	3	N	-0-					-0-
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	28	1	5393	3	N	-0-					-0-
*07	5518	X	5392	-0-	-126	-0-	39	1	5353	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	5250	-0-	-206	-0-	28	1	5222	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6142	-0-	-430	-0-	31	1	6111	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	5954	-0-	-406	-0-	30	1	5924	3	N	-0-					-0-
05	6324	X	5807	-0-	-517	-0-	30	1	5777	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	5139	-0-	-831	-0-	27	1	5112	3	N	-0-					-0-
*07	6169	X	5788	-0-	-381	-0-	41	1	5747	3	N	-0-					-0-
08	6138	X	5019	-0-	-1119	-0-	26	1	4993	3	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
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	1			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	680	1	275	2	N	-0-					-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	739	1	924	2	N	-0-					-0-
*08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	734	1	831	2	N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12772	X	11557	-0-	-1215	-0-	405	1	11152	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	11597	-0-	-253	-0-	373	1	11224	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	12234	-0-	-11	-0-	396	1	11838	2	N	-0-					-0-
06	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	445	1	11867	2	N	-0-					-0-
07	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	412	1	11952	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	10897	-0-	-1348	-0-	407	1	10490	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 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
03	14477	X	14357	-0-	-120	-0-	73	1	14284	3	N	-0-					-0-
04	14490	X	13137	-0-	-1353	-0-	67	1	13070	3	N	-0-					-0-
05	14973	X	13063	-0-	-1910	-0-	67	1	12996	3	N	-0-					-0-
06	14490	X	12537	-0-	-1953	-0-	65	1	12472	3	N	-0-					-0-
07	14880	X	12633	-0-	-2247	-0-	90	1	12543	3	N	-0-					-0-
08	14353	X	12401	-0-	-1952	-0-	65	1	12336	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 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
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	39	1	7682	3	N	-0-					-0-
04	7230	X	7389	-0-	159	-0-	37	1	7352	3	N	-0-					-0-
05	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	39	1	7545	3	N	-0-					-0-
06	7470	X	6476	-0-	-994	-0-	34	1	6442	3	N	-0-					-0-
07	7719	X	6551	-0-	-1168	-0-	47	1	6504	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	6444	-0-	-1275	-0-	34	1	6410	3	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
03	3813	X	3595	-0-	-218	-0-	913	1	2672	3	Y	9					48
							10	9									
04	3690	X	2905	-0-	-785	-0-	880	1	2016	3	Y	8					56
							9	9									
05	3813	X	2964	-0-	-849	-0-	910	1	2052	3	Y	2					58
							2	9									
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	853	1	2280	3	Y	2					60
							2	9									
*07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	917	1	2472	3	Y	76	123	1			13
							84	9									
*08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	914	1	2904	3	Y	-0-					13

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
03	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	39	1	7690	3	N	-0-					-0-
04	7320	X	7530	-0-	210	-0-	38	1	7492	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	7514	-0-	-391	-0-	38	1	7476	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	7005	-0-	-645	-0-	36	1	6969	3	N	-0-					-0-
*07	7905	X	7003	-0-	-902	-0-	50	1	6953	3	N	-0-					-0-
08	7781	X	7083	-0-	-698	-0-	37	1	7046	3	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
03	6851	X	4231	-0-	-2620	-0-	731	1	3499	3	Y	1					18
							1	9									
04	6630	X	4260	-0-	-2370	-0-	708	1	3544	3	Y	7					25
							8	9									
05	6510	X	4208	-0-	-2302	-0-	731	1	3475	3	Y	2					27
							2	9									
06	4140	X	3780	-0-	-360	-0-	683	1	3096	3	Y	1					28
							1	9									
*07	4402	X	4013	-0-	-389	-0-	736	1	3201	3	Y	69	80	1			17
							76	9									
08	4402	X	4377	-0-	-25	-0-	732	1	3645	3	Y	-0-					17

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
03	16492	X	14493	-0-	-1999	-0-	74	1	14419	3	N	-0-					-0-
04	15960	X	13289	-0-	-2671	-0-	67	1	13222	3	N	-0-					-0-
05	15810	X	14196	-0-	-1614	-0-	72	1	14124	3	N	-0-					-0-
06	14040	X	13431	-0-	-609	-0-	69	1	13362	3	N	-0-					-0-
*07	14508	X	13642	-0-	-866	-0-	97	1	13545	3	N	-0-					-0-
08	14508	X	14026	-0-	-482	-0-	74	1	13952	3	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
03	12338	X	9944	-0-	-2394	-0-	51	1	9893	3	N	-0-					-0-
04	11940	X	852	-0-	-11088	-0-	555	1	297	3	N	-0-					-0-
05	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	288	1	12446	3	N	-0-					-0-
06	11280	X	10785	-0-	-495	-0-	56	1	10729	3	N	-0-					-0-
07	11656	X	7164	-0-	-4492	-0-	51	1	7113	3	N	-0-					-0-
08	12741	X	3663	-0-	-9078	-0-	19	1	3644	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	383	1	10547	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	8822	-0-	-1768	-0-	284	1	8538	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10200	-0-	-743	-0-	330	1	9870	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	10063	-0-	-527	-0-	364	1	9699	2	N	-0-					-0-
*07	10943	X	10390	-0-	-553	-0-	346	1	10044	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	9142	-0-	-1801	-0-	341	1	8801	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
03	5301	X	5042	-0-	-259	-0-	25	1	4983	3	Y	31	168	1			15
							34	9									
04	5100	X	5074	-0-	-26	-0-	25	1	4889	3	Y	145					160
							160	9									
05	5177	X	5163	-0-	-14	-0-	26	1	5137	3	Y	-0-					160
06	5010	X	4892	-0-	-118	-0-	25	1	4867	3	Y	-0-					160
07	5239	X	5161	-0-	-78	-0-	37	1	5124	3	Y	-0-					160
*08	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	28	1	5242	3	Y	-0-					160

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
03	15097	X	14334	-0-	-763	-0-	502	1	13832	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	13279	-0-	-1031	-0-	427	1	12852	2	N	-0-					-0-
05	14446	X	13586	-0-	-860	-0-	440	1	13146	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	13476	-0-	-384	-0-	487	1	12989	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	13745	-0-	-577	-0-	458	1	13287	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	13672	-0-	-650	-0-	510	1	13162	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	10840	-0-	-72	-0-	380	1	10460	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	10821	-0-	321	-0-	348	1	10473	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	10554	-0-	-296	-0-	342	1	10212	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	10252	-0-	-248	-0-	370	1	9882	2	N	-0-					-0-
*07	11191	X	10228	-0-	-963	-0-	341	1	9887	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	10243	-0-	-948	-0-	382	1	9861	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	8365	-0-	5265	12806	382	1	7961	3	Y	20					40
							22	9									
04	480	X	7673	-0-	7193	-0-	367	1	7306	3	Y	-0-					40
05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	376	1	6846	3	Y	-0-					40
06	7890	X	5760	-0-	-2130	-0-	358	1	5391	3	Y	10					50
							11	9									
*07	8153	X	6018	-0-	-2135	-0-	382	1	5636	3	Y	-0-					50
08	8153	X	5503	-0-	-2650	-0-	368	1	5128	3	Y	6					56
							7	9									

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	869	1	6170	3	N	-0-					-0-
04	5610	X	6281	-0-	671	-0-	838	1	5443	3	N	-0-					-0-
05	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	868	1	6008	3	N	-0-					-0-
06	6810	X	6450	-0-	-360	-0-	839	1	5611	3	N	-0-					-0-
*07	7037	X	5975	-0-	-1062	-0-	874	1	5101	3	N	-0-					-0-
08	7037	X	2522	-0-	-4515	-0-	577	1	1880	3	N	59					59
							65	9									

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	73	1	14239	3	N	-0-					-0-
04	5340	X	13889	-0-	8549	-0-	70	1	13819	3	N	-0-					-0-
05	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	63	1	12363	3	N	-0-					-0-
06	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	69	1	13335	3	N	-0-					-0-
*07	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	98	1	13560	3	N	-0-					-0-
*08	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	73	1	13816	3	N	-0-					-0-

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	26	1	3855	3	Y	4					51
							4	9									
04	3570	X	3517	-0-	-53	-0-	24	1	3493	3	Y	-0-					51
05	3689	X	3630	-0-	-59	-0-	25	1	3605	3	Y	-0-					51
06	3480	X	3419	-0-	-61	-0-	24	1	3395	3	Y	-0-					51
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	35	1	3599	3	Y	-0-					51
08	3596	X	3511	-0-	-85	-0-	25	1	3486	3	Y	-0-					51

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	48	1	9418	3	N	125	174	1			18
							138	9									
04	510	X	8322	-0-	7812	-0-	56	1	8266	3	N	-0-					18
05	9083	X	8358	-0-	-725	-0-	56	1	8107	3	N	177	185	1			10
							195	9									
06	8790	X	8167	-0-	-623	-0-	56	1	8111	3	N	-0-					10
*07	9083	X	8265	-0-	-818	-0-	79	1	8186	3	N	-0-					10
08	9083	X	8227	-0-	-856	-0-	57	1	8060	3	N	100					110
							110	9									

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	3613	-0-	-1533	-0-	457	1	3156	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	3368	-0-	-1612	-0-	23	1	3345	3	Y	-0-					-0-
05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	35	1	5158	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4681	-0-	-119	-0-	32	1	4649	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4248	-0-	-712	-0-	40	1	4208	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	4204	-0-	-1004	-0-	30	1	4174	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2017 - P/A 03/20/17

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

03	14694	X	13886	-0-	-808	-0-	443	1	13443	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	13093	-0-	-767	-0-	421	1	12672	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	12743	-0-	-1579	-0-	412	1	12331	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	11405	-0-	-2245	-0-	412	1	10993	2	N	-0-					-0-
07	14043	X	12807	-0-	-1236	-0-	427	1	12380	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	12783	-0-	-1105	-0-	477	1	12306	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

03	13702	X	13363	-0-	-339	-0-	468	1	12895	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12835	-0-	-245	-0-	413	1	12422	2	N	-0-					-0-
05	13361	X	13080	-0-	-281	-0-	423	1	12657	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	12852	-0-	-78	-0-	464	1	12388	2	N	-0-					-0-
*07	13361	X	13188	-0-	-173	-0-	440	1	12748	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	13207	-0-	-154	-0-	493	1	12714	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

03	11532	X	10759	-0-	-773	-0-	377	1	10382	2	N	-0-					-0-
04	11100	X	9410	-0-	-1690	-0-	303	1	9107	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	9575	-0-	-1492	-0-	310	1	9265	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	9127	-0-	-1283	-0-	330	1	8797	2	N	-0-					-0-
*07	10757	X	9999	-0-	-758	-0-	333	1	9666	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	9921	-0-	-836	-0-	370	1	9551	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

03	15593	X	11572	-0-	-4021	-0-	59	1	11513	3	Y	-0-					70
04	14700	X	13155	-0-	-1545	-0-	67	1	13077	3	Y	10					80
							11	9									
05	13826	X	13042	-0-	-784	-0-	66	1	12954	3	Y	20					100
							22	9									
06	13230	X	12647	-0-	-583	-0-	65	1	12559	3	Y	21					121
							23	9									
*07	13609	X	12706	-0-	-903	-0-	91	1	12604	3	Y	10					131
							11	9									
08	13609	X	12232	-0-	-1377	-0-	64	1	12154	3	Y	13					144
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	24	1	4707	3	Y	159	183	1			23
							175	9									
04	3840	X	4421	-0-	581	-0-	22	1	4337	3	Y	56					79
							62	9									
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	23	1	4529	3	Y	-0-					79
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	23	1	4350	3	Y	102	173	1			8
							112	9									
07	4371	X	3615	-0-	-756	-0-	26	1	3589	3	Y	-0-					8
08	4371	X	3385	-0-	-986	-0-	18	1	3367	3	Y	-0-					8

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
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	22	1	4240	3	Y	-0-					35
04	3840	X	4102	-0-	262	-0-	20	1	3975	3	Y	97					132
							107	9									
05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	21	1	4142	3	Y	-0-					132
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	21	1	3946	3	Y	57	182	1			7
							63	9									
*07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	29	1	4037	3	Y	-0-					7
*08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	22	1	4079	3	Y	-0-					7

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
03	12028	X	8592	-0-	-3436	-0-	406	1	8186	3	N	-0-					-0-
04	11640	X	8828	-0-	-2812	-0-	457	1	8371	3	N	-0-					-0-
05	12028	X	10761	-0-	-1267	-0-	764	1	9997	3	N	-0-					-0-
06	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	731	1	7916	3	N	-0-					-0-
07	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	773	1	8400	3	N	-0-					-0-
08	10757	X	8733	-0-	-2024	-0-	755	1	7978	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	8092	-0-	-619	-0-	55	1	8037	3	Y	-0-					-0-
04	8220	X	7856	-0-	-364	-0-	52	1	7699	3	Y	95					95
							105	9									
05	8494	X	8011	-0-	-483	-0-	55	1	7956	3	Y	-0-					95
06	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	53	1	7646	3	Y	-0-					95
*07	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	75	1	7805	3	Y	-0-					95
*08	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	55	1	7822	3	Y	40					135
							44	9									

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
03	13888	X	13208	-0-	-680	-0-	67	1	13141	3	N	-0-					-0-
04	13440	X	12520	-0-	-920	-0-	63	1	12457	3	N	-0-					-0-
05	13485	X	12566	-0-	-919	-0-	64	1	12502	3	N	-0-					-0-
06	12960	X	12137	-0-	-823	-0-	63	1	12074	3	N	-0-					-0-
07	13206	X	12195	-0-	-1011	-0-	87	1	12108	3	N	-0-					-0-
08	13206	X	11682	-0-	-1524	-0-	62	1	11620	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 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
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	24	1	4770	3	Y	-0-					8
04	4170	X	4783	-0-	613	-0-	24	1	4702	3	Y	52					60
							57	9									
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	25	1	4804	3	Y	-0-					60
06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	25	1	4811	3	Y	-0-					60
*07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	36	1	4977	3	Y	-0-					60
*08	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	27	1	5053	3	Y	137	184	1			13
							151	9									

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
03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	22	1	4322	3	Y	195	185	1			10
							215	9									
04	3870	X	4109	-0-	239	-0-	21	1	4038	3	Y	45					55
							50	9									
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	22	1	4291	3	Y	-0-					55
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	22	1	4195	3	Y	-0-					55
*07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	31	1	4291	3	Y	-0-					55
*08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	22	1	4226	3	Y	-0-					55

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	65	1	12744	3	Y	134	180	1			105
							147	9									
04	3120	X	12351	-0-	9231	-0-	62	1	12165	3	Y	113					218
							124	9									
05	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	65	1	12609	3	Y	212	183	1			247
							233	9									
06	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	63	1	12143	3	Y	-0-					247
07	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	89	1	12326	3	Y	101	164	1			184
							111	9									
*08	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	43	1	12138	3	Y	105	184	1			105
							116	9									

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
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-

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
03	8215	X	7492	-0-	-723	-0-	262	1	7230	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	10740	-0-	2940	-0-	345	1	10395	2	N	-0-					-0-
05	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	346	1	10347	2	N	-0-					-0-
06	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	364	1	9717	2	N	-0-					-0-
*07	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	348	1	10090	2	N	-0-					-0-
*08	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	395	1	10182	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	5115	X	5019	-0-	-96	-0-	26	1	4993	3	Y	-0-					12
04	4950	X	4819	-0-	-131	-0-	24	1	4701	3	Y	85					97
							94	9									
05	5115	X	4538	-0-	-577	-0-	23	1	4515	3	Y	-0-					97
06	4590	X	4184	-0-	-406	-0-	22	1	4162	3	Y	-0-					97
*07	4743	X	4263	-0-	-480	-0-	30	1	4233	3	Y	-0-					97
08	4743	X	4558	-0-	-185	-0-	24	1	4439	3	Y	86	176	1			7
							95	9									

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
03	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	470	1	12954	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	13612	-0-	1672	-0-	438	1	13174	2	N	-0-					-0-
05	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	442	1	13223	2	N	-0-					-0-
06	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	463	1	12362	2	N	-0-					-0-
*07	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	423	1	12267	2	N	-0-					-0-
*08	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	475	1	12257	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 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
03	21224	X	21224	-0-	-0-	-0-	108	1	21116	3	N	-0-					-0-
04	19590	X	19934	-0-	344	-0-	101	1	19833	3	N	-0-					-0-
05	21080	X	20877	-0-	-203	-0-	106	1	20771	3	N	-0-					-0-
06	20400	X	20028	-0-	-372	-0-	104	1	19924	3	N	-0-					-0-
07	21080	X	20347	-0-	-733	-0-	145	1	20202	3	N	-0-					-0-
08	21080	X	20143	-0-	-937	-0-	106	1	20037	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 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
03	15841	X	15137	-0-	-704	-0-	77	1	15060	3	N	-0-					-0-
04	15120	X	14502	-0-	-618	-0-	73	1	14429	3	N	-0-					-0-
05	15562	X	14937	-0-	-625	-0-	76	1	14861	3	N	-0-					-0-
06	14850	X	14551	-0-	-299	-0-	75	1	14476	3	N	-0-					-0-
07	15345	X	14727	-0-	-618	-0-	105	1	14622	3	N	-0-					-0-
08	15128	X	14630	-0-	-498	-0-	77	1	14553	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 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
03	13609	X	11157	-0-	-2452	-0-	568	1	10589	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	10358	-0-	-2482	-0-	521	1	9837	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	5315	-0-	-7798	-0-	460	1	4855	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	10604	-0-	-1876	-0-	707	1	9897	2	N	-0-					-0-
07	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	702	1	11274	2	N	-0-					-0-
*08	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	721	1	11412	2	N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 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
03	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	744	1	6055	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	6167	-0-	2447	-0-	718	1	5449	3	N	-0-					-0-
05	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	742	1	5672	3	N	-0-					-0-
06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	845	1	5383	3	N	-0-					-0-
07	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	940	1	5681	3	N	-0-					-0-
*08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	927	1	5259	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 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
03	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	53	1	10407	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	8961	-0-	2271	-0-	45	1	8916	3	N	-0-					-0-
05	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	52	1	10192	3	N	-0-					-0-
06	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	52	1	10023	3	N	-0-					-0-
*07	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	76	1	10547	3	N	-0-					-0-
*08	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	54	1	10233	3	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	5298	-0-	-34	-0-	27	1	5271	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	5031	-0-	-129	-0-	26	1	5005	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5227	-0-	-105	-0-	27	1	5200	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4949	-0-	-211	-0-	26	1	4923	3	Y	-0-					-0-
*07	5332	X	4927	-0-	-405	-0-	35	1	4892	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	4780	-0-	-521	-0-	25	1	4755	3	Y	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	9920	-0-	-124	-0-	347	1	9573	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	5919	-0-	-3801	-0-	190	1	5729	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	6583	-0-	-3337	-0-	213	1	6370	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	7565	-0-	-2035	-0-	273	1	7292	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	7757	-0-	-2163	-0-	259	1	7498	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	8087	-0-	-1833	-0-	302	1	7785	2	N	-0-					-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	7293	-0-	-116	-0-	37	1	7256	3	Y	-0-					-0-
04	6330	X	7089	-0-	759	-0-	36	1	7053	3	Y	-0-					-0-
05	7719	X	7131	-0-	-588	-0-	36	1	7095	3	Y	-0-					-0-
06	7470	X	7364	-0-	-106	-0-	38	1	7326	3	Y	-0-					-0-
*07	7719	X	7447	-0-	-272	-0-	53	1	7394	3	Y	-0-					-0-
*08	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	41	1	7824	3	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
03	5053	X	1145	-0-	-3908	-0-	6	1	1125	3	N	13					118
							14	9									
04	4230	X	544	-0-	-3686	-0-	3	1	538	3	N	3					121
							3	9									
05	4371	X	498	-0-	-3873	-0-	3	1	492	3	N	3					124
							3	9									
06	2940	X	1195	-0-	-1745	-0-	395	1	800	3	N	-0-					124
*07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	730	1	2391	3	N	-0-					124
*08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	725	1	2305	3	N	-0-					124

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
03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	923	1	4603	3	N	29					74
							32	9									
04	3000	X	6167	-0-	3167	-0-	897	1	5236	3	N	31					105
							34	9									
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	190	1	3181	3	N	16					121
							18	9									
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	33					154
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	66	181	1			39
*08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	30	1	5705	3	N	2					41
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	3844	X	2540	-0-	-1304	-0-	13	1	2527	3	N	-0-					-0-
04	3540	X	2508	-0-	-1032	-0-	13	1	2495	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	2454	-0-	-1204	-0-	13	1	2441	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2476	-0-	-554	-0-	13	1	2463	3	N	-0-					-0-
*07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	20	1	2756	3	N	-0-					-0-
*08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	21	1	3903	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

03	13144	X	13051	-0-	-93	-0-	416	1	12635	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	12345	-0-	-375	-0-	397	1	11948	2	N	-0-					-0-
05	13082	X	12444	-0-	-638	-0-	403	1	12041	2	N	-0-					-0-
06	12660	X	11998	-0-	-662	-0-	433	1	11565	2	N	-0-					-0-
07	13082	X	9448	-0-	-3634	-0-	315	1	9133	2	N	-0-					-0-
*08	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	515	1	13295	2	N	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

03	11532	X	9969	-0-	-1563	-0-	50	1	9851	3	N	62	165	1			16
							68	9									
04	10680	X	10146	-0-	-534	-0-	51	1	10075	3	N	18					34
							20	9									
05	11036	X	10129	-0-	-907	-0-	51	1	10034	3	N	40					74
							44	9									
06	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	28					102
07	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	30					132
08	10478	X	9310	-0-	-1168	-0-	49	1	9226	3	N	32					164
							35	9									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

03	14229	X	12587	-0-	-1642	-0-	441	1	12146	2	N	-0-					-0-
04	13770	X	7287	-0-	-6483	-0-	620	1	6667	2	N	-0-					-0-
05	14725	X	12824	-0-	-1901	-0-	415	1	12409	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	10831	-0-	-3419	-0-	391	1	10440	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	11978	-0-	-2747	-0-	399	1	11579	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	10684	-0-	-2150	-0-	399	1	10285	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

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	47	1	1389	2	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

03	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	33	1	6473	3	Y	-0-					-0-
04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	33	1	6547	3	Y	-0-					-0-
05	6324	X	6049	-0-	-275	-0-	31	1	6018	3	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5418	-0-	-582	-0-	28	1	5390	3	Y	-0-					-0-
07	6200	X	5510	-0-	-690	-0-	39	1	5471	3	Y	-0-					-0-
08	6200	X	5358	-0-	-842	-0-	28	1	5330	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	8339	X	6978	-0-	-1361	-0-	35	1	6943	3	Y	-0-					-0-
04	8070	X	4573	-0-	-3497	-0-	23	1	4550	3	Y	-0-					-0-
05	8339	X	6847	-0-	-1492	-0-	35	1	6812	3	Y	-0-					-0-
06	7050	X	6369	-0-	-681	-0-	33	1	6336	3	Y	-0-					-0-
07	7285	X	6338	-0-	-947	-0-	45	1	6293	3	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6148	-0-	-827	-0-	32	1	6116	3	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
03	4588	X	4367	-0-	-221	-0-	917	1	3450	3	Y	-0-					-0-
04	4440	X	4725	-0-	285	-0-	890	1	3835	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4330	-0-	-258	-0-	917	1	3413	3	Y	-0-					-0-
06	4230	X	3339	-0-	-891	-0-	681	1	2658	3	Y	-0-					-0-
*07	4712	X	2756	-0-	-1956	-0-	20	1	2736	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	2813	-0-	-1899	-0-	15	1	2798	3	Y	-0-					-0-

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
03	7254	X	6711	-0-	-543	-0-	34	1	6677	3	Y	-0-					-0-
04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	38	1	7385	3	Y	-0-					-0-
05	7254	X	6479	-0-	-775	-0-	33	1	6446	3	Y	-0-					-0-
06	6750	X	6107	-0-	-643	-0-	32	1	6075	3	Y	-0-					-0-
07	6975	X	6748	-0-	-227	-0-	48	1	6700	3	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6134	-0-	-841	-0-	32	1	6102	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14508	X	3182	-0-	-11326	-0-	16	1	3166	3	Y	-0-					-0-
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	25	1	4936	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4083	-0-	-815	-0-	21	1	4062	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4595	-0-	-145	-0-	24	1	4571	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4462	-0-	-653	-0-	32	1	4430	3	Y	-0-					-0-
08	5115	X	3740	-0-	-1375	-0-	20	1	3720	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	8	1	1634	3	N	-0-					-0-
04	660	X	2765	-0-	2105	-0-	14	1	2751	3	N	-0-					-0-
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	16	1	3141	3	N	-0-					-0-
06	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	8	1	1614	3	N	-0-					-0-
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	18	1	2432	3	N	-0-					-0-
*08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	19	1	3500	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	36	1	6972	3	N	-0-					-0-
04	750	X	8454	-0-	7704	-0-	43	1	8411	3	N	-0-					-0-
05	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	43	1	8303	3	N	-0-					-0-
06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	28	1	5425	3	N	-0-					-0-
07	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	45	1	6209	3	N	-0-					-0-
*08	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	46	1	8761	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5346	-0-	-327	-0-	27	1	5308	3	N	10					50
							11	9									
04	5310	X	5042	-0-	-268	-0-	26	1	5005	3	N	10					60
							11	9									
05	5177	X	4808	-0-	-369	-0-	25	1	4772	3	N	10					70
							11	9									
06	5160	X	4506	-0-	-654	-0-	23	1	4472	3	N	10					80
							11	9									
07	5332	X	4777	-0-	-555	-0-	34	1	4743	3	N	-0-					80
08	5332	X	4170	-0-	-1162	-0-	22	1	4118	3	Y	27	107	1			-0-
							30	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	421	1	11601	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	10806	-0-	-834	-0-	347	1	10459	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	11117	-0-	-911	-0-	360	1	10757	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	10806	-0-	-834	-0-	390	1	10416	2	N	-0-					-0-
*07	12028	X	11271	-0-	-757	-0-	376	1	10895	2	N	-0-					-0-
08	12028	X	10896	-0-	-1132	-0-	407	1	10489	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	6257	-0-	-4128	-0-	219	1	6038	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	9508	-0-	-362	-0-	306	1	9202	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	9322	-0-	-1249	-0-	302	1	9020	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	9028	-0-	-1202	-0-	326	1	8702	2	N	-0-					-0-
*07	10571	X	9267	-0-	-1304	-0-	309	1	8958	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	8984	-0-	-843	-0-	335	1	8649	2	N	-0-					-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	8580	-0-	-534	-0-	300	1	8280	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	8695	-0-	-125	-0-	280	1	8415	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8016	-0-	-974	-0-	259	1	7757	2	N	-0-					-0-
06	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	313	1	8350	2	N	-0-					-0-
*07	8990	X	7155	-0-	-1835	-0-	239	1	6916	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	6838	-0-	-2152	-0-	255	1	6583	2	N	-0-					-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12493	X	12399	-0-	-94	-0-	63	1	12336	3	N	-0-					-0-
04	12090	X	10586	-0-	-1504	-0-	54	1	10532	3	N	-0-					-0-
05	12431	X	11729	-0-	-702	-0-	60	1	11669	3	N	-0-					-0-
06	12000	X	11771	-0-	-229	-0-	61	1	11710	3	N	-0-					-0-
*07	12400	X	12192	-0-	-208	-0-	87	1	12105	3	N	-0-					-0-
08	12400	X	12165	-0-	-235	-0-	64	1	12101	3	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	5663	-0-	-1901	-0-	368	1	5295	3	Y	-0-					-0-
04	7320	X	5082	-0-	-2238	-0-	354	1	4728	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5449	-0-	-565	-0-	367	1	5082	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	5683	-0-	-137	-0-	358	1	5325	3	Y	-0-					-0-
*07	6014	X	5603	-0-	-411	-0-	379	1	5224	3	Y	-0-					-0-
08	5673	X	5416	-0-	-257	-0-	368	1	5048	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	7513	-0-	-206	-0-	1611	1	5902	3	Y	-0-					17
04	7470	X	6885	-0-	-585	-0-	1556	1	5067	3	Y	238	186	1			69
							262	9									
05	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	1613	1	6311	3	Y	-0-					69
06	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	1565	1	6693	3	Y	-0-					69
*07	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	1628	1	6588	3	Y	-0-					69
*08	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	1615	1	6398	3	Y	130	181	1			18
							143	9									

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	9534	-0-	-386	-0-	48	1	9486	3	Y	-0-					-0-
04	9600	X	7701	-0-	-1899	-0-	39	1	7662	3	Y	-0-					-0-
05	9920	X	9072	-0-	-848	-0-	46	1	9026	3	Y	-0-					-0-
06	9630	X	8241	-0-	-1389	-0-	43	1	8198	3	Y	-0-					-0-
07	9951	X	8807	-0-	-1144	-0-	63	1	8744	3	Y	-0-					-0-
08	9548	X	8334	-0-	-1214	-0-	44	1	8290	3	Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	9733	-0-	-1241	-0-	49	1	9625	3	Y	54	178	1			108
							59	9									
04	10410	X	8756	-0-	-1654	-0-	44	1	8709	3	Y	3					111
							3	9									
05	10602	X	9541	-0-	-1061	-0-	49	1	9469	3	Y	21					132
							23	9									
06	10110	X	9337	-0-	-773	-0-	48	1	9211	3	Y	71					203
							78	9									
07	9734	X	9372	-0-	-362	-0-	66	1	9242	3	Y	58					261
							64	9									
*08	9734	X	9311	-0-	-423	-0-	33	1	9223	3	Y	50	164	1			147
							55	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	77	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-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-

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
03	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	54	1	10571	3	Y	-0-					-0-
04	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	50	1	9728	3	Y	-0-					-0-
05	8308	X	8224	-0-	-84	-0-	42	1	8182	3	Y	-0-					-0-
06	8400	X	7440	-0-	-960	-0-	38	1	7402	3	Y	-0-					-0-
07	8680	X	8196	-0-	-484	-0-	59	1	8137	3	Y	-0-					-0-
08	8680	X	7751	-0-	-929	-0-	41	1	7710	3	Y	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 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
03	6572	X	5995	-0-	-577	-0-	303	1	5692	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5738	-0-	-622	-0-	291	1	5447	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	5802	-0-	-739	-0-	290	1	5512	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5524	-0-	-266	-0-	254	1	5270	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5763	-0-	-220	-0-	242	1	5521	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5713	-0-	-270	-0-	240	1	5473	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	335	1	3976	3	Y	10					187
							11	9									
04	3660	X	4822	-0-	1162	-0-	342	1	4472	3	Y	7					194
							8	9									
*05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	359	1	4555	3	Y	7					201
							8	9									
*06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	342	1	4439	3	Y	-0-					201
*07	4650	X	4642	-0-	-8	-0-	353	1	4289	3	Y	-0-					201
*08	4650	X	4395	-0-	-255	-0-	355	1	4040	3	Y	-0-	174	1			27

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 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
03	11811	X	11083	-0-	-728	-0-	56	1	11027	3	Y	-0-					-0-
04	11400	X	10530	-0-	-870	-0-	53	1	10477	3	Y	-0-					-0-
05	11439	X	10897	-0-	-542	-0-	56	1	10841	3	Y	-0-					-0-
06	10470	X	10469	-0-	-1	-0-	54	1	10415	3	Y	-0-					-0-
*07	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	77	1	10753	3	Y	-0-					-0-
08	10819	X	10717	-0-	-102	-0-	57	1	10660	3	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
03	4557	X	3278	-0-	-1279	-0-	22	1	3249	3	Y	6	21	1			-0-
							7	9									
04	4410	X	3957	-0-	-453	-0-	459	1	3497	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4557	X	627	-0-	-3930	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	1733	-0-	-2317	-0-	12	1	1721	3	Y	-0-					-0-
*07	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	44	1	4526	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3677	-0-	-415	-0-	26	1	3651	3	Y	-0-					-0-

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
03	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	50	1	9839	3	Y	-0-					-0-
04	8910	X	9710	-0-	800	-0-	49	1	9661	3	Y	-0-					-0-
05	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	57	1	11050	3	Y	-0-					-0-
06	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	61	1	11704	3	Y	-0-					-0-
*07	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	86	1	11894	3	Y	-0-					-0-
*08	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	60	1	11234	3	Y	-0-					-0-

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
03	6944	X	5423	-0-	-1521	-0-	28	1	5395	3	N	-0-					-0-
04	6720	X	5498	-0-	-1222	-0-	28	1	5470	3	N	-0-					-0-
05	7161	X	5832	-0-	-1329	-0-	30	1	5802	3	N	-0-					-0-
06	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	37	1	7139	3	N	-0-					-0-
07	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	69	1	9589	3	N	-0-					-0-
*08	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	37	1	6910	3	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
03	16957	X	16712	-0-	-245	-0-	585	1	16127	2	N	-0-					-0-
04	16350	X	15757	-0-	-593	-0-	507	1	15250	2	N	-0-					-0-
05	16833	X	16337	-0-	-496	-0-	529	1	15808	2	N	-0-					-0-
06	16290	X	16150	-0-	-140	-0-	583	1	15567	2	N	-0-					-0-
*07	16833	X	16347	-0-	-486	-0-	545	1	15802	2	N	-0-					-0-
08	16709	X	16475	-0-	-234	-0-	615	1	15860	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	8711	X	5741	-0-	-2970	-0-	201	1	5540	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	5736	-0-	-2694	-0-	184	1	5552	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	4840	-0-	-1701	-0-	447	1	4393	2	N	-0-					-0-
06	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	982	1	7794	2	N	-0-					-0-
*07	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	967	1	7354	2	N	-0-					-0-
*08	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	977	1	6805	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

03	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	65	1	12823	3	Y	93					179
							102	9									
04	12180	X	12132	-0-	-48	-0-	61	1	11994	3	Y	70	181	1			68
							77	9									
05	12586	X	12365	-0-	-221	-0-	63	1	12217	3	Y	77					145
							85	9									
06	12780	X	11825	-0-	-955	-0-	61	1	11684	3	Y	73					218
							80	9									
07	12989	X	10803	-0-	-2186	-0-	77	1	10706	3	Y	18	233	1			3
							20	9									
08	12989	X	11867	-0-	-1122	-0-	62	1	11722	3	Y	75	24	1			54
							83	9									

W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

03	8277	X	7161	-0-	-1116	-0-	48	1	7113	3	Y	-0-					-0-
04	7560	X	6839	-0-	-721	-0-	46	1	6793	3	Y	-0-					-0-
05	7502	X	7090	-0-	-412	-0-	48	1	7042	3	Y	-0-					-0-
06	6990	X	6762	-0-	-228	-0-	47	1	6715	3	Y	-0-					-0-
*07	7223	X	6900	-0-	-323	-0-	66	1	6834	3	Y	-0-					-0-
08	7161	X	6875	-0-	-286	-0-	48	1	6827	3	Y	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

03	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	740	1	5261	3	Y	1					20
							1	9									
04	5460	X	6181	-0-	721	-0-	718	1	5460	3	Y	3					23
							3	9									
05	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	741	1	5360	3	Y	8					31
							9	9									
06	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	719	1	5567	3	Y	7					38
							8	9									
*07	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	754	1	5644	3	Y	34					72
							37	9									
*08	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	743	1	5670	3	Y	34					106
							37	9									

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	917	1	3534	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	4490	-0-	1070	-0-	888	1	3602	3	Y	-0-					-0-
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	915	1	3101	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	2727	-0-	-1593	-0-	678	1	2049	3	Y	-0-					-0-
*07	4650	X	2630	-0-	-2020	-0-	19	1	2611	3	Y	-0-					-0-
08	4650	X	3142	-0-	-1508	-0-	17	1	3125	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	72	1	14124	3	N	-0-					-0-
04	12180	X	13697	-0-	1517	-0-	69	1	13628	3	N	-0-					-0-
05	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	71	1	13912	3	N	-0-					-0-
06	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	69	1	13323	3	N	-0-					-0-
*07	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	97	1	13521	3	N	-0-					-0-
*08	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	67	1	12669	3	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

*09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	1454	1	2762	3	N	12	72	1			-0-
							13	9									
*10	5425	X	3733	-0-	-1692	-0-	1499	1	2234	3	N	-0-					-0-
*11	5250	X	3461	-0-	-1789	-0-	1450	1	2011	3	N	-0-					-0-
*12	5425	X	2673	-0-	-2752	-0-	1494	1	1179	3	N	-0-					-0-
*01	4898	X	2938	-0-	-1960	-0-	1496	1	1442	3	N	-0-					-0-
*02	3976	X	2966	-0-	-1010	-0-	1408	1	1558	3	N	-0-					-0-
*03	3720	X	1542	-0-	-2178	-0-	754	1	788	3	N	-0-					-0-
*04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
*05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
*06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
*07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

03	2728	X	2398	-0-	-330	-0-	722	1	1675	3	Y	1					24
							1	9									
04	2640	X	2551	-0-	-89	-0-	699	1	1852	3	Y	-0-					24
05	2728	X	2188	-0-	-540	-0-	721	1	1467	3	Y	-0-					24
06	1980	X	1886	-0-	-94	-0-	696	1	1190	3	Y	-0-					24
*07	2046	X	1796	-0-	-250	-0-	721	1	1073	3	Y	2					26
							2	9									
08	2046	X	1567	-0-	-479	-0-	717	1	804	3	Y	42	45	1			23
							46	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	18	1	3505	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	7620	-0-	4260	-0-	39	1	7581	3	N	-0-					-0-
05	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	42	1	8253	3	N	-0-					-0-
06	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	44	1	8370	3	N	-0-					-0-
07	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	78	1	10907	3	N	-0-					-0-
*08	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	54	1	10135	3	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

03	12431	X	10719	-0-	-1712	-0-	54	1	10592	3	Y	66	175	1			104
							73	9									
04	11580	X	10700	-0-	-880	-0-	54	1	10574	3	Y	65					169
							72	9									
05	11718	X	11158	-0-	-560	-0-	57	1	11040	3	Y	55					224
							61	9									
06	11340	X	10659	-0-	-681	-0-	55	1	10548	3	Y	51	183	1			92
							56	9									
07	11408	X	11009	-0-	-399	-0-	78	1	10869	3	Y	56					148
							62	9									
08	11160	X	11027	-0-	-133	-0-	58	1	10907	3	Y	56					204
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	4736	-0-	-720	-0-	32	1	4704	3	N	-0-					15
04	5280	X	4347	-0-	-933	-0-	29	1	4312	3	N	5					20
							6	9									
05	5239	X	5052	-0-	-187	-0-	34	1	5011	3	N	6					26
							7	9									
06	4950	X	4483	-0-	-467	-0-	31	1	4448	3	N	4					30
							4	9									
*07	5115	X	4477	-0-	-638	-0-	43	1	4433	3	N	1					31
							1	9									
08	5053	X	4591	-0-	-462	-0-	32	1	4557	3	N	2					33
							2	9									

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

03	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	40	1	7840	3	Y	-0-					-0-
04	7200	X	7591	-0-	391	-0-	38	1	7553	3	Y	-0-					-0-
05	8215	X	7784	-0-	-431	-0-	40	1	7744	3	Y	-0-					-0-
06	7950	X	7440	-0-	-510	-0-	38	1	7402	3	Y	-0-					-0-
*07	8215	X	7621	-0-	-594	-0-	54	1	7567	3	Y	-0-					-0-
08	7874	X	7435	-0-	-439	-0-	39	1	7396	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

03	6603	X	5801	-0-	-802	-0-	30	1	5771	3	Y	-0-					-0-
04	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	33	1	6469	3	Y	-0-					-0-
05	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	34	1	6645	3	Y	-0-					-0-
06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	35	1	6853	3	Y	-0-					-0-
07	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	50	1	6967	3	Y	-0-					-0-
*08	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	32	1	5994	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

03	6820	X	5677	-0-	-1143	-0-	181	1	5496	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6186	-0-	-414	-0-	199	1	5987	2	N	-0-					-0-
05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	191	1	5715	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
07	6386	X	5225	-0-	-1161	-0-	174	1	5051	2	N	-0-					-0-
*08	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	267	1	6893	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

03	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	400	1	11038	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	10695	-0-	1185	-0-	344	1	10351	2	N	-0-					-0-
05	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	359	1	10732	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	9152	-0-	-358	-0-	331	1	8821	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9641	-0-	-186	-0-	321	1	9320	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9475	-0-	-352	-0-	354	1	9121	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	1					16
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	1					17
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	2					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
*07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					20
*08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	713	1	176	9	N	160	167	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	5735	X	5247	-0-	-488	-0-	27	1	5220	3	Y	-0-					-0-
04	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	29	1	5629	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	3850	-0-	-1637	-0-	20	1	3830	3	Y	-0-					-0-
*06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	31	1	6033	3	Y	27					27
							30	9									
*07	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	51	1	7101	3	Y	13					40
							14	9									
*08	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	38	1	7156	3	Y	7					47
							8	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

03	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	379	1	10440	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	10394	-0-	2324	-0-	334	1	10060	2	N	-0-					-0-
05	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	340	1	10156	2	N	-0-					-0-
06	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	374	1	9974	2	N	-0-					-0-
*07	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	350	1	10148	2	N	-0-					-0-
*08	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	391	1	10091	2	N	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

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-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

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-

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

03	12059	X	11737	-0-	-322	-0-	59	1	11601	3	N	70					268
							77	9									
04	11340	X	10877	-0-	-463	-0-	55	1	10750	3	N	65	178	1			155
							72	9									
05	11594	X	10985	-0-	-609	-0-	56	1	10879	3	N	45					200
							50	9									
06	11370	X	10478	-0-	-892	-0-	54	1	10350	3	N	67	161	1			106
							74	9									
07	11749	X	9906	-0-	-1843	-0-	70	1	9791	3	N	41					147
							45	9									
08	11749	X	10141	-0-	-1608	-0-	35	1	10053	3	N	48					195
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	756	1	8492	3	Y	-0-					-0-
04	8850	X	8912	-0-	62	-0-	732	1	8178	3	Y	2					2
							2	9									
05	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	756	1	8399	3	Y	5					7
							6	9									
06	8430	X	7349	-0-	-1081	-0-	724	1	6585	3	Y	36	43	1			-0-
							40	9									
*07	8711	X	7127	-0-	-1584	-0-	759	1	6366	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	8711	X	8561	-0-	-150	-0-	754	1	7807	3	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
03	12772	X	12732	-0-	-40	-0-	65	1	12656	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
04	12360	X	11950	-0-	-410	-0-	60	1	11879	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
05	13237	X	11113	-0-	-2124	-0-	57	1	11046	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
06	12810	X	11967	-0-	-843	-0-	62	1	11894	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
07	13237	X	12041	-0-	-1196	-0-	86	1	11944	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
08	12741	X	11975	-0-	-766	-0-	63	1	11901	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									

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
03	14849	X	13846	-0-	-1003	-0-	485	1	13361	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	12689	-0-	-1681	-0-	408	1	12281	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	13806	-0-	-392	-0-	447	1	13359	2	N	-0-					-0-
06	13410	X	13172	-0-	-238	-0-	476	1	12696	2	N	-0-					-0-
*07	13857	X	13462	-0-	-395	-0-	449	1	13013	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	13189	-0-	-668	-0-	492	1	12697	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
03	15159	X	14094	-0-	-1065	-0-	493	1	13601	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	13496	-0-	-1174	-0-	434	1	13062	2	N	-0-					-0-
05	15066	X	13748	-0-	-1318	-0-	445	1	13303	2	N	-0-					-0-
06	14580	X	13201	-0-	-1379	-0-	477	1	12724	2	N	-0-					-0-
07	15066	X	13523	-0-	-1543	-0-	451	1	13072	2	N	-0-					-0-
08	14105	X	13887	-0-	-218	-0-	518	1	13369	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7595	-0-	-403	-0-	266	1	7329	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	7057	-0-	-533	-0-	227	1	6830	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7270	-0-	-387	-0-	235	1	7035	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6957	-0-	-393	-0-	251	1	6706	2	N	-0-					-0-
*07	7595	X	7050	-0-	-545	-0-	235	1	6815	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	6992	-0-	-603	-0-	261	1	6731	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	6789	X	6377	-0-	-412	-0-	32	1	6310	3	Y	32					58
							35	9									
04	6570	X	6095	-0-	-475	-0-	31	1	6038	3	Y	24					82
							26	9									
05	6696	X	6209	-0-	-487	-0-	32	1	6177	3	Y	-0-					82
06	6240	X	5963	-0-	-277	-0-	31	1	5931	3	Y	1					83
							1	9									
*07	6386	X	6041	-0-	-345	-0-	43	1	5985	3	Y	12					95
							13	9									
08	6386	X	5935	-0-	-451	-0-	30	1	5736	3	Y	154	113	1			136
							169	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

03	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	504	1	13890	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	13710	-0-	6420	-0-	441	1	13269	2	N	-0-					-0-
05	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	449	1	13428	2	N	-0-					-0-
06	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	480	1	12807	2	N	-0-					-0-
*07	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	444	1	12887	2	N	-0-					-0-
*08	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	491	1	12678	2	N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

03	17081	X	16710	-0-	-371	-0-	585	1	16125	2	N	-0-					-0-
04	16530	X	15928	-0-	-602	-0-	512	1	15416	2	N	-0-					-0-
05	16802	X	16674	-0-	-128	-0-	540	1	16134	2	N	-0-					-0-
06	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	585	1	15623	2	N	-0-					-0-
*07	16709	X	16626	-0-	-83	-0-	554	1	16072	2	N	-0-					-0-
08	16709	X	16576	-0-	-133	-0-	618	1	15958	2	N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

03	10757	X	10221	-0-	-536	-0-	52	1	10147	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
04	10410	X	9740	-0-	-670	-0-	49	1	9670	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
05	10540	X	7874	-0-	-2666	-0-	40	1	7816	3	N	16	16	0			-0-
							18	9									
06	10200	X	8995	-0-	-1205	-0-	46	1	8923	3	N	24	24	0			-0-
							26	9									
07	10354	X	10012	-0-	-342	-0-	71	1	9912	3	N	26	26	0			-0-
							29	9									
08	10230	X	9716	-0-	-514	-0-	51	1	9636	3	N	26	26	0			-0-
							29	9									

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

03	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	35	1	6835	3	Y	19					72
							21	9									
04	5700	X	6514	-0-	814	-0-	33	1	6471	3	Y	9					81
							10	9									
05	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	32	1	6324	3	Y	3					84
							3	9									
06	6840	X	6039	-0-	-801	-0-	31	1	6005	3	Y	3					87
							3	9									
*07	6944	X	5944	-0-	-1000	-0-	42	1	5810	3	Y	84	168	1			3
							92	9									
08	6882	X	6018	-0-	-864	-0-	32	1	5985	3	Y	1					4
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	43	1	8500	3	N	-0-					-0-
04	780	X	8409	-0-	7629	-0-	43	1	8366	3	N	-0-					-0-
05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	43	1	8324	3	N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	62	1	8645	3	N	-0-					-0-
*08	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	42	1	7879	3	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
03	1271	X	693	-0-	-578	-0-	4	1	689	3	N	-0-					13
04	1230	N	591	-0-	-639	-0-	3	1	588	3	N	-0-					13
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	3	1	653	3	N	-0-					13
06	660	N	396	-0-	-264	-0-	2	1	394	3	N	-0-					13
*07	620	N	424	-0-	-196	-0-	3	1	421	3	N	-0-					13
08	651	N	411	-0-	-240	-0-	2	1	409	3	N	-0-					13

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
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-

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
03	10509	X	10013	-0-	-496	-0-	351	1	9662	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	9531	-0-	-279	-0-	306	1	9225	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	9646	-0-	-491	-0-	312	1	9334	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	9555	-0-	-165	-0-	345	1	9210	2	N	-0-					-0-
*07	10044	X	9820	-0-	-224	-0-	327	1	9493	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	9667	-0-	-346	-0-	361	1	9306	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 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
03	9424	X	8314	-0-	-1110	-0-	42	1	8220	3	N	47					89
							52	9									
04	9900	X	7886	-0-	-2014	-0-	40	1	7784	3	N	56					145
							62	9									
05	10230	X	8429	-0-	-1801	-0-	43	1	8301	3	N	77	179	1			43
							85	9									
06	9870	X	8157	-0-	-1713	-0-	42	1	8085	3	N	27					70
							30	9									
07	8897	X	8050	-0-	-847	-0-	57	1	7934	3	N	54	58	1			66
							59	9									
08	8432	X	7005	-0-	-1427	-0-	37	1	6945	3	N	21					87
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	16461	X	16047	-0-	-414	-0-	81	1	15965	3	Y	1					82
							1	9									
04	15840	X	15310	-0-	-530	-0-	78	1	15232	3	Y	-0-					82
05	16120	X	15775	-0-	-345	-0-	80	1	15695	3	Y	-0-					82
06	15540	X	15238	-0-	-302	-0-	78	1	15053	3	Y	97					179
							107	9									
07	16058	X	15466	-0-	-592	-0-	110	1	15231	3	Y	114					293
							125	9									
08	16058	X	15271	-0-	-787	-0-	53	1	15098	3	Y	109	182	1			220
							120	9									

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
03	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	49	1	9594	3	N	-0-					-0-
04	990	X	9618	-0-	8628	-0-	49	1	9569	3	N	-0-					-0-
05	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	56	1	10934	3	N	-0-					-0-
06	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	63	1	12102	3	N	-0-					-0-
*07	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	72	1	10000	3	N	-0-					-0-
*08	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	63	1	11973	3	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	931	1	6311	3	Y	61					121
							67	9									
04	5970	X	5744	-0-	-226	-0-	895	1	4827	3	Y	20					141
							22	9									
05	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	933	1	6722	3	Y	60					201
							66	9									
06	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	904	1	6624	3	Y	49	193	1			57
							54	9									
*07	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	946	1	6495	3	Y	34					91
							37	9									
08	6665	X	6521	-0-	-144	-0-	928	1	5527	3	Y	60					151
							66	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	9129	-0-	-295	-0-	320	1	8809	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8868	-0-	-222	-0-	285	1	8583	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8358	-0-	-787	-0-	271	1	8087	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7726	-0-	-1124	-0-	279	1	7447	2	N	-0-					-0-
*07	9176	X	8125	-0-	-1051	-0-	271	1	7854	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	7901	-0-	-1275	-0-	295	1	7606	2	N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 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
03	10478	X	9468	-0-	-1010	-0-	48	1	9345	3	N	68					135
							75	9									
04	10200	X	9243	-0-	-957	-0-	47	1	9139	3	N	52	165	1			22
							57	9									
05	10540	X	9648	-0-	-892	-0-	49	1	9513	3	N	78					100
							86	9									
06	10200	X	9447	-0-	-753	-0-	49	1	9345	3	N	48					148
							53	9									
07	10478	X	9377	-0-	-1101	-0-	67	1	9257	3	N	48	177	1			19
							53	9									
08	9641	X	9626	-0-	-15	-0-	50	1	9523	3	N	48					67
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	1567	1	3310	3	N	3					30
							3	9									
04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	1514	1	2800	3	N	10					40
							11	9									
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	1566	1	3177	3	N	10					50
							11	9									
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	1512	1	2372	3	N	10					60
							11	9									
*07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	1572	1	3005	3	N	-0-					60
*08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	1564	1	2595	3	N	20					80
							22	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	23	1	4411	3	N	-0-					-0-
04	2280	X	3669	-0-	1389	-0-	19	1	3650	3	N	-0-					-0-
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	28	1	5409	3	N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	2356	X	18	-0-	-2338	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	1994	-0-	-362	-0-	11	1	1983	3	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

03	12307	X	11586	-0-	-721	-0-	59	1	11527	3	Y	-0-					-0-
04	11910	X	9448	-0-	-2462	-0-	221	1	9227	3	Y	-0-					-0-
05	12307	X	11851	-0-	-456	-0-	147	1	11704	3	Y	-0-					-0-
06	11310	X	10988	-0-	-322	-0-	57	1	10931	3	Y	-0-					-0-
*07	11687	X	9092	-0-	-2595	-0-	65	1	9027	3	Y	-0-					-0-
08	11687	X	11461	-0-	-226	-0-	60	1	11401	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

03	3813	X	2367	-0-	-1446	-0-	125	1	2242	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2128	-0-	-1562	-0-	110	1	2018	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	2969	-0-	-844	-0-	153	1	2816	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3127	-0-	-563	-0-	147	1	2980	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	2384	-0-	-1429	-0-	108	1	2276	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	1720	-0-	-1256	-0-	79	1	1641	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

03	7781	X	7601	-0-	-180	-0-	266	1	7335	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	7685	-0-	155	-0-	247	1	7438	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7715	-0-	-97	-0-	250	1	7465	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7267	-0-	-293	-0-	263	1	7004	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7492	-0-	-444	-0-	250	1	7242	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7415	-0-	-521	-0-	277	1	7138	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

03	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	32	1	6324	3	N	-0-					-0-
04	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	31	1	6167	3	N	-0-					-0-
05	11346	X	6793	-0-	-4553	-0-	35	1	6758	3	N	-0-					-0-
06	6810	X	6329	-0-	-481	-0-	33	1	6296	3	N	-0-					-0-
07	7037	X	6470	-0-	-567	-0-	46	1	6424	3	N	-0-					-0-
08	6789	X	6354	-0-	-435	-0-	34	1	6320	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	12152	X	11601	-0-	-551	-0-	370	1	11231	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	11239	-0-	-191	-0-	361	1	10878	2	N	-0-					-0-
05	11811	X	11243	-0-	-568	-0-	364	1	10879	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	10884	-0-	-426	-0-	393	1	10491	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	10660	-0-	-1027	-0-	355	1	10305	2	N	-0-					-0-
08	11625	X	10115	-0-	-1510	-0-	377	1	9738	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
03	16179	X	16179	-0-	-0-	-0-	8070	1	8109	3	N	-0-					-0-
04	10650	X	15621	-0-	4971	-0-	7810	1	7811	3	N	-0-					-0-
05	15285	X	15285	-0-	-0-	-0-	8066	1	7219	3	N	-0-					-0-
06	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	7540	1	5613	3	N	-0-					-0-
*07	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	8078	1	6861	3	N	-0-					-0-
*08	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	8061	1	5969	3	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
03	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	1109	1	4666	3	N	-0-					-0-
04	60	X	5740	-0-	5680	-0-	1074	1	4666	3	N	-0-					-0-
05	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	1111	1	5131	3	N	-0-					-0-
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	1066	1	3093	3	N	-0-					-0-
*07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	1099	1	1910	3	N	-0-					-0-
*08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	1101	1	2980	3	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
03	20460	X	19319	-0-	-1141	-0-	98	1	19221	3	N	-0-					-0-
04	19800	X	18370	-0-	-1430	-0-	93	1	18277	3	N	-0-					-0-
05	20243	X	19210	-0-	-1033	-0-	98	1	19112	3	N	-0-					-0-
06	18870	X	18523	-0-	-347	-0-	96	1	18427	3	N	-0-					-0-
*07	19313	X	18795	-0-	-518	-0-	134	1	18661	3	N	-0-					-0-
08	19313	X	18671	-0-	-642	-0-	98	1	18573	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	57	1	11138	3	N	-0-					-0-
04	1620	X	12492	-0-	10872	-0-	63	1	12429	3	N	-0-					-0-
05	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	64	1	12418	3	N	-0-					-0-
06	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	65	1	12503	3	N	-0-					-0-
*07	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	90	1	12561	3	N	-0-					-0-
*08	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	66	1	12480	3	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
03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	31	1	6040	3	Y	1					20
							1	9									
04	750	X	5858	-0-	5108	-0-	30	1	5826	3	Y	2					22
							2	9									
05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	37	1	7135	3	Y	58					80
							64	9									
06	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	34	1	6483	3	Y	7	69	1			18
							8	9									
*07	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	48	1	6616	3	Y	-0-					18
08	7223	X	3075	-0-	-4148	-0-	16	1	3059	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	5332	X	4081	-0-	-1251	-0-	21	1	4059	3	Y	1					30
							1	9									
04	5160	X	3676	-0-	-1484	-0-	19	1	3653	3	Y	4					34
							4	9									
05	5084	X	3418	-0-	-1666	-0-	17	1	3292	3	Y	99					133
							109	9									
06	3960	X	2666	-0-	-1294	-0-	14	1	2649	3	Y	3	115	1			21
							3	9									
*07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	31	1	4353	3	Y	46	47	1			20
							51	9									
*08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	22	1	4211	3	Y	-0-					20

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
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	19	1	3727	3	Y	16					16
							18	9									
04	2940	X	2956	-0-	16	-0-	15	1	2939	3	Y	2					18
							2	9									
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	16	1	3089	3	Y	66					84
							73	9									
06	3630	X	1705	-0-	-1925	-0-	9	1	1664	3	Y	29	97	1			16
							32	9									
*07	3751	X	1090	-0-	-2661	-0-	8	1	1082	3	Y	-0-					16
08	3751	X	1493	-0-	-2258	-0-	8	1	1485	3	Y	-0-					16

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
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-

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
03	10974	X	10704	-0-	-270	-0-	385	1	10319	3	Y	-0-					10
04	10620	X	10186	-0-	-434	-0-	386	1	9800	3	Y	-0-					10
05	10757	X	10332	-0-	-425	-0-	379	1	9953	3	Y	-0-					10
06	10350	X	10022	-0-	-328	-0-	372	1	9650	3	Y	-0-					10
*07	10695	X	10075	-0-	-620	-0-	388	1	9687	3	Y	-0-					10
08	10695	X	10510	-0-	-185	-0-	411	1	10099	3	Y	-0-					10

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
03	14322	X	13143	-0-	-1179	-0-	67	1	13076	3	Y	-0-					-0-
04	13680	X	12727	-0-	-953	-0-	64	1	12663	3	Y	-0-					-0-
05	13733	X	13002	-0-	-731	-0-	66	1	12936	3	Y	-0-					-0-
06	13170	X	9276	-0-	-3894	-0-	48	1	9228	3	Y	-0-					-0-
*07	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	94	1	13124	3	Y	-0-					-0-
08	13144	X	12180	-0-	-964	-0-	64	1	12116	3	Y	-0-					-0-

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
03	10013	X	4260	-0-	-5753	-0-	361	1	3899	3	Y	-0-					-0-
04	9690	X	1783	-0-	-7907	-0-	337	1	1446	3	Y	-0-					-0-
05	9920	X	1241	-0-	-8679	-0-	345	1	896	3	Y	-0-					-0-
06	9420	X	906	-0-	-8514	-0-	435	1	471	3	Y	-0-					-0-
*07	7998	X	4361	-0-	-3637	-0-	708	1	3653	3	Y	-0-					-0-
*08	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	707	1	4803	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	10447	X	9312	-0-	-1135	-0-	47	1	9265	3	N	-0-			-0-
04	10110	X	8940	-0-	-1170	-0-	45	1	8895	3	N	-0-			-0-
05	10447	X	8797	-0-	-1650	-0-	45	1	8752	3	N	-0-			-0-
06	9630	X	8428	-0-	-1202	-0-	44	1	8384	3	N	-0-			-0-
*07	9951	X	7524	-0-	-2427	-0-	54	1	7470	3	N	-0-			-0-
08	9300	X	7070	-0-	-2230	-0-	37	1	7033	3	N	-0-			-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

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-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

03	7471	X	6015	-0-	-1456	-0-	31	1	5984	3	Y	-0-			45
04	7230	X	5445	-0-	-1785	-0-	28	1	5417	3	Y	-0-			45
05	7347	X	5366	-0-	-1981	-0-	27	1	5339	3	Y	-0-			45
06	5820	X	5112	-0-	-708	-0-	26	1	5086	3	Y	-0-			45
*07	6014	X	5010	-0-	-1004	-0-	36	1	4974	3	Y	-0-			45
08	6014	X	4992	-0-	-1022	-0-	26	1	4966	3	Y	-0-			45

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

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	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

03	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	11	1	2239	3	Y	-0-			14
04	1860	X	1721	-0-	-139	-0-	9	1	1712	3	Y	-0-			14
05	2511	X	1595	-0-	-916	-0-	8	1	1587	3	Y	-0-			14
06	2430	X	1137	-0-	-1293	-0-	6	1	1131	3	Y	-0-			14
*07	2511	X	875	-0-	-1636	-0-	6	1	868	3	Y	1			15
							1	9							
08	2263	X	943	-0-	-1320	-0-	5	1	938	3	Y	-0-			15

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

03	12865	X	12354	-0-	-511	-0-	63	1	12291	3	N	-0-			-0-
04	12510	X	11681	-0-	-829	-0-	59	1	11622	3	N	-0-			-0-
05	12927	X	12002	-0-	-925	-0-	61	1	11941	3	N	-0-			-0-
06	12510	X	11650	-0-	-860	-0-	60	1	11590	3	N	-0-			-0-
07	12710	X	11771	-0-	-939	-0-	84	1	11687	3	N	-0-			-0-
08	12369	X	11587	-0-	-782	-0-	61	1	11526	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	8121	-0-	-2109	-0-	413	1	7708	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	7979	-0-	-1921	-0-	401	1	7578	2	N	-0-					-0-
05	10230	X	5103	-0-	-5127	-0-	259	1	4844	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	8294	-0-	-886	-0-	381	1	7913	2	N	-0-					-0-
07	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	408	1	9244	2	N	-0-					-0-
*08	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	399	1	9121	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			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-

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
03	13454	X	12311	-0-	-1143	-0-	62 44	1 9	12205	3	Y	40					191
04	13020	X	11866	-0-	-1154	-0-	60 22	1 9	11784	3	Y	20	176	1			35
05	13299	X	12138	-0-	-1161	-0-	62 17	1 9	12059	3	Y	15					50
06	12300	X	10307	-0-	-1993	-0-	53 54	1 9	10200	3	Y	49	99	1			-0-
*07	12710	X	11059	-0-	-1651	-0-	79 4	1 9	10976	3	Y	4	4	1			-0-
08	12307	X	11400	-0-	-907	-0-	60 3	1 9	11337	3	Y	3					3

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
03	7099	X	2674	-0-	-4425	-0-	394	1	2280	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6478	-0-	-362	-0-	805	1	5673	2	N	-0-					-0-
05	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	889	1	6603	2	N	-0-					-0-
06	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	895	1	6452	2	N	-0-					-0-
07	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	906	1	6473	2	N	-0-					-0-
*08	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	988	1	7092	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
03	7037	X	5452	-0-	-1585	-0-	28	1	5424	3	N	-0-					-0-
04	6810	X	4442	-0-	-2368	-0-	23	1	4419	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	5149	-0-	-1299	-0-	26	1	5123	3	N	-0-					-0-
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
07	5487	X	3548	-0-	-1939	-0-	25	1	3523	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	4312	-0-	-1144	-0-	23	1	4289	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	11346	X	9509	-0-	-1837	-0-	48	1	9461	3	Y	-0-					-0-
04	11340	X	10881	-0-	-459	-0-	55	1	10826	3	Y	-0-					-0-
05	11718	X	10449	-0-	-1269	-0-	53	1	10396	3	Y	-0-					-0-
06	10200	X	3808	-0-	-6392	-0-	382	1	3426	3	Y	-0-					-0-
07	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	502	1	11330	3	Y	-0-					-0-
08	10540	X	9161	-0-	-1379	-0-	48	1	9113	3	Y	-0-					-0-

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
03	14632	X	14038	-0-	-594	-0-	491	1	13547	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	8499	-0-	-5661	-0-	604	1	7895	2	N	-0-					-0-
05	14632	X	13653	-0-	-979	-0-	589	1	13064	2	N	-0-					-0-
06	13980	X	13681	-0-	-299	-0-	494	1	13187	2	N	-0-					-0-
*07	14446	X	13725	-0-	-721	-0-	458	1	13267	2	N	-0-					-0-
08	14043	X	13038	-0-	-1005	-0-	486	1	12552	2	N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/04/2016 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
03	15097	X	13999	-0-	-1098	-0-	490	1	13509	2	N	-0-					-0-
04	14610	X	9456	-0-	-5154	-0-	304	1	9152	2	N	-0-					-0-
05	15097	X	13512	-0-	-1585	-0-	437	1	13075	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	12422	-0-	-1138	-0-	449	1	11973	2	N	-0-					-0-
*07	14012	X	13122	-0-	-890	-0-	437	1	12685	2	N	-0-					-0-
08	14012	X	12838	-0-	-1174	-0-	479	1	12359	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
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-

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
03	5425	X	3772	-0-	-1653	-0-	19	1	3753	3	Y	-0-					5
04	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	30	1	5822	3	Y	-0-					5
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	30	1	5922	3	Y	-0-					5
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	29	1	5555	3	Y	-0-					5
07	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	42	1	5840	3	Y	-0-					5
*08	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	28	1	5344	3	Y	-0-					5

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
03	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	7	1	1442	3	N	-0-					-0-
04	1080	X	1563	-0-	483	-0-	8	1	1555	3	N	-0-					-0-
05	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	6	1	1216	3	N	-0-					-0-
06	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	10	1	1884	3	N	-0-					-0-
07	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	11	1	1529	3	N	-0-					-0-
08	1116	X	834	-0-	-282	-0-	4	1	830	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 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
03	10540	X	10166	-0-	-374	-0-	51	1	10052	3	N	57					154
							63	9									
04	10200	X	9419	-0-	-781	-0-	47	1	9321	3	N	46	161	1			39
							51	9									
05	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	54	1	10455	3	N	26					65
							29	9									
06	9840	X	9830	-0-	-10	-0-	51	1	9743	3	N	33					98
							36	9									
07	10168	X	8928	-0-	-1240	-0-	63	1	8813	3	N	47	127	1			18
							52	9									
08	10540	X	8997	-0-	-1543	-0-	47	1	8930	3	N	18					36
							20	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

03	9176	X	7227	-0-	-1949	-0-	36	1	7128	3	N	57	157	1			10
							63	9									
04	8880	X	8533	-0-	-347	-0-	43	1	8490	3	N	-0-					10
05	9238	X	8711	-0-	-527	-0-	44	1	8667	3	N	-0-					10
06	8940	X	8140	-0-	-800	-0-	42	1	8098	3	N	-0-					10
*07	9238	X	6046	-0-	-3192	-0-	43	1	6003	3	N	-0-					10
08	8804	X	7173	-0-	-1631	-0-	38	1	7135	3	N	-0-					10

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

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-

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

03	12369	X	11854	-0-	-515	-0-	59	1	11642	3	N	139	183	1			189
							153	9									
04	11970	X	11436	-0-	-534	-0-	57	1	11239	3	N	127	185	1			131
							140	9									
05	12152	X	11632	-0-	-520	-0-	59	1	11540	3	N	30					161
							33	9									
06	11730	X	11233	-0-	-497	-0-	57	1	11048	3	N	116	168	1			109
							128	9									
07	12121	X	11489	-0-	-632	-0-	81	1	11289	3	N	108	152	1			65
							119	9									
08	11842	X	11374	-0-	-468	-0-	59	1	11206	3	N	99					164
							109	9									

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

03	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	306	1	7730	3	Y	-0-					12
04	5220	X	6241	-0-	1021	-0-	241	1	5912	3	Y	80					92
							88	9									
05	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	298	1	7372	3	Y	-0-					92
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	305	1	7472	3	Y	-0-					92
*07	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	331	1	7816	3	Y	-0-					92
*08	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	346	1	7973	3	Y	78	159	1			11
							86	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4181	-0-	-128	-0-	21	1	4098	3	Y	56	160	1			25
							62	9									
04	4170	X	4091	-0-	-79	-0-	21	1	4039	3	Y	28					53
							31	9									
05	4309	X	4281	-0-	-28	-0-	22	1	4195	3	Y	58					111
							64	9									
06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	21	1	4075	3	Y	49					160
							54	9									
07	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	30	1	4166	3	Y	48	170	1			38
							53	9									
*08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	21	1	3977	3	Y	38					76
							42	9									

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

03	8277	X	8106	-0-	-171	-0-	936	1	7170	3	Y	-0-					-0-
04	8010	X	9340	-0-	1330	-0-	769	1	8571	3	Y	-0-					-0-
05	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	51	1	9961	3	Y	-0-					-0-
06	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	50	1	9624	3	Y	-0-					-0-
*07	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	69	1	9597	3	Y	-0-					-0-
*08	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	52	1	9888	3	Y	51	49	1			2
							56	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

03	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	316	1	8715	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	9603	-0-	2163	-0-	309	1	9294	2	N	-0-					-0-
05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	260	1	7773	2	N	-0-					-0-
06	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	330	1	8798	2	N	-0-					-0-
*07	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	332	1	9623	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	5361	-0-	-2327	-0-	200	1	5161	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

03	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	437	1	12032	2	N	-0-					-0-
04	390	X	11529	-0-	11139	-0-	371	1	11158	2	N	-0-					-0-
05	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	377	1	11267	2	N	-0-					-0-
06	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	335	1	8931	2	N	-0-					-0-
*07	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	225	1	6525	2	N	-0-					-0-
*08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	139	1	3581	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

03	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	631	1	8217	3	Y	-0-					3
04	7890	X	8393	-0-	503	-0-	610	1	7783	3	Y	-0-					3
05	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	748	1	7410	3	Y	-0-					3
06	8550	X	6976	-0-	-1574	-0-	459	1	6517	3	Y	-0-					3
*07	8835	X	4802	-0-	-4033	-0-	373	1	4425	3	Y	4					7
							4	9									
08	8835	X	3289	-0-	-5546	-0-	357	1	2929	3	Y	3					10
							3	9									

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		890	-0-	890	890	890	1			Y	-0-					-0-
05	977	X	87	-0-	-890	-0-	87	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5348	-0-	-1007	-0-	27	1	5278	3	Y	39					190
							43	9									
04	6150	X	5213	-0-	-937	-0-	26	1	5151	3	Y	33	184	1			39
							36	9									
05	5456	X	5339	-0-	-117	-0-	27	1	5286	3	Y	24					63
							26	9									
06	5280	X	5179	-0-	-101	-0-	27	1	5132	3	Y	18					81
							20	9									
*07	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	39	1	5471	3	Y	22					103
							24	9									
*08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	29	1	5528	3	Y	32					135
							35	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
03	6324	X	4248	-0-	-2076	-0-	731	1	3480	3	Y	34	90	1			25
							37	9									
04	6120	X	5341	-0-	-779	-0-	714	1	4627	3	Y	-0-					25
05	5704	X	5442	-0-	-262	-0-	737	1	4705	3	Y	-0-					25
06	5520	X	5276	-0-	-244	-0-	714	1	4562	3	Y	-0-					25
*07	5518	X	5163	-0-	-355	-0-	745	1	4418	3	Y	-0-					25
08	5518	X	4907	-0-	-611	-0-	735	1	4172	3	Y	-0-					25

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	8010	-0-	-174	-0-	40	1	7912	3	Y	53	186	1			81
							58	9									
04	7770	X	7662	-0-	-108	-0-	39	1	7569	3	Y	49					130
							54	9									
05	8029	X	7689	-0-	-340	-0-	39	1	7591	3	Y	54					184
							59	9									
06	7770	X	7240	-0-	-530	-0-	37	1	7155	3	Y	44	169	1			59
							48	9									
*07	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	57	1	7940	3	Y	40					99
							44	9									
*08	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	43	1	8106	3	Y	38					137
							42	9									

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
03	11966	X	10838	-0-	-1128	-0-	55	1	10783	3	N	-0-					-0-
04	11580	X	10385	-0-	-1195	-0-	53	1	10332	3	N	-0-					-0-
05	11966	X	10470	-0-	-1496	-0-	53	1	10417	3	N	-0-					-0-
06	10980	X	10206	-0-	-774	-0-	53	1	10153	3	N	-0-					-0-
*07	11067	X	10602	-0-	-465	-0-	76	1	10526	3	N	-0-					-0-
*08	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	58	1	10854	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	16	1	3181	3	N	-0-					-0-
04	3060	X	2972	-0-	-88	-0-	15	1	2957	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2707	-0-	-393	-0-	14	1	2693	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	2674	-0-	-416	-0-	14	1	2660	3	N	-0-					-0-
07	3193	X	2628	-0-	-565	-0-	19	1	2609	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	2557	-0-	-636	-0-	14	1	2543	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	40	1	7735	3	N	-0-			-0-
04	2460	X	16813	-0-	14353	-0-	85	1	16728	3	N	-0-			-0-
05	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-	89	1	17431	3	N	-0-			-0-
06	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	120	1	23178	3	N	-0-			-0-
*07	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	148	1	20646	3	N	-0-			-0-
*08	20021	X	20021	-0-	-0-	-0-	106	1	19915	3	N	-0-			-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	1116	1	6030	3	Y	-0-			-0-
04	5400	X	6244	-0-	844	-0-	1076	1	5168	3	Y	-0-			-0-
05	6479	X	2948	-0-	-3531	-0-	1095	1	1853	3	Y	-0-			-0-
06	6930	X	2710	-0-	-4220	-0-	1059	1	1651	3	Y	-0-			-0-
*07	7161	X	5430	-0-	-1731	-0-	1116	1	4314	3	Y	-0-			-0-
08	7161	X	6271	-0-	-890	-0-	1112	1	5159	3	Y	-0-			-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	667	-0-	-3022	-0-	667	1			N	-0-			-0-
04	3570	X	2998	-0-	-572	-0-	764	1	2234	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	1608	-0-	-2081	-0-	52	1	1556	2	N	-0-			-0-
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	101	1	2695	2	N	-0-			-0-
*07	3100	X	1973	-0-	-1127	-0-	66	1	1907	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	63	-0-	-3037	-0-	2	1	61	2	N	-0-			-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	50	1	9812	3	N	-0-			-0-
04	7350	X	8723	-0-	1373	-0-	44	1	8679	3	N	-0-			-0-
05	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	45	1	8855	3	N	-0-			-0-
06	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	41	1	7821	3	N	-0-			-0-
07	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	62	1	8586	3	N	-0-			-0-
*08	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	46	1	8747	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	5798	-0-	-1642	-0-	1055	1	4743	2	N	-0-			-0-
04	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	1023	1	4608	2	N	-0-			-0-
05	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	1116	1	6493	2	N	-0-			-0-
06	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	742	1	9727	2	N	-0-			-0-
07	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	351	1	10191	2	N	-0-			-0-
*08	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	405	1	10457	2	N	-0-			-0-

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			187
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
*07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	Y	-0-			187
*08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	5	1	849	3	Y	-0-			187

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 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
03	11408	X	11095	-0-	-313	-0-	56	1	11039	3	N	-0-			-0-
04	11040	X	10363	-0-	-677	-0-	53	1	10310	3	N	-0-			-0-
05	11408	X	9482	-0-	-1926	-0-	48	1	9434	3	N	-0-			-0-
06	10800	X	9498	-0-	-1302	-0-	49	1	9449	3	N	-0-			-0-
07	11160	X	11017	-0-	-143	-0-	79	1	10938	3	N	-0-			-0-
08	11098	X	10528	-0-	-570	-0-	56	1	10472	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	26	1	5123	3	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4932	-0-	72	-0-	25	1	4907	3	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4890	-0-	-101	-0-	25	1	4865	3	Y	-0-					-0-
06	4980	X	4693	-0-	-287	-0-	24	1	4669	3	Y	-0-					-0-
07	5146	X	4924	-0-	-222	-0-	35	1	4889	3	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4931	-0-	-215	-0-	26	1	4905	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17608	X	16457	-0-	-1151	-0-	16457	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	15816	-0-	-1014	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	15836	-0-	-1338	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	15513	-0-	-1107	-0-	15513	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	14219	-0-	-2955	-0-	14219	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	16268	-0-	-193	-0-	16268	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12555	X	12208	-0-	-347	-0-	62	1	12146	3	N	-0-					-0-
04	11910	X	11752	-0-	-158	-0-	60	1	11692	3	N	-0-					-0-
05	12090	X	11295	-0-	-795	-0-	58	1	11237	3	N	-0-					-0-
06	11820	X	10520	-0-	-1300	-0-	54	1	10466	3	N	-0-					-0-
07	12214	X	11216	-0-	-998	-0-	80	1	11136	3	N	-0-					-0-
08	12214	X	10899	-0-	-1315	-0-	57	1	10842	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14570	X	13833	-0-	-737	-0-	70	1	13763	3	Y	-0-					-0-
04	14370	X	13926	-0-	-444	-0-	71	1	13855	3	Y	-0-					-0-
05	14849	X	14412	-0-	-437	-0-	74	1	14338	3	Y	-0-					-0-
06	14160	X	13751	-0-	-409	-0-	71	1	13680	3	Y	-0-					-0-
*07	14632	X	14101	-0-	-531	-0-	101	1	14000	3	Y	-0-					-0-
08	14415	X	13835	-0-	-580	-0-	73	1	13762	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16244	X	14889	-0-	-1355	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	13854	-0-	-1866	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	14091	-0-	-1750	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	13802	-0-	-1438	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	12384	-0-	-3364	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	14054	-0-	-826	-0-	14054	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6647	-0-	-173	-0-	34	1	6613	3	N	-0-					31
04	6600	X	6439	-0-	-161	-0-	33	1	6406	3	N	-0-					31
05	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	35	1	6880	3	N	-0-					31
06	6600	X	3049	-0-	-3551	-0-	16	1	3033	3	N	-0-					31
*07	6820	X	5517	-0-	-1303	-0-	39	1	5478	3	N	-0-					31
08	6820	X	5830	-0-	-990	-0-	30	1	5604	3	N	178	181	1			28
							196	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	* DISPOSITIONS * C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	11238	-0-	-1162	-0-	57	1	11181	3	Y	-0-					7
04	11400	X	10783	-0-	-617	-0-	55	1	10728	3	Y	-0-					7
05	11780	X	8257	-0-	-3523	-0-	42	1	8215	3	Y	-0-					7
06	11400	X	10811	-0-	-589	-0-	56	1	10755	3	Y	-0-					7
*07	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	84	1	11661	3	Y	-0-					7
*08	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	60	1	11263	3	Y	-0-					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	* DISPOSITIONS * C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	26	1	5103	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	27	1	5381	3	Y	-0-					-0-
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	25	1	4940	3	Y	-0-					-0-
05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	26	1	5108	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4591	-0-	-29	-0-	24	1	4567	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4022	-0-	-752	-0-	29	1	3993	3	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4320	-0-	-454	-0-	23	1	4297	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	* DISPOSITIONS * C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	312	1	6486	3	N	-0-					-0-
04	4500	X	6394	-0-	1894	-0-	301	1	6093	3	N	-0-					-0-
05	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	311	1	6159	3	N	-0-					-0-
06	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	301	1	6034	3	N	-0-					-0-
07	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	254	1	5260	3	N	-0-					-0-
*08	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	304	1	6386	3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	* DISPOSITIONS * C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4605	-0-	1505	1505	581	1	4024	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	932	-0-	-658	-0-	697	1	235	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	8575	-0-	5475	5475	753	1	7822	3	N	-0-					-0-
06	14160	X	8685	-0-	-5475	-0-	731	1	7954	3	N	-0-					-0-
07	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	768	1	7697	3	N	-0-					-0-
*08	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	752	1	7414	3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	* DISPOSITIONS * C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	736	1	4470	3	Y	-0-					3
04	4290	X	5253	-0-	963	-0-	713	1	4540	3	Y	-0-					3
05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	738	1	4927	3	Y	-0-					3
06	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	713	1	4449	3	Y	-0-					3
*07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	747	1	4724	3	Y	-0-					3
*08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	739	1	4905	3	Y	36	36	1			3
							40	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	* DISPOSITIONS * C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	57	1	11204	3	N	-0-					-0-
04	10380	X	9308	-0-	-1072	-0-	47	1	9261	3	N	-0-					-0-
05	10850	X	9530	-0-	-1320	-0-	49	1	9481	3	N	-0-					-0-
06	10890	X	9886	-0-	-1004	-0-	51	1	9835	3	N	-0-					-0-
07	11253	X	10762	-0-	-491	-0-	77	1	10685	3	N	-0-					-0-
08	11253	X	11007	-0-	-246	-0-	58	1	10949	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	809	1	6230	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	11300	-0-	7670	-0-	1002	1	10298	2	N	-0-					-0-
05	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	905	1	6664	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3261	-0-	-369	-0-	669	1	2592	2	N	-0-					-0-
*07	3751	X	101	-0-	-3650	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	28	-0-	-3723	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

03	17515	X	17202	-0-	-313	-0-	87	1	17115	3	N	-0-					-0-
04	16140	X	15930	-0-	-210	-0-	81	1	15849	3	N	-0-					-0-
05	17422	X	16952	-0-	-470	-0-	86	1	16866	3	N	-0-					-0-
06	16860	X	15690	-0-	-1170	-0-	81	1	15609	3	N	-0-					-0-
07	17422	X	15386	-0-	-2036	-0-	110	1	15276	3	N	-0-					-0-
08	17205	X	15389	-0-	-1816	-0-	81	1	15308	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

03	6045	X	5654	-0-	-391	-0-	28	1	5520	3	Y	96	151	1			28
							106	9									
04	5790	X	4949	-0-	-841	-0-	25	1	4906	3	Y	16					44
							18	9									
05	5828	X	5680	-0-	-148	-0-	29	1	5645	3	Y	5					49
							6	9									
06	5580	X	5535	-0-	-45	-0-	29	1	5506	3	Y	-0-					49
*07	5704	X	5522	-0-	-182	-0-	39	1	5480	3	Y	3					52
							3	9									
*08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	30	1	5727	3	Y	-0-					52

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	746	1	6495	3	Y	6					9
							7	9									
04	1440	X	5168	-0-	3728	-0-	713	1	4455	3	Y	-0-					9
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	715	1	2548	3	Y	33	42	1			-0-
							36	9									
06	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	674	1	1129	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	237	1	2556	3	Y	-0-					-0-
*08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	1082	1	2596	3	Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

03	3007	X	2921	-0-	-86	-0-	15	1	2906	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2881	-0-	-29	-0-	15	1	2866	3	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2761	-0-	-246	-0-	14	1	2747	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2512	-0-	-368	-0-	13	1	2499	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2211	-0-	-765	-0-	160	1	2051	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2872	-0-	-104	-0-	275	1	2597	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 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
03	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	1488	1	6425	2	N	-0-			-0-
04	420	X	4782	-0-	4362	-0-	1261	1	3521	2	N	-0-			-0-
05	434	X	102	-0-	-332	-0-	102	1			N	-0-			-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130

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-

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

03	13206	X	12846	-0-	-360	-0-	12846	2			N	-0-			-0-
04	12000	X	11738	-0-	-262	-0-	11738	2			N	-0-			-0-
05	12741	X	11807	-0-	-934	-0-	11807	2			N	-0-			-0-
06	12420	X	11510	-0-	-910	-0-	11510	2			N	-0-			-0-
07	12834	X	10271	-0-	-2563	-0-	10271	2			N	-0-			-0-
08	12834	X	11845	-0-	-989	-0-	11845	2			N	-0-			-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

03	20026	X	16883	-0-	-3143	-0-	86	1	16797	3	N	-0-			-0-
04	19380	X	16352	-0-	-3028	-0-	83	1	16269	3	N	-0-			-0-
05	20026	X	17173	-0-	-2853	-0-	88	1	17085	3	N	-0-			-0-
06	19050	X	16754	-0-	-2296	-0-	87	1	16667	3	N	-0-			-0-
07	19437	X	17055	-0-	-2382	-0-	122	1	16933	3	N	-0-			-0-
*08	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	96	1	18184	3	N	-0-			-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

03	16523	X	15783	-0-	-740	-0-	80	1	15703	3	N	-0-			-0-
04	15990	X	15030	-0-	-960	-0-	76	1	14954	3	N	-0-			-0-
05	15686	X	15030	-0-	-656	-0-	77	1	14953	3	N	-0-			-0-
06	15270	X	13923	-0-	-1347	-0-	72	1	13851	3	N	-0-			-0-
*07	15779	X	12334	-0-	-3445	-0-	88	1	12246	3	N	-0-			-0-
08	15779	X	14294	-0-	-1485	-0-	75	1	14219	3	N	-0-			-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	1107	1	4319	3	Y	-0-			-0-
04	840	X	5078	-0-	4238	-0-	1070	1	4008	3	Y	-0-			-0-
05	5952	X	4771	-0-	-1181	-0-	1104	1	3667	3	Y	-0-			-0-
06	5760	X	3899	-0-	-1861	-0-	1065	1	2834	3	Y	-0-			-0-
*07	5952	X	3441	-0-	-2511	-0-	1102	1	2339	3	Y	-0-			-0-
08	5425	X	4900	-0-	-525	-0-	1105	1	3795	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	8339	X	7934	-0-	-405	-0-	935	1	6999	3	Y	-0-					-0-
04	8070	X	8198	-0-	128	-0-	907	1	7291	3	Y	-0-					-0-
05	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	936	1	7176	3	Y	-0-					-0-
06	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	906	1	6960	3	Y	-0-					-0-
*07	7998	X	7497	-0-	-501	-0-	946	1	6547	3	Y	4					4
							4	9									
08	7998	X	7927	-0-	-71	-0-	936	1	6990	3	Y	1					5
							1	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 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
03	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	51	1	9895	3	N	-0-					-0-
04	360	X	9550	-0-	9190	-0-	48	1	9502	3	N	-0-					-0-
05	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	52	1	10125	3	N	-0-					-0-
06	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	50	1	9681	3	N	-0-					-0-
07	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	68	1	9465	3	N	-0-					-0-
*08	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	49	1	9240	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 12/12/2016 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
03	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	66	1	12887	3	N	-0-					-0-
04	810	X	9423	-0-	8613	-0-	180	1	9243	3	N	-0-					-0-
05	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	415	1	12031	3	N	-0-					-0-
06	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	522	1	8857	3	N	-0-					-0-
07	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	457	1	11061	3	N	-0-					-0-
*08	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	689	1	9600	3	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
03	12245	X	11683	-0-	-562	-0-	59	1	11594	3	Y	27					126
							30	9									
04	11850	X	11095	-0-	-755	-0-	56	1	11009	3	Y	27					153
							30	9									
05	12121	X	11437	-0-	-684	-0-	58	1	11326	3	Y	48					201
							53	9									
06	11550	X	11077	-0-	-473	-0-	57	1	11020	3	Y	-0-	182	1			19
07	11935	X	11436	-0-	-499	-0-	82	1	11334	3	Y	18					37
							20	9									
08	11687	X	11139	-0-	-548	-0-	59	1	11055	3	Y	23					60
							25	9									

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
03	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	52	1	10248	3	N	-0-					-0-
04	2550	X	9811	-0-	7261	-0-	50	1	9761	3	N	-0-					-0-
05	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	52	1	10195	3	N	-0-					-0-
06	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	51	1	9857	3	N	-0-					-0-
07	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	74	1	10342	3	N	-0-					-0-
*08	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	56	1	10627	3	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
03	9951	X	9538	-0-	-413	-0-	48	1	9490	3	N	-0-					-0-
04	9960	X	9070	-0-	-890	-0-	46	1	9024	3	N	-0-					-0-
05	10292	X	9324	-0-	-968	-0-	48	1	9276	3	N	-0-					-0-
06	9960	X	8914	-0-	-1046	-0-	46	1	8868	3	N	-0-					-0-
*07	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	75	1	10441	3	N	-0-					-0-
08	9548	X	9287	-0-	-261	-0-	49	1	9238	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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-

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

03	19778	X	19067	-0-	-711	-0-	608	1	18459	2	N	-0-					-0-
04	19140	X	18309	-0-	-831	-0-	589	1	17720	2	N	-0-					-0-
05	19592	X	18720	-0-	-872	-0-	606	1	18114	2	N	-0-					-0-
06	18900	X	17199	-0-	-1701	-0-	621	1	16578	2	N	-0-					-0-
07	19065	X	17212	-0-	-1853	-0-	574	1	16638	2	N	-0-					-0-
08	19065	X	16920	-0-	-2145	-0-	631	1	16289	2	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

03	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	35	1	6925	3	Y	-0-					-0-
04	6600	X	5705	-0-	-895	-0-	29	1	5676	3	Y	-0-					-0-
05	6913	X	6318	-0-	-595	-0-	32	1	6286	3	Y	-0-					-0-
06	6750	X	6383	-0-	-367	-0-	33	1	6350	3	Y	-0-					-0-
*07	6975	X	6620	-0-	-355	-0-	47	1	6573	3	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6564	-0-	-411	-0-	35	1	6529	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

03	6975	X	5754	-0-	-1221	-0-	979	1	4775	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6213	-0-	-537	-0-	955	1	5258	2	N	-0-					-0-
05	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	1013	1	6188	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	3561	-0-	-3189	-0-	780	1	2781	2	N	-0-					-0-
*07	6975	X	301	-0-	-6674	-0-	35	1	266	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	2512	-0-	-4463	-0-	94	1	2418	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

03	13578	X	7378	-0-	-6200	-0-	37	1	7341	3	Y	-0-					7
04	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	72	1	14059	3	Y	-0-					7
05	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	62	1	12187	3	Y	-0-					7
06	6000	X	4990	-0-	-1010	-0-	26	1	4964	3	Y	-0-					7
07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	52	1	7158	3	Y	-0-					7
08	6200	X	5040	-0-	-1160	-0-	27	1	5013	3	Y	-0-					7

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

03	8587	X	8315	-0-	-272	-0-	42	1	8273	3	N	-0-					-0-
04	8070	X	7963	-0-	-107	-0-	40	1	7923	3	N	-0-					-0-
05	9083	X	8460	-0-	-623	-0-	43	1	8417	3	N	-0-					-0-
06	8790	X	8074	-0-	-716	-0-	42	1	8032	3	N	-0-					-0-
*07	9083	X	4958	-0-	-4125	-0-	352	1	4606	3	N	-0-					-0-
*08	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	47	1	8793	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	8556	X	6988	-0-	-1568	-0-	590	1	6308	3	Y	82	166	1			93
							90	9									
04	7980	X	7704	-0-	-276	-0-	576	1	7086	3	Y	38					131
							42	9									
05	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	598	1	7703	3	Y	114					245
							125	9									
06	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	576	1	6969	3	Y	85	182	1			148
							94	9									
07	7967	X	7207	-0-	-760	-0-	605	1	6524	3	Y	71	192	1			27
							78	9									
08	8432	X	7640	-0-	-792	-0-	595	1	6967	3	Y	71	2	1			96
							78	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13020	X	11513	-0-	-1507	-0-	57	1	11210	3	N	224	172	1			76
							246	9									
04	11940	X	10707	-0-	-1233	-0-	53	1	10420	3	N	213	181	1			108
							234	9									
05	12121	X	11409	-0-	-712	-0-	57	1	11154	3	N	180	269	1			19
							198	9									
06	11460	X	10785	-0-	-675	-0-	55	1	10533	3	N	179	152	1			46
							197	9									
*07	11749	X	11186	-0-	-563	-0-	78	1	10901	3	N	188	133	1			101
							207	9									
08	11501	X	10915	-0-	-586	-0-	57	1	10697	3	N	146	148	1			99
							161	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 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
03	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	1207	1	9127	3	Y	253	323	1			15
							278	9									
04	7380	X	9412	-0-	2032	-0-	1152	1	8106	3	Y	140	155	1			-0-
							154	9									
05	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	1175	1	8278	3	Y	285	263	1			22
							314	9									
06	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	1143	1	7976	3	Y	200	167	1			55
							220	9									
*07	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	1197	1	8322	3	Y	143					198
							157	9									
*08	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	1200	1	8284	3	Y	-0-	183	1			15

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	953	1	10543	3	Y	241	158	1			105
							265	9									
04	2100	X	10686	-0-	8586	-0-	919	1	9537	3	Y	209	297	1			17
							230	9									
05	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	949	1	9766	3	Y	204	156	1			65
							224	9									
06	10530	X	10232	-0-	-298	-0-	918	1	9175	3	Y	126	149	1			42
							139	9									
*07	10881	X	10464	-0-	-417	-0-	966	1	9266	3	Y	211	100	1			153
							232	9									
08	10881	X	10199	-0-	-682	-0-	947	1	9114	3	Y	125	177	1			101
							138	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	11101	-0-	-462	-0-	56	1	11045	3	N	-0-			-0-
04	11130	X	10610	-0-	-520	-0-	54	1	10556	3	N	-0-			-0-
05	11191	X	10665	-0-	-526	-0-	54	1	10611	3	N	-0-			-0-
06	10740	X	10119	-0-	-621	-0-	52	1	10067	3	N	-0-			-0-
07	11098	X	10249	-0-	-849	-0-	73	1	10176	3	N	-0-			-0-
08	11098	X	10178	-0-	-920	-0-	54	1	10124	3	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	9201	-0-	-595	-0-	47	1	9154	3	N	-0-			-0-
04	9480	X	9160	-0-	-320	-0-	46	1	9114	3	N	-0-			-0-
05	9796	X	9059	-0-	-737	-0-	46	1	9013	3	N	-0-			-0-
06	9420	X	8348	-0-	-1072	-0-	43	1	8305	3	N	-0-			-0-
07	9734	X	8666	-0-	-1068	-0-	62	1	8604	3	N	-0-			-0-
*08	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	50	1	9465	3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4013	-0-	-203	-0-	4013	2			N	-0-			-0-
04	4020	X	3839	-0-	-181	-0-	3839	2			N	-0-			-0-
05	4309	X	3812	-0-	-497	-0-	3812	2			N	-0-			-0-
06	4170	X	3635	-0-	-535	-0-	3635	2			N	-0-			-0-
07	4309	X	3242	-0-	-1067	-0-	3242	2			N	-0-			-0-
08	3999	X	3793	-0-	-206	-0-	3793	2			N	-0-			-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	98	1	19136	3	N	-0-			-0-
04	17670	X	17293	-0-	-377	-0-	88	1	17205	3	N	-0-			-0-
05	20088	X	17755	-0-	-2333	-0-	91	1	17664	3	N	-0-			-0-
06	19440	X	17984	-0-	-1456	-0-	93	1	17891	3	N	-0-			-0-
07	20088	X	18229	-0-	-1859	-0-	130	1	18099	3	N	-0-			-0-
08	19220	X	17778	-0-	-1442	-0-	94	1	17684	3	N	-0-			-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	8266	-0-	-259	-0-	42	1	8221	3	N	3			23
							3	9							
04	8250	X	7963	-0-	-287	-0-	40	1	7826	3	N	88			111
							97	9							
05	8308	X	8185	-0-	-123	-0-	42	1	8143	3	N	-0-			111
06	8010	X	7905	-0-	-105	-0-	41	1	7864	3	N	-0-			111
*07	8277	X	8034	-0-	-243	-0-	57	1	7977	3	N	-0-			111
08	8277	X	8091	-0-	-186	-0-	42	1	7988	3	N	55	149	1	17
							61	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	373	1	10277	2	N	-0-			-0-
04	10290	X	10041	-0-	-249	-0-	323	1	9718	2	N	-0-			-0-
05	10633	X	9990	-0-	-643	-0-	323	1	9667	2	N	-0-			-0-
06	10290	X	9724	-0-	-566	-0-	351	1	9373	2	N	-0-			-0-
07	10633	X	9858	-0-	-775	-0-	329	1	9529	2	N	-0-			-0-
08	10633	X	10280	-0-	-353	-0-	384	1	9896	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	11563	X	10777	-0-	-786	-0-	377	1	10400	2	N	-0-					-0-
04	11190	X	10392	-0-	-798	-0-	334	1	10058	2	N	-0-					-0-
05	11036	X	9180	-0-	-1856	-0-	297	1	8883	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	9933	-0-	-507	-0-	359	1	9574	2	N	-0-					-0-
*07	10788	X	8255	-0-	-2533	-0-	275	1	7980	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	8399	-0-	-2389	-0-	313	1	8086	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

03	22506	X	21679	-0-	-827	-0-	110	1	21569	3	N	-0-					-0-
04	21600	X	20940	-0-	-660	-0-	106	1	20834	3	N	-0-					-0-
05	21793	X	21597	-0-	-196	-0-	110	1	21487	3	N	-0-					-0-
06	21659	X	21659	-0-	-0-	-0-	112	1	21547	3	N	-0-					-0-
07	21969	X	21969	-0-	-0-	-0-	157	1	21812	3	N	-0-					-0-
*08	21936	X	21936	-0-	-0-	-0-	116	1	21820	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

03	17267	X	14244	-0-	-3023	-0-	72	1	14172	3	N	-0-					-0-
04	16290	X	16357	-0-	67	-0-	83	1	16274	3	N	-0-					-0-
05	17267	X	16075	-0-	-1192	-0-	82	1	15993	3	N	-0-					-0-
06	16710	X	15320	-0-	-1390	-0-	79	1	15241	3	N	-0-					-0-
07	17267	X	15051	-0-	-2216	-0-	107	1	14944	3	N	-0-					-0-
08	16895	X	14820	-0-	-2075	-0-	78	1	14742	3	N	-0-					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

03	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	50	1	7362	3	Y	1					33
							1	9									
04	6180	X	6675	-0-	495	-0-	45	1	6628	3	Y	2					35
							2	9									
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	48	1	7030	3	Y	1					36
							1	9									
06	6870	X	6331	-0-	-539	-0-	44	1	6287	3	Y	-0-					36
*07	7099	X	6559	-0-	-540	-0-	62	1	6487	3	Y	9					45
							10	9									
08	7099	X	6717	-0-	-382	-0-	47	1	6611	3	Y	54					99
							59	9									

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

03	13113	X	11315	-0-	-1798	-0-	57	1	11258	3	Y	-0-					-0-
04	12690	X	10856	-0-	-1834	-0-	55	1	10801	3	Y	-0-					-0-
05	13113	X	10353	-0-	-2760	-0-	53	1	10300	3	Y	-0-					-0-
06	12090	X	7693	-0-	-4397	-0-	40	1	7653	3	Y	-0-					-0-
*07	12245	X	8575	-0-	-3670	-0-	61	1	8514	3	Y	-0-					-0-
08	11315	X	9836	-0-	-1479	-0-	52	1	9784	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

03	15128	X	13297	-0-	-1831	-0-	68	1	13229	3	Y	-0-					-0-
04	14640	X	12560	-0-	-2080	-0-	64	1	12496	3	Y	-0-					-0-
05	15128	X	10148	-0-	-4980	-0-	340	1	9808	3	Y	-0-					-0-
06	12810	X	12734	-0-	-76	-0-	66	1	12668	3	Y	-0-					-0-
07	13237	X	13169	-0-	-68	-0-	94	1	13075	3	Y	-0-					-0-
08	13237	X	13234	-0-	-3	-0-	70	1	13164	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4293	-0-	-853	-0-	22	1	4271	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	3866	-0-	-454	-0-	20	1	3846	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	4094	-0-	-370	-0-	21	1	4073	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	3968	-0-	-262	-0-	21	1	3947	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	4182	-0-	-189	-0-	30	1	4152	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	4149	-0-	-129	-0-	22	1	4127	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	1009	1	8161	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	4592	-0-	1412	-0-	815	1	3777	2	N	-0-					-0-
05	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	1033	1	9561	2	N	-0-					-0-
06	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	977	1	7669	2	N	-0-					-0-
*07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	954	1	6983	2	N	-0-					-0-
*08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	1017	1	7851	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15500	X	14625	-0-	-875	-0-	74	1	14516	3	Y	32					209
							35	9									
04	14910	X	14073	-0-	-837	-0-	71	1	14000	3	Y	2	182	1			29
							2	9									
05	14880	X	13555	-0-	-1325	-0-	69	1	13435	3	Y	46					75
							51	9									
06	14190	X	13672	-0-	-518	-0-	71	1	13578	3	Y	21					96
							23	9									
07	14663	X	14103	-0-	-560	-0-	100	1	13971	3	Y	29					125
							32	9									
08	14632	X	13533	-0-	-1099	-0-	71	1	13441	3	Y	19					144
							21	9									

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
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	21	1	4186	3	N	-0-					20
04	3390	X	3611	-0-	221	-0-	18	1	3593	3	N	-0-					20
05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	20	1	3810	3	N	-0-					20
06	4080	X	3635	-0-	-445	-0-	19	1	3616	3	N	-0-					20
*07	4216	X	3465	-0-	-751	-0-	25	1	3440	3	N	-0-					20
08	4216	X	2881	-0-	-1335	-0-	15	1	2866	3	N	-0-					20

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
03	8773	X	8429	-0-	-344	-0-	43	1	8378	3	N	7					54
							8	9									
04	8490	X	8275	-0-	-215	-0-	41	1	8068	3	N	151	179	1			26
							166	9									
05	8649	X	8422	-0-	-227	-0-	43	1	8379	3	N	-0-					26
06	8340	X	8129	-0-	-211	-0-	42	1	8078	3	N	8					34
							9	9									
*07	8556	X	8244	-0-	-312	-0-	59	1	8163	3	N	20					54
							22	9									
08	8556	X	8225	-0-	-331	-0-	43	1	8146	3	N	33					87
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

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

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

03	9548	X	6615	-0-	-2933	-0-	34	1	6581	3	Y	-0-					-0-
04	9240	X	8666	-0-	-574	-0-	44	1	8622	3	Y	-0-					-0-
05	8463	X	7261	-0-	-1202	-0-	37	1	7224	3	Y	-0-					-0-
06	8190	X	5843	-0-	-2347	-0-	30	1	5813	3	Y	-0-					-0-
07	8959	X	5865	-0-	-3094	-0-	42	1	5823	3	Y	-0-					-0-
08	8959	X	8051	-0-	-908	-0-	42	1	8009	3	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

03	21917	X	21207	-0-	-710	-0-	108	1	21099	3	Y	-0-					-0-
04	21090	X	19356	-0-	-1734	-0-	98	1	19258	3	Y	-0-					-0-
05	21607	X	19350	-0-	-2257	-0-	99	1	19251	3	Y	-0-					-0-
06	20730	X	17949	-0-	-2781	-0-	93	1	17856	3	Y	-0-					-0-
07	21390	X	18518	-0-	-2872	-0-	132	1	18386	3	Y	-0-					-0-
08	21204	X	18177	-0-	-3027	-0-	96	1	18081	3	Y	-0-					-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

03	13981	X	13843	-0-	-138	-0-	70	1	13773	3	N	-0-					3
04	13200	X	12930	-0-	-270	-0-	66	1	12864	3	N	-0-					3
05	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	72	1	13978	3	N	-0-					3
06	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	71	1	13618	3	N	-0-					3
*07	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	101	1	13996	3	N	-0-					3
08	13981	X	12925	-0-	-1056	-0-	68	1	12857	3	N	-0-					3

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

03	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	35	1	6912	3	N	-0-					-0-
04	1140	X	7309	-0-	6169	-0-	37	1	7272	3	N	-0-					-0-
05	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	48	1	9431	3	N	-0-					-0-
06	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	53	1	10194	3	N	-0-					-0-
*07	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	73	1	10085	3	N	-0-					-0-
*08	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	45	1	8550	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

03	12028	X	9049	-0-	-2979	-0-	46	1	9003	3	N	-0-					-0-
04	11640	X	332	-0-	-11308	-0-	47	1	285	3	N	-0-					-0-
05	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	63	1	12270	3	N	-0-					-0-
06	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	59	1	11260	3	N	-0-					-0-
07	11129	X	11029	-0-	-100	-0-	79	1	10950	3	N	-0-					-0-
08	12338	X	10991	-0-	-1347	-0-	58	1	10933	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	55	1	10799	3	N	-0-					-0-
04	10230	X	371	-0-	-9859	-0-	53	1	318	3	N	-0-					-0-
05	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	54	1	10516	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	9390	-0-	-840	-0-	49	1	9341	3	N	-0-					-0-
07	10571	X	9032	-0-	-1539	-0-	65	1	8967	3	N	-0-					-0-
08	10571	X	9588	-0-	-983	-0-	51	1	9537	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	9145	-0-	-1178	-0-	46	1	9099	3	N	-0-					-0-
04	10290	X	312	-0-	-9978	-0-	44	1	268	3	N	-0-					-0-
05	10850	X	9828	-0-	-1022	-0-	50	1	9778	3	N	-0-					-0-
06	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	61	1	11664	3	N	-0-					-0-
07	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	84	1	11642	3	N	-0-					-0-
*08	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	56	1	10483	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	9916	-0-	-221	-0-	50	1	9866	3	N	-0-					-0-
04	9810	X	9536	-0-	-274	-0-	48	1	9488	3	N	-0-					-0-
05	10044	X	9717	-0-	-327	-0-	50	1	9667	3	N	-0-					-0-
06	9630	X	9235	-0-	-395	-0-	48	1	9187	3	N	-0-					-0-
*07	9951	X	9422	-0-	-529	-0-	67	1	9355	3	N	-0-					-0-
08	9920	X	9436	-0-	-484	-0-	50	1	9386	3	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

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

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	8194	-0-	-517	-0-	751	1	7443	3	N	-0-					-0-
04	8250	X	8052	-0-	-198	-0-	727	1	7325	3	N	-0-					-0-
05	8277	X	8229	-0-	-48	-0-	751	1	7478	3	N	-0-					-0-
06	7980	X	7583	-0-	-397	-0-	726	1	6857	3	N	-0-					-0-
07	8308	X	7627	-0-	-681	-0-	762	1	6865	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	7904	-0-	-404	-0-	751	1	7153	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	6985	-0-	-3307	-0-	35	1	6950	3	N	-0-					22
04	9960	X	9825	-0-	-135	-0-	50	1	9775	3	N	-0-					22
05	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	46	1	9013	3	N	-0-					22
06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	41	1	7916	3	N	-0-					22
07	10168	X	9167	-0-	-1001	-0-	65	1	9102	3	N	-0-					22
08	10168	X	8863	-0-	-1305	-0-	47	1	8816	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					13
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					13
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
*09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
*03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
*04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
*05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
*06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	1133	1	9406	3	Y	-0-					-0-
04	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	1098	1	9454	3	Y	-0-					-0-
05	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	1106	1	7284	3	Y	-0-					-0-
06	10260	X	5121	-0-	-5139	-0-	1042	1	4079	3	Y	-0-					-0-
07	10912	X	9420	-0-	-1492	-0-	1145	1	8275	3	Y	-0-					-0-
08	10912	X	8095	-0-	-2817	-0-	1122	1	6973	3	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
03	13578	X	12344	-0-	-1234	-0-	63	1	12281	3	Y	-0-					-0-
04	13140	X	11509	-0-	-1631	-0-	58	1	11451	3	Y	-0-					-0-
05	13578	X	12593	-0-	-985	-0-	64	1	12529	3	Y	-0-					-0-
06	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	66	1	12737	3	Y	-0-					-0-
07	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	92	1	12781	3	Y	-0-					-0-
*08	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	66	1	12540	3	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	9424	X	8973	-0-	-451	-0-	45	1	8906	3	Y	20	58	1			-0-
							22	9									
04	8940	X	8571	-0-	-369	-0-	43	1	8528	3	Y	-0-					-0-
05	9176	X	8902	-0-	-274	-0-	45	1	8857	3	Y	-0-					-0-
06	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	49	1	9429	3	Y	-0-					-0-
07	9145	X	8969	-0-	-176	-0-	64	1	8905	3	Y	-0-					-0-
08	8959	X	8774	-0-	-185	-0-	46	1	8728	3	Y	-0-					-0-

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
03	15283	X	14397	-0-	-886	-0-	73	1	14324	3	N	-0-					-0-
04	14790	X	493	-0-	-14297	-0-	70	1	423	3	N	-0-					-0-
05	15066	X	14170	-0-	-896	-0-	72	1	14098	3	N	-0-					-0-
06	14550	X	13422	-0-	-1128	-0-	69	1	13353	3	N	-0-					-0-
07	15035	X	13762	-0-	-1273	-0-	98	1	13664	3	N	-0-					-0-
08	14384	X	13295	-0-	-1089	-0-	70	1	13225	3	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
03	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	47	1	9128	3	N	-0-					-0-
04	9300	X	9070	-0-	-230	-0-	46	1	9024	3	N	-0-					-0-
05	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	60	1	11622	3	N	-0-					-0-
06	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	58	1	11223	3	N	-0-					-0-
07	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	84	1	11734	3	N	-0-					-0-
*08	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	57	1	10838	3	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
03	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	52	1	10162	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	7740	X	6618	-0-	-1122	-0-	34	1	6584	3	Y	-0-					-0-
05	6820	X	5656	-0-	-1164	-0-	29	1	5627	3	Y	-0-					-0-
06	7770	X	3017	-0-	-4753	-0-	16	1	3001	3	Y	-0-					-0-
07	8029	X	4632	-0-	-3397	-0-	33	1	4599	3	Y	-0-					-0-
08	8029	X	6375	-0-	-1654	-0-	34	1	6341	3	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
03	8773	X	8661	-0-	-112	-0-	763	1	7898	3	N	-0-					-0-
04	8490	X	958	-0-	-7532	-0-	726	1	232	3	N	-0-					-0-
05	8370	X	8222	-0-	-148	-0-	751	1	7471	3	N	-0-					-0-
06	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	730	1	7694	3	N	-0-					-0-
07	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	772	1	8178	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	7898	-0-	-751	-0-	751	1	7147	3	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 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
03	12555	X	12272	-0-	-283	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11418	-0-	-282	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	11845	-0-	-648	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	11270	-0-	-820	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	10195	-0-	-2298	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11759	-0-	-517	-0-	11759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 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
03	18104	X	16202	-0-	-1902	-0-	82	1	16120	3	N	-0-					-0-
04	17520	X	16160	-0-	-1360	-0-	82	1	16078	3	N	-0-					-0-
05	17041	X	17041	-0-	-0-	-0-	87	1	16954	3	N	-0-					-0-
06	15990	X	15766	-0-	-224	-0-	82	1	15684	3	N	-0-					-0-
07	16709	X	15911	-0-	-798	-0-	114	1	15797	3	N	-0-					-0-
08	17050	X	15748	-0-	-1302	-0-	83	1	15665	3	N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13020	X	9990	-0-	-3030	-0-	319	1	9671	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	11788	-0-	-332	-0-	379	1	11409	2	N	-0-					-0-
05	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	428	1	12806	2	N	-0-					-0-
06	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	442	1	11781	2	N	-0-					-0-
07	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	415	1	12036	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	12202	-0-	-1035	-0-	455	1	11747	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 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
03	10974	X	10073	-0-	-901	-0-	353	1	9720	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	10675	-0-	55	-0-	343	1	10332	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	9981	-0-	-931	-0-	323	1	9658	2	N	-0-					-0-
06	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	422	1	11257	2	N	-0-					-0-
*07	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	386	1	11205	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	10898	-0-	-138	-0-	407	1	10491	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15500	X	15209	-0-	-291	-0-	77	1	15132	3	N	-0-					-0-
04	15000	X	8808	-0-	-6192	-0-	45	1	8763	3	N	-0-					-0-
05	15655	X	4771	-0-	-10884	-0-	255	1	4516	3	N	-0-					-0-
06	15150	X	13478	-0-	-1672	-0-	70	1	13408	3	N	-0-					-0-
07	15655	X	13659	-0-	-1996	-0-	98	1	13561	3	N	-0-					-0-
08	15221	X	13249	-0-	-1972	-0-	70	1	13179	3	N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42501	X	41355	-0-	-1146	-0-	1448	1	39907	2	N	-0-					-0-
04	40860	X	38761	-0-	-2099	-0-	1246	1	37515	2	N	-0-					-0-
05	41850	X	39748	-0-	-2102	-0-	1287	1	38461	2	N	-0-					-0-
06	40020	X	38892	-0-	-1128	-0-	1405	1	37487	2	N	-0-					-0-
*07	41354	X	40206	-0-	-1148	-0-	1340	1	38866	2	N	-0-					-0-
08	41354	X	39305	-0-	-2049	-0-	1466	1	37839	2	N	-0-					-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26412	X	25727	-0-	-685	-0-	131	1	25596	3	N	-0-					-0-
04	25560	X	891	-0-	-24669	-0-	125	1	766	3	N	-0-					-0-
05	26412	X	25109	-0-	-1303	-0-	128	1	24981	3	N	-0-					-0-
06	25050	X	24250	-0-	-800	-0-	125	1	24125	3	N	-0-					-0-
07	25761	X	24843	-0-	-918	-0-	177	1	24666	3	N	-0-					-0-
08	25730	X	24654	-0-	-1076	-0-	130	1	24524	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	8319	-0-	-423	-0-	42	1	8255	3	N	20					74
							22	9									
04	8460	X	8017	-0-	-443	-0-	41	1	7954	3	N	20					94
							22	9									
05	8742	X	7787	-0-	-955	-0-	40	1	7725	3	N	20					114
							22	9									
06	8400	X	7015	-0-	-1385	-0-	36	1	6957	3	N	20					134
							22	9									
07	8525	X	7285	-0-	-1240	-0-	52	1	7222	3	N	10					144
							11	9									
08	8308	X	7831	-0-	-477	-0-	41	1	7768	3	N	20					164
							22	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	11	1	2143	3	N	-0-					-0-
04	630	X	2043	-0-	1413	-0-	10	1	2033	3	N	-0-					-0-
05	2294	X	1614	-0-	-680	-0-	8	1	1606	3	N	-0-					-0-
06	2220	X	1007	-0-	-1213	-0-	5	1	1002	3	N	-0-					-0-
07	2294	X	908	-0-	-1386	-0-	7	1	901	3	N	-0-					-0-
08	2139	X	986	-0-	-1153	-0-	5	1	981	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

03	11718	X	9867	-0-	-1851	-0-	50	1	9795	3	N	20					60
							22	9									
04	11340	X	9865	-0-	-1475	-0-	50	1	9815	3	N	-0-					60
05	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	56	1	10989	3	N	5					65
							6	9									
06	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	55	1	10560	3	N	5					70
							6	9									
*07	10819	X	10609	-0-	-210	-0-	76	1	10522	3	N	10					80
							11	9									
08	11036	X	10300	-0-	-736	-0-	54	1	10246	3	N	-0-					80

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

03	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	63	1	12432	3	N	-0-					-0-
04	12090	X	11596	-0-	-494	-0-	59	1	11537	3	N	-0-					-0-
05	12772	X	12006	-0-	-766	-0-	61	1	11945	3	N	-0-					-0-
06	12360	X	11964	-0-	-396	-0-	62	1	11902	3	N	-0-					-0-
07	12772	X	12257	-0-	-515	-0-	88	1	12169	3	N	-0-					-0-
08	12493	X	12253	-0-	-240	-0-	65	1	12188	3	N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

03	9362	X	8844	-0-	-518	-0-	45	1	8799	3	N	-0-					-0-
04	9000	X	8819	-0-	-181	-0-	45	1	8774	3	N	-0-					-0-
05	9300	X	8564	-0-	-736	-0-	44	1	8520	3	N	-0-					-0-
06	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	45	1	8648	3	N	-0-					-0-
07	9114	X	8774	-0-	-340	-0-	63	1	8711	3	N	-0-					-0-
08	9114	X	8440	-0-	-674	-0-	45	1	8395	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

03	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	51	1	10023	3	N	-0-					-0-
04	180	X	9734	-0-	9554	-0-	49	1	9685	3	N	-0-					-0-
05	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	51	1	9856	3	N	-0-					-0-
06	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	48	1	9204	3	N	-0-					-0-
*07	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	67	1	9286	3	N	-0-					-0-
*08	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	49	1	9203	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	7657	X	7574	-0-	-83	-0-	38	1	7536	3	N	-0-					177
04	7410	X	7198	-0-	-212	-0-	36	1	7162	3	N	-0-					177
05	7595	X	7419	-0-	-176	-0-	38	1	7381	3	N	-0-					177
06	7350	X	7113	-0-	-237	-0-	37	1	7076	3	N	-0-					177
07	7595	X	7235	-0-	-360	-0-	52	1	7183	3	N	-0-					177
08	7564	X	7266	-0-	-298	-0-	38	1	7228	3	N	-0-					177

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
03	16926	X	16463	-0-	-463	-0-	84	1	16362	3	Y	15					129
							17	9									
04	16380	X	15728	-0-	-652	-0-	80	1	15648	3	Y	-0-					129
05	16647	X	16635	-0-	-12	-0-	85	1	16542	3	Y	7					136
							8	9									
06	16110	X	15910	-0-	-200	-0-	82	1	15828	3	Y	-0-					136
07	16554	X	15968	-0-	-586	-0-	114	1	15854	3	Y	-0-					136
08	16647	X	15544	-0-	-1103	-0-	82	1	15448	3	Y	13					149
							14	9									

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
03	10695	X	10323	-0-	-372	-0-	52	1	10271	3	Y	-0-					-0-
04	10350	X	9575	-0-	-775	-0-	49	1	9526	3	Y	-0-					-0-
05	10633	X	9789	-0-	-844	-0-	50	1	9739	3	Y	-0-					-0-
06	10200	X	9807	-0-	-393	-0-	51	1	9756	3	Y	-0-					-0-
*07	10540	X	10279	-0-	-261	-0-	73	1	10206	3	Y	-0-					-0-
08	10323	X	9678	-0-	-645	-0-	51	1	9627	3	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
03	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	48	1	9498	3	N	-0-					-0-
04	9150	X	336	-0-	-8814	-0-	47	1	289	3	N	-0-					-0-
05	8866	X	8190	-0-	-676	-0-	42	1	8148	3	N	-0-					-0-
06	9240	X	7419	-0-	-1821	-0-	38	1	7381	3	N	-0-					-0-
07	9548	X	6544	-0-	-3004	-0-	47	1	6497	3	N	-0-					-0-
08	9548	X	7539	-0-	-2009	-0-	40	1	7499	3	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
03	9765	X	9443	-0-	-322	-0-	48	1	9395	3	N	-0-					-0-
04	9420	X	8985	-0-	-435	-0-	46	1	8939	3	N	-0-					-0-
05	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	50	1	9687	3	N	-0-					-0-
06	9300	X	8896	-0-	-404	-0-	46	1	8850	3	N	-0-					-0-
07	9486	X	9104	-0-	-382	-0-	65	1	9039	3	N	-0-					-0-
08	9734	X	9052	-0-	-682	-0-	48	1	9004	3	N	-0-					-0-

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
03	13919	X	13280	-0-	-639	-0-	67	1	13213	3	N	-0-					-0-
04	13350	X	12718	-0-	-632	-0-	64	1	12654	3	N	-0-					-0-
05	13547	X	10247	-0-	-3300	-0-	52	1	10195	3	N	-0-					-0-
06	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	68	1	13015	3	N	-0-					-0-
07	13268	X	12960	-0-	-308	-0-	93	1	12867	3	N	-0-					-0-
08	13268	X	13148	-0-	-120	-0-	69	1	13079	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 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
03	3534	X	3402	-0-	-132	-0-	912	1	2490	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	3017	-0-	-403	-0-	881	1	2136	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	911	1	2302	3	N	-0-					-0-
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	885	1	2875	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	3043	-0-	-367	-0-	914	1	2129	3	N	-0-					-0-
*08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	916	1	3170	3	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
03	24470	X	24470	-0-	-0-	-0-	857	1	23613	2	N	-0-					-0-
04	23670	X	18780	-0-	-4890	-0-	604	1	18176	2	N	-0-					-0-
05	24459	X	18857	-0-	-5602	-0-	610	1	18247	2	N	-0-					-0-
06	23670	X	18531	-0-	-5139	-0-	669	1	17862	2	N	-0-					-0-
*07	24459	X	18707	-0-	-5752	-0-	624	1	18083	2	N	-0-					-0-
08	24459	X	13929	-0-	-10530	-0-	520	1	13409	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
03	14725	X	13932	-0-	-793	-0-	71	1	13861	3	N	-0-					-0-
04	14250	X	12785	-0-	-1465	-0-	65	1	12720	3	N	-0-					-0-
05	14694	X	12779	-0-	-1915	-0-	65	1	12714	3	N	-0-					-0-
06	14010	X	12112	-0-	-1898	-0-	63	1	12049	3	N	-0-					-0-
07	14012	X	12692	-0-	-1320	-0-	91	1	12601	3	N	-0-					-0-
08	13919	X	12314	-0-	-1605	-0-	65	1	12249	3	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
03	12772	X	12368	-0-	-404	-0-	63	1	12305	3	N	-0-					-0-
04	12330	X	11799	-0-	-531	-0-	60	1	11739	3	N	-0-					-0-
05	12617	X	12123	-0-	-494	-0-	62	1	12061	3	N	-0-					-0-
06	12120	X	11677	-0-	-443	-0-	60	1	11617	3	N	-0-					-0-
*07	12462	X	11961	-0-	-501	-0-	85	1	11876	3	N	-0-					-0-
08	12369	X	11808	-0-	-561	-0-	62	1	11746	3	N	-0-					-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	10750	-0-	-441	-0-	55	1	10695	3	N	-0-					-0-
04	10560	X	10561	-0-	1	-0-	54	1	10507	3	N	-0-					-0-
05	10974	X	10831	-0-	-143	-0-	55	1	10776	3	N	-0-					-0-
06	10620	X	10487	-0-	-133	-0-	54	1	10433	3	N	-0-					-0-
07	10974	X	10709	-0-	-265	-0-	76	1	10633	3	N	-0-					-0-
08	10912	X	10517	-0-	-395	-0-	55	1	10462	3	N	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	5099	-0-	-109	-0-	818	1	4261	3	Y	18					100
							20	9									
04	5040	X	5716	-0-	676	-0-	825	1	4878	3	Y	12					112
							13	9									
05	6231	X	4545	-0-	-1686	-0-	767	1	3759	3	Y	17					129
							19	9									
06	6030	X	5483	-0-	-547	-0-	817	1	4653	3	Y	12					141
							13	9									
*07	6231	X	5855	-0-	-376	-0-	856	1	4986	3	Y	12					153
							13	9									
08	5921	X	5814	-0-	-107	-0-	863	1	4937	3	Y	13	147	1			19
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	15872	X	15001	-0-	-871	-0-	76	1	14925	3	N	-0-			-0-
04	15360	X	14038	-0-	-1322	-0-	71	1	13967	3	N	-0-			-0-
05	15717	X	13898	-0-	-1819	-0-	71	1	13827	3	N	-0-			-0-
06	15210	X	14069	-0-	-1141	-0-	73	1	13996	3	N	-0-			-0-
07	15717	X	14298	-0-	-1419	-0-	102	1	14196	3	N	-0-			-0-
08	15004	X	14047	-0-	-957	-0-	74	1	13973	3	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
03	17391	X	16135	-0-	-1256	-0-	565	1	15570	2	N	-0-			-0-
04	16830	X	14666	-0-	-2164	-0-	471	1	14195	2	N	-0-			-0-
05	17391	X	15744	-0-	-1647	-0-	510	1	15234	2	N	-0-			-0-
06	15660	X	15368	-0-	-292	-0-	555	1	14813	2	N	-0-			-0-
*07	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	543	1	15735	2	N	-0-			-0-
08	16120	X	15881	-0-	-239	-0-	593	1	15288	2	N	-0-			-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 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
03	14942	X	14392	-0-	-550	-0-	73	1	14319	3	N	-0-			-0-
04	14460	X	14296	-0-	-164	-0-	72	1	14224	3	N	-0-			-0-
05	14756	X	14624	-0-	-132	-0-	75	1	14549	3	N	-0-			-0-
06	14280	X	14209	-0-	-71	-0-	73	1	14136	3	N	-0-			-0-
07	14787	X	14315	-0-	-472	-0-	102	1	14213	3	N	-0-			-0-
08	14787	X	14224	-0-	-563	-0-	75	1	14149	3	N	-0-			-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 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
03	3100	N	5100	-0-	2000	2000	35	1	5065	3	N	-0-			-0-
04	30	N	5148	-0-	5118	-0-	35	1	5113	3	N	-0-			-0-
05	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	37	1	5337	3	N	-0-			-0-
06	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	37	1	5363	3	N	-0-			-0-
07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	52	1	5434	3	N	-0-			-0-
*08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	39	1	5443	3	N	-0-			-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 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
03	29078	X	28372	-0-	-706	-0-	144	1	28228	3	N	-0-			-0-
04	28020	X	26953	-0-	-1067	-0-	136	1	26817	3	N	-0-			-0-
05	28954	X	27452	-0-	-1502	-0-	140	1	27312	3	N	-0-			-0-
06	27690	X	26444	-0-	-1246	-0-	137	1	26307	3	N	-0-			-0-
07	28613	X	26813	-0-	-1800	-0-	191	1	26622	3	N	-0-			-0-
08	28365	X	26834	-0-	-1531	-0-	141	1	26693	3	N	-0-			-0-

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 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
03	26815	X	25096	-0-	-1719	-0-	127	1	24969	3	N	-0-			-0-
04	25410	X	23883	-0-	-1527	-0-	121	1	23762	3	N	-0-			-0-
05	26009	X	23396	-0-	-2613	-0-	119	1	23277	3	N	-0-			-0-
06	24390	X	22309	-0-	-2081	-0-	115	1	22194	3	N	-0-			-0-
07	25203	X	24116	-0-	-1087	-0-	172	1	23944	3	N	-0-			-0-
08	25110	X	24171	-0-	-939	-0-	127	1	24044	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 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
03	18166	X	16693	-0-	-1473	-0-	85	1	16608	3	N	-0-			-0-
04	17100	X	14559	-0-	-2541	-0-	74	1	14485	3	N	-0-			-0-
05	17670	X	17025	-0-	-645	-0-	426	1	16599	3	N	-0-			-0-
06	16320	X	15738	-0-	-582	-0-	410	1	15328	3	N	-0-			-0-
07	17002	X	17002	-0-	-0-	-0-	460	1	16542	3	N	-0-			-0-
08	17019	X	16017	-0-	-1002	-0-	292	1	15725	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 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
03	13888	X	13282	-0-	-606	-0-	67	1	13215	3	N	-0-			-0-
04	13440	X	13126	-0-	-314	-0-	66	1	13060	3	N	-0-			-0-
05	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	73	1	14146	3	N	-0-			-0-
06	13050	X	12938	-0-	-112	-0-	67	1	12871	3	N	-0-			-0-
07	13578	X	13264	-0-	-314	-0-	95	1	13169	3	N	-0-			-0-
08	14229	X	13290	-0-	-939	-0-	70	1	13220	3	N	-0-			-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 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
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-

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
03	27962	X	27007	-0-	-955	-0-	945	1	26062	2	N	-0-			-0-
04	26820	X	25558	-0-	-1262	-0-	822	1	24736	2	N	-0-			-0-
05	27373	X	25933	-0-	-1440	-0-	839	1	25094	2	N	-0-			-0-
06	26130	X	25404	-0-	-726	-0-	918	1	24486	2	N	-0-			-0-
*07	27001	X	24997	-0-	-2004	-0-	833	1	24164	2	N	-0-			-0-
08	27001	X	25460	-0-	-1541	-0-	950	1	24510	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
03	25141	X	23735	-0-	-1406	-0-	831	1	22904	2	N	-0-			-0-
04	24330	X	22019	-0-	-2311	-0-	708	1	21311	2	N	-0-			-0-
05	24862	X	23823	-0-	-1039	-0-	771	1	23052	2	N	-0-			-0-
06	23790	X	23607	-0-	-183	-0-	853	1	22754	2	N	-0-			-0-
*07	24583	X	23545	-0-	-1038	-0-	785	1	22760	2	N	-0-			-0-
08	23808	X	23404	-0-	-404	-0-	873	1	22531	2	N	-0-			-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 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
03	19902	X	18061	-0-	-1841	-0-	92	1	17969	3	N	-0-			-0-
04	17730	X	17071	-0-	-659	-0-	86	1	16985	3	N	-0-			-0-
05	18693	X	18342	-0-	-351	-0-	94	1	18248	3	N	-0-			-0-
06	18090	X	17915	-0-	-175	-0-	93	1	17822	3	N	-0-			-0-
*07	18693	X	18390	-0-	-303	-0-	131	1	18259	3	N	-0-			-0-
*08	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	100	1	18833	3	N	-0-			-0-

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	6013	-0-	-1520	-0-	31	1	5982	3	N	-0-			-0-
04	7290	X	6959	-0-	-331	-0-	35	1	6924	3	N	-0-			-0-
05	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	38	1	7474	3	N	-0-			-0-
06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	37	1	7059	3	N	-0-			-0-
*07	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	52	1	7270	3	N	-0-			-0-
08	7502	X	6946	-0-	-556	-0-	37	1	6909	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16399	X	15715	-0-	-684	-0-	80	1	15635	3	N	-0-			-0-
04	15810	X	14775	-0-	-1035	-0-	75	1	14700	3	N	-0-			-0-
05	16120	X	15232	-0-	-888	-0-	78	1	15154	3	N	-0-			-0-
06	15300	X	14506	-0-	-794	-0-	75	1	14431	3	N	-0-			-0-
07	15779	X	14686	-0-	-1093	-0-	105	1	14581	3	N	-0-			-0-
08	15717	X	14626	-0-	-1091	-0-	77	1	14549	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	15407	X	15314	-0-	-93	-0-	78	1	15236	3	N	-0-					-0-
04	14910	X	14277	-0-	-633	-0-	72	1	14205	3	N	-0-					-0-
05	15252	X	15016	-0-	-236	-0-	77	1	14939	3	N	-0-					-0-
06	14820	X	14293	-0-	-527	-0-	74	1	14219	3	N	-0-					-0-
07	15314	X	4928	-0-	-10386	-0-	35	1	4893	3	N	-0-					-0-
*08	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	93	1	17523	3	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	2364	-0-	-1635	-0-	870	1	1470	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	3210	X	1758	-0-	-1452	-0-	607	1	1150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	797	1	2195	3	Y	-0-					-0-
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	826	1	2841	3	Y	-0-					-0-
*07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	882	1	2424	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
08	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	765	1	2192	3	Y	9	1	1			9
							10	9									

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
03	2914	X	2575	-0-	-339	-0-	568	1	1999	3	Y	7	31	1			18
							8	9									
04	2820	X	2464	-0-	-356	-0-	550	1	1897	3	Y	15	1	1			32
							17	9									
05	2883	X	2698	-0-	-185	-0-	569	1	2116	3	Y	12					44
							13	9									
06	2730	X	2581	-0-	-149	-0-	551	1	2019	3	Y	10	39	1			15
							11	9									
07	2728	X	2571	-0-	-157	-0-	572	1	1986	3	Y	12	1	1			26
							13	9									
*08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	569	1	2161	3	Y	13	25	1			14
							14	9									

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
03	9951	X	7894	-0-	-2057	-0-	40	1	7854	3	N	-0-					-0-
04	9630	X	7458	-0-	-2172	-0-	38	1	7420	3	N	-0-					-0-
05	9796	X	7877	-0-	-1919	-0-	40	1	7837	3	N	-0-					-0-
06	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	44	1	8463	3	N	-0-					-0-
07	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	63	1	8812	3	N	-0-					-0-
*08	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	47	1	8853	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 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
03	16585	X	16129	-0-	-456	-0-	82	1	16047	3	N	-0-					-0-
04	16050	X	15274	-0-	-776	-0-	77	1	15197	3	N	-0-					-0-
05	16275	X	15781	-0-	-494	-0-	81	1	15700	3	N	-0-					-0-
06	15600	X	15069	-0-	-531	-0-	78	1	14991	3	N	-0-					-0-
07	16120	X	15289	-0-	-831	-0-	109	1	15180	3	N	-0-					-0-
08	16120	X	15128	-0-	-992	-0-	80	1	15048	3	N	-0-					-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15097	X	14139	-0-	-958	-0-	1173	1	12966	2	N	-0-					-0-
04	14490	X	13680	-0-	-810	-0-	1119	1	12561	2	N	-0-					-0-
05	14663	X	13911	-0-	-752	-0-	1024	1	12887	2	N	-0-					-0-
06	13980	X	13246	-0-	-734	-0-	1058	1	12188	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	13592	-0-	-606	-0-	949	1	12643	2	N	-0-					-0-
08	14136	X	10642	-0-	-3494	-0-	748	1	9894	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	228	-0-	228	-0-	228	1			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-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

03	16647	X	14961	-0-	-1686	-0-	477	1	14484	2	N	-0-			-0-
04	15720	X	14336	-0-	-1384	-0-	461	1	13875	2	N	-0-			-0-
05	15190	X	12577	-0-	-2613	-0-	407	1	12170	2	N	-0-			-0-
06	14490	X	13812	-0-	-678	-0-	499	1	13313	2	N	-0-			-0-
07	14973	X	14437	-0-	-536	-0-	481	1	13956	2	N	-0-			-0-
08	14973	X	14164	-0-	-809	-0-	528	1	13636	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

03	16120	X	14623	-0-	-1497	-0-	74	1	14549	3	N	-0-			-0-
04	15600	X	11183	-0-	-4417	-0-	57	1	11126	3	N	-0-			-0-
05	14880	X	12870	-0-	-2010	-0-	66	1	12804	3	N	-0-			-0-
06	14400	X	8776	-0-	-5624	-0-	45	1	8731	3	N	-0-			-0-
07	14880	X	13960	-0-	-920	-0-	100	1	13860	3	N	-0-			-0-
*08	15440	X	15440	-0-	-0-	-0-	81	1	15359	3	N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

03	8432	X	7831	-0-	-601	-0-	40	1	7791	3	N	-0-			-0-
04	8160	X	7522	-0-	-638	-0-	38	1	7484	3	N	-0-			-0-
05	8091	X	7613	-0-	-478	-0-	39	1	7574	3	N	-0-			-0-
06	7830	X	7537	-0-	-293	-0-	39	1	7498	3	N	-0-			-0-
07	7936	X	7332	-0-	-604	-0-	52	1	7280	3	N	-0-			-0-
08	7843	X	6733	-0-	-1110	-0-	36	1	6697	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

03	15717	X	13106	-0-	-2611	-0-	67	1	13039	3	N	-0-			-0-
04	14880	X	14610	-0-	-270	-0-	74	1	14536	3	N	-0-			-0-
05	15252	X	14900	-0-	-352	-0-	76	1	14824	3	N	-0-			-0-
06	14520	X	13788	-0-	-732	-0-	71	1	13717	3	N	-0-			-0-
07	15097	X	13882	-0-	-1215	-0-	99	1	13783	3	N	-0-			-0-
08	15097	X	13880	-0-	-1217	-0-	73	1	13807	3	N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

03	14446	X	13866	-0-	-580	-0-	13866	2			N	-0-			-0-
04	13680	X	13069	-0-	-611	-0-	13069	2			N	-0-			-0-
05	14136	X	13332	-0-	-804	-0-	13332	2			N	-0-			-0-
06	13680	X	13011	-0-	-669	-0-	13011	2			N	-0-			-0-
07	14136	X	11644	-0-	-2492	-0-	11644	2			N	-0-			-0-
08	13857	X	13160	-0-	-697	-0-	13160	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	13950	X	11659	-0-	-2291	-0-	59	1	11599	3	N	1					46
							1	9									
04	13500	X	11457	-0-	-2043	-0-	58	1	11398	3	N	1					47
							1	9									
05	13361	X	11991	-0-	-1370	-0-	61	1	11930	3	N	-0-					47
06	12120	X	11306	-0-	-814	-0-	58	1	11248	3	N	-0-					47
*07	12121	X	11487	-0-	-634	-0-	82	1	11404	3	N	1					48
							1	9									
08	11997	X	9947	-0-	-2050	-0-	52	1	9876	3	N	17					65
							19	9									

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

03	12338	X	11352	-0-	-986	-0-	58	1	11294	3	N	-0-					-0-
04	11940	X	10881	-0-	-1059	-0-	55	1	10826	3	N	-0-					-0-
05	12338	X	11187	-0-	-1151	-0-	57	1	11130	3	N	-0-					-0-
06	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	60	1	11552	3	N	-0-					-0-
07	11873	X	4116	-0-	-7757	-0-	29	1	4087	3	N	-0-					-0-
*08	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	63	1	11972	3	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

03	9145	X	7659	-0-	-1486	-0-	1118	1	6541	3	N	-0-					-0-
04	8850	X	8504	-0-	-346	-0-	1088	1	7416	3	N	-0-					-0-
05	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	1130	1	8729	3	N	-0-					-0-
06	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	1093	1	8238	3	N	-0-					-0-
07	9052	X	8578	-0-	-474	-0-	1139	1	7439	3	N	-0-					-0-
08	9858	X	6756	-0-	-3102	-0-	1081	1	5675	3	N	-0-					-0-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

03	5425	X	5391	-0-	-34	-0-	5338	3	53	9	Y	48	5	1			69
04	5250	X	5249	-0-	-1	-0-	5195	3	54	9	Y	49	76	1			42
05	5425	X	5411	-0-	-14	-0-	5324	3	87	9	Y	79	2	1			119
06	5250	X	5033	-0-	-217	-0-	5033	3			Y	-0-	112	1			7
*07	5425	X	5171	-0-	-254	-0-	5115	3	56	9	Y	51	4	1			54
08	5425	X	5235	-0-	-190	-0-	5201	3	34	9	Y	31	47	1			38

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

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-

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

03	5022	X	1246	-0-	-3776	-0-	1245	1	1	3	N	-0-					73
04	4860	X	985	-0-	-3875	-0-	983	1	1	3	N	1					74
							1	9									
05	4774	X	2464	-0-	-2310	-0-	1550	1	913	3	N	1					75
							1	9									
*06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	1500	1	872	3	N	-0-					75
*07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	1550	1	1772	3	N	1					76
							1	9									
*08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	1550	1	2042	3	N	19					95
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	68	1	13305	3	Y	-0-					-0-
04	9930	X	13616	-0-	3686	-0-	69	1	13547	3	Y	-0-					-0-
05	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	68	1	13344	3	Y	-0-					-0-
06	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	67	1	12953	3	Y	-0-					-0-
*07	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	96	1	13407	3	Y	-0-					-0-
*08	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	71	1	13369	3	Y	-0-					-0-

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
03	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	954	1	8002	3	Y	-0-					104
04	7620	X	7107	-0-	-513	-0-	912	1	6106	3	Y	81	163	1			22
							89	9									
05	7874	X	7054	-0-	-820	-0-	941	1	6113	3	Y	-0-					22
06	8460	X	7699	-0-	-761	-0-	888	1	6811	3	Y	-0-					22
*07	8742	X	7039	-0-	-1703	-0-	957	1	6078	3	Y	4					26
							4	9									
08	8742	X	7978	-0-	-764	-0-	948	1	6982	3	Y	44					70
							48	9									

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
03	11346	X	11057	-0-	-289	-0-	56	1	11001	3	N	-0-					-0-
04	10980	X	10324	-0-	-656	-0-	52	1	10272	3	N	-0-					-0-
05	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	64	1	12526	3	N	-0-					-0-
06	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	61	1	11767	3	N	-0-					-0-
*07	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	89	1	12361	3	N	-0-					-0-
08	12586	X	11757	-0-	-829	-0-	62	1	11695	3	N	-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
03	13454	X	12691	-0-	-763	-0-	64	1	12543	3	N	76	187	1			30
							84	9									
04	13020	X	11753	-0-	-1267	-0-	59	1	11683	3	N	10					40
							11	9									
05	13237	X	12154	-0-	-1083	-0-	62	1	12070	3	N	20					60
							22	9									
06	12450	X	11257	-0-	-1193	-0-	58	1	11177	3	N	20					80
							22	9									
*07	12679	X	11525	-0-	-1154	-0-	82	1	11432	3	N	10					90
							11	9									
08	12679	X	11559	-0-	-1120	-0-	61	1	11476	3	N	20					110
							22	9									

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
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	1113	1	5438	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	5019	-0-	-411	-0-	1070	1	3949	3	N	-0-					-0-
05	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	1112	1	5178	3	N	-0-					-0-
06	6330	X	6199	-0-	-131	-0-	1077	1	5122	3	N	-0-					-0-
07	6541	X	6238	-0-	-303	-0-	1122	1	5116	3	N	-0-					-0-
08	6541	X	5622	-0-	-919	-0-	1109	1	4513	3	N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 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
03	22010	X	21226	-0-	-784	-0-	108	1	21118	3	N	-0-					-0-
04	21300	X	20018	-0-	-1282	-0-	101	1	19917	3	N	-0-					-0-
05	21390	X	20471	-0-	-919	-0-	104	1	20367	3	N	-0-					-0-
06	20700	X	19814	-0-	-886	-0-	102	1	19712	3	N	-0-					-0-
07	21390	X	20199	-0-	-1191	-0-	144	1	20055	3	N	-0-					-0-
08	21235	X	19592	-0-	-1643	-0-	103	1	19489	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	30	1	5944	3	Y	-0-					2
04	4500	X	5709	-0-	1209	-0-	20	1	5689	3	Y	-0-					2
05	4650	X	3090	-0-	-1560	-0-	16	1	3074	3	Y	-0-					2
06	6390	X	5268	-0-	-1122	-0-	27	1	5241	3	Y	-0-					2
07	6603	X	6125	-0-	-478	-0-	43	1	6082	3	Y	-0-					2
*08	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	32	1	6102	3	Y	-0-					2

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
03	7254	X	4487	-0-	-2767	-0-	23	1	4464	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	4238	-0-	-2602	-0-	14	1	4224	3	N	-0-					-0-
05	6417	X	4557	-0-	-1860	-0-	23	1	4534	3	N	-0-					-0-
06	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	30	1	5746	3	N	-0-					-0-
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	42	1	5770	3	N	-0-					-0-
*08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	28	1	5276	3	N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

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

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
03	6014	X	4665	-0-	-1349	-0-	918	1	3746	3	N	1					20
							1	9									
04	5820	X	2722	-0-	-3098	-0-	772	1	1947	3	N	3					23
							3	9									
05	7688	X	3219	-0-	-4469	-0-	726	1	2445	3	N	44					67
							48	9									
06	7440	X	5686	-0-	-1754	-0-	693	1	4985	3	N	7					74
							8	9									
*07	7688	X	3099	-0-	-4589	-0-	730	1	2324	3	N	41					115
							45	9									
*08	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	736	1	4262	3	N	4					119
							4	9									

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 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
03	10974	X	4314	-0-	-6660	-0-	22	1	4292	3	N	-0-					-0-
04	9090	X	6792	-0-	-2298	-0-	34	1	6758	3	N	-0-					-0-
05	9331	X	4828	-0-	-4503	-0-	25	1	4803	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	3167	-0-	-2473	-0-	16	1	3151	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	3134	-0-	-3872	-0-	22	1	3112	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	3497	-0-	-3509	-0-	18	1	3479	3	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 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
03	6076	X	4932	-0-	-1144	-0-	734	1	4198	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	4938	-0-	-942	-0-	712	1	4226	3	Y	-0-					-0-
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	736	1	4492	3	Y	-0-					-0-
06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	706	1	3032	3	Y	-0-					-0-
*07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	742	1	4067	3	Y	-0-					-0-
*08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	738	1	4711	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 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
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	18	1	3489	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3363	-0-	-27	-0-	17	1	3346	3	N	-0-					-0-
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	18	1	3444	3	N	-0-					-0-
06	3390	X	3323	-0-	-67	-0-	17	1	3306	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3343	-0-	-160	-0-	24	1	3319	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	3355	-0-	-148	-0-	18	1	3337	3	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 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
03	11315	X	9633	-0-	-1682	-0-	49	1	9584	3	N	-0-					-0-
04	10800	X	10568	-0-	-232	-0-	54	1	10514	3	N	-0-					-0-
05	10974	X	10308	-0-	-666	-0-	53	1	10255	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	9607	-0-	-623	-0-	50	1	9557	3	N	-0-					-0-
07	10912	X	9292	-0-	-1620	-0-	66	1	9226	3	N	-0-					-0-
08	10912	X	9090	-0-	-1822	-0-	48	1	9042	3	N	-0-					-0-

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
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-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	1598	1	9363	3	Y	40					141
							44	9									
04	8490	X	10992	-0-	2502	-0-	1548	1	9378	3	Y	60					201
							66	9									
05	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	1605	1	10641	3	Y	72	182	1			91
							79	9									
06	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	1553	1	10177	3	Y	60					151
							66	9									
*07	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	1621	1	9811	3	Y	40					191
							44	9									
*08	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	1606	1	10499	3	Y	44	175	1			60
							48	9									

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19361	X	19361	-0-	-0-	-0-	98	1	19202	3	N	55					149
							61	9									
04	17880	X	18876	-0-	996	-0-	95	1	18739	3	N	38	165	1			22
							42	9									
05	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	100	1	19517	3	N	9					31
							10	9									
06	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	98	1	18767	3	N	22					53
							24	9									
07	19499	X	19367	-0-	-132	-0-	138	1	19206	3	N	21					74
							23	9									
*08	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	104	1	19549	3	N	25					99
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6128	-0-	-661	-0-	1036	1	5092	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	2130	-0-	-4440	-0-	674	1	1456	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5175	-0-	-622	-0-	1007	1	4168	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4559	-0-	-1381	-0-	974	1	3585	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4651	-0-	-1487	-0-	994	1	3657	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	4450	-0-	-1688	-0-	1002	1	3448	2	N	-0-					-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20212	X	18951	-0-	-1261	-0-	96	1	18855	3	N	-0-					-0-
04	19290	X	18214	-0-	-1076	-0-	92	1	18122	3	N	-0-					-0-
05	19468	X	18866	-0-	-602	-0-	96	1	18768	3	N	2					2
							2	9									
06	18450	X	18170	-0-	-280	-0-	94	1	18076	3	N	-0-					2
07	19065	X	18438	-0-	-627	-0-	132	1	18306	3	N	-0-					2
08	18941	X	18092	-0-	-849	-0-	95	1	17997	3	N	-0-					2

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12307	X	11616	-0-	-691	-0-	366	1	11244	3	Y	5					17
							6	9									
04	11610	X	11097	-0-	-513	-0-	370	1	10721	3	Y	5					22
							6	9									
05	11873	X	11321	-0-	-552	-0-	366	1	10952	3	Y	3					25
							3	9									
06	11340	X	10813	-0-	-527	-0-	351	1	10437	3	Y	23	48	1			-0-
							25	9									
*07	11718	X	10972	-0-	-746	-0-	355	1	10615	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	11625	X	10918	-0-	-707	-0-	382	1	10536	3	Y	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 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
03	16988	X	15849	-0-	-1139	-0-	1315	1	14534	2	N	-0-					-0-
04	16230	X	14664	-0-	-1566	-0-	1199	1	13465	2	N	-0-					-0-
05	16461	X	14287	-0-	-2174	-0-	1052	1	13235	2	N	-0-					-0-
06	15930	X	14345	-0-	-1585	-0-	1146	1	13199	2	N	-0-					-0-
07	16120	X	14973	-0-	-1147	-0-	1046	1	13927	2	N	-0-					-0-
08	15841	X	15026	-0-	-815	-0-	1056	1	13970	2	N	-0-					-0-

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
03	10819	X	10662	-0-	-157	-0-	948	1	9670	3	N	40	176	1			57
							44	9									
04	10470	X	10633	-0-	163	-0-	919	1	9690	3	N	22					79
							24	9									
05	10044	X	9817	-0-	-227	-0-	944	1	8852	3	N	19					98
							21	9									
06	10320	X	10099	-0-	-221	-0-	918	1	9139	3	N	38					136
							42	9									
*07	10974	X	9981	-0-	-993	-0-	963	1	8888	3	N	118	181	1			73
							130	9									
08	10974	X	9190	-0-	-1784	-0-	943	1	8219	3	N	25					98
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	13082	X	11958	-0-	-1124	-0-	992	1	10966	2	N	-0-					-0-
04	12660	X	11372	-0-	-1288	-0-	930	1	10442	2	N	-0-					-0-
05	12772	X	8994	-0-	-3778	-0-	662	1	8332	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	7342	-0-	-4478	-0-	800	1	6542	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	12059	-0-	-124	-0-	842	1	11217	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	11529	-0-	-437	-0-	810	1	10719	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
03	19127	X	17876	-0-	-1251	-0-	91	1	17776	3	Y	8	2	1			6
							9	9									
04	18060	X	17194	-0-	-866	-0-	87	1	17097	3	Y	9					15
							10	9									
05	18352	X	17341	-0-	-1011	-0-	88	1	17231	3	Y	20					35
							22	9									
06	17760	X	16938	-0-	-822	-0-	88	1	16846	3	Y	4					39
							4	9									
07	18259	X	17453	-0-	-806	-0-	124	1	17267	3	Y	56	53	1			42
							62	9									
08	17887	X	16908	-0-	-979	-0-	89	1	16816	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
03	4960	X	4714	-0-	-246	-0-	24	1	4690	3	Y	-0-					12
04	4800	X	4546	-0-	-254	-0-	23	1	4523	3	Y	-0-					12
05	4836	X	4696	-0-	-140	-0-	24	1	4672	3	Y	-0-					12
06	4590	X	4576	-0-	-14	-0-	24	1	4552	3	Y	-0-					12
07	4743	X	4627	-0-	-116	-0-	33	1	4594	3	Y	-0-					12
08	4712	X	4439	-0-	-273	-0-	23	1	4416	3	Y	-0-					12

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
03	7409	X	7147	-0-	-262	-0-	36	1	7111	3	Y	-0-					91
04	7080	X	6892	-0-	-188	-0-	34	1	6719	3	Y	126	180	1			37
							139	9									
05	7316	X	6958	-0-	-358	-0-	36	1	6922	3	Y	-0-					37
06	7080	X	5878	-0-	-1202	-0-	30	1	5848	3	Y	-0-					37
07	7316	X	4702	-0-	-2614	-0-	34	1	4668	3	Y	-0-					37
08	7161	X	6160	-0-	-1001	-0-	478	1	5682	3	Y	-0-					37

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
03	20088	X	19841	-0-	-247	-0-	101	1	19720	3	Y	18	3	1			21
							20	9									
04	19350	X	19269	-0-	-81	-0-	98	1	19156	3	Y	14					35
							15	9									
05	19933	X	19785	-0-	-148	-0-	101	1	19674	3	Y	9					44
							10	9									
06	19290	X	19220	-0-	-70	-0-	99	1	19111	3	Y	9					53
							10	9									
07	19933	X	19389	-0-	-544	-0-	138	1	19245	3	Y	5	56	1			2
							6	9									
08	19902	X	19038	-0-	-864	-0-	100	1	18935	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	18060	X	16761	-0-	-1299	-0-	82	1	16679	3	Y	-0-			-0-
*10	18290	X	17076	-0-	-1214	-0-	86	1	16990	3	Y	-0-			-0-
*11	17370	X	16498	-0-	-872	-0-	82	1	16416	3	Y	-0-			-0-
*12	17670	X	16789	-0-	-881	-0-	86	1	16703	3	Y	-0-			-0-
*01	17484	X	16946	-0-	-538	-0-	89	1	16857	3	Y	-0-			-0-
*02	15652	X	15636	-0-	-16	-0-	80	1	15556	3	Y	-0-			-0-
*03	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	88	1	17202	3	Y	-0-			-0-
*04	16500	X	16463	-0-	-37	-0-	83	1	16380	3	Y	-0-			-0-
*05	17298	X	17069	-0-	-229	-0-	87	1	16982	3	Y	-0-			-0-
06	16740	X	16530	-0-	-210	-0-	85	1	16445	3	Y	-0-			-0-
07	17298	X	17010	-0-	-288	-0-	121	1	16889	3	Y	-0-			-0-
08	17298	X	16657	-0-	-641	-0-	88	1	16569	3	Y	-0-			-0-

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

03	13516	X	5622	-0-	-7894	-0-	577	1	5042	3	Y	3			25
							3	9							
04	13080	X	5903	-0-	-7177	-0-	145	1	5754	3	Y	4			29
							4	9							
05	13516	X	6517	-0-	-6999	-0-	44	1	6471	3	Y	2			31
							2	9							
06	9870	X	6029	-0-	-3841	-0-	283	1	5743	3	Y	3			34
							3	9							
07	10199	X	3347	-0-	-6852	-0-	24	1	3320	3	Y	3			37
							3	9							
08	6510	X	4797	-0-	-1713	-0-	25	1	4772	3	Y	-0-			37

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

03	20119	X	18995	-0-	-1124	-0-	96	1	18899	3	N	-0-			-0-
04	19170	X	18175	-0-	-995	-0-	92	1	18083	3	N	-0-			-0-
05	19530	X	18619	-0-	-911	-0-	95	1	18524	3	N	-0-			-0-
06	18870	X	17573	-0-	-1297	-0-	91	1	17482	3	N	-0-			-0-
07	19410	X	19410	-0-	-0-	-0-	139	1	19271	3	N	-0-			-0-
08	19003	X	18671	-0-	-332	-0-	98	1	18573	3	N	-0-			-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

03	17918	X	16898	-0-	-1020	-0-	86	1	16812	3	N	-0-			-0-
04	17160	X	16282	-0-	-878	-0-	82	1	16200	3	N	-0-			-0-
05	17670	X	16727	-0-	-943	-0-	85	1	16642	3	N	-0-			-0-
06	17100	X	15893	-0-	-1207	-0-	82	1	15811	3	N	-0-			-0-
07	17670	X	16323	-0-	-1347	-0-	117	1	16206	3	N	-0-			-0-
08	16895	X	16289	-0-	-606	-0-	86	1	16203	3	N	-0-			-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

03	18724	X	18053	-0-	-671	-0-	506	1	17547	3	N	-0-			-0-
04	18120	X	17125	-0-	-995	-0-	511	1	16614	3	N	-0-			-0-
05	18445	X	16601	-0-	-1844	-0-	477	1	16124	3	N	-0-			-0-
06	17850	X	17000	-0-	-850	-0-	496	1	16504	3	N	-0-			-0-
07	18445	X	16818	-0-	-1627	-0-	492	1	16326	3	N	-0-			-0-
08	18042	X	16109	-0-	-1933	-0-	506	1	15603	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 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
03	23467	X	21812	-0-	-1655	-0-	111	1	21686	3	Y	14					37
							15	9									
04	22620	X	20381	-0-	-2239	-0-	103	1	20272	3	Y	5					42
							6	9									
05	22475	X	21217	-0-	-1258	-0-	108	1	21109	3	Y	-0-					42
06	21750	X	21052	-0-	-698	-0-	108	1	20867	3	Y	70	70	1			42
							77	9									
*07	22475	X	21294	-0-	-1181	-0-	152	1	21142	3	Y	-0-					42
08	21824	X	20274	-0-	-1550	-0-	107	1	20167	3	Y	-0-					42

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
03	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	80	1	15705	3	Y	-0-					34
04	15420	X	15127	-0-	-293	-0-	77	1	15050	3	Y	-0-					34
05	16151	X	15639	-0-	-512	-0-	80	1	15559	3	Y	-0-					34
06	15390	X	14773	-0-	-617	-0-	76	1	14697	3	Y	-0-					34
*07	15903	X	15179	-0-	-724	-0-	108	1	15071	3	Y	-0-					34
08	15779	X	15218	-0-	-561	-0-	80	1	15116	3	Y	20					54
							22	9									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 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
03	16616	X	15928	-0-	-688	-0-	81	1	15819	3	Y	25					47
							28	9									
04	16080	X	13214	-0-	-2866	-0-	67	1	13144	3	Y	3					50
							3	9									
05	16399	X	12647	-0-	-3752	-0-	64	1	12574	3	Y	8					58
							9	9									
06	15450	X	15407	-0-	-43	-0-	80	1	15325	3	Y	2					60
							2	9									
*07	15965	X	15814	-0-	-151	-0-	113	1	15689	3	Y	11					71
							12	9									
08	15934	X	15387	-0-	-547	-0-	81	1	15277	3	Y	26					97
							29	9									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 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
03	21297	X	19974	-0-	-1323	-0-	101	1	19849	3	Y	22					51
							24	9									
04	20460	X	19005	-0-	-1455	-0-	96	1	18889	3	Y	18					69
							20	9									
05	20925	X	19853	-0-	-1072	-0-	101	1	19739	3	Y	12					81
							13	9									
06	20070	X	19056	-0-	-1014	-0-	98	1	18946	3	Y	11					92
							12	9									
*07	20398	X	19704	-0-	-694	-0-	141	1	19548	3	Y	14					106
							15	9									
08	19964	X	19444	-0-	-520	-0-	102	1	19310	3	Y	29					135
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 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
03	19313	X	18048	-0-	-1265	-0-	92	1	17956	3	Y	-0-					3
04	17850	X	17558	-0-	-292	-0-	89	1	17469	3	Y	-0-					3
05	18197	X	17557	-0-	-640	-0-	90	1	17467	3	Y	-0-					3
06	16891	X	16891	-0-	-0-	-0-	87	1	16804	3	Y	-0-					3
07	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	125	1	17366	3	Y	6					9
							7	9									
*08	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	95	1	17951	3	Y	-0-					9

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
03	17794	X	16983	-0-	-811	-0-	86	1	16897	3	Y	-0-					-0-
04	17100	X	16144	-0-	-956	-0-	82	1	16062	3	Y	-0-					-0-
05	17670	X	16649	-0-	-1021	-0-	85	1	16564	3	Y	-0-					-0-
06	16380	X	15803	-0-	-577	-0-	82	1	15721	3	Y	-0-					-0-
07	16926	X	15721	-0-	-1205	-0-	112	1	15609	3	Y	-0-					-0-
08	16926	X	4164	-0-	-12762	-0-	22	1	4142	3	Y	-0-					-0-

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
03	10695	X	10233	-0-	-462	-0-	52	1	10138	3	Y	39					91
							43	9									
04	10350	X	9805	-0-	-545	-0-	50	1	9726	3	Y	26	117	1			-0-
							29	9									
05	10571	X	10025	-0-	-546	-0-	51	1	9935	3	Y	35	3	1			32
							39	9									
06	9990	X	9640	-0-	-350	-0-	50	1	9590	3	Y	-0-					32
*07	10292	X	9722	-0-	-570	-0-	69	1	9625	3	Y	25					57
							28	9									
*08	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	54	1	10222	3	Y	30					87
							33	9									

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
03	14973	X	8553	-0-	-6420	-0-	587	1	7966	3	N	-0-					18
04	14490	X	9827	-0-	-4663	-0-	865	1	8962	3	N	-0-					18
05	15221	X	2641	-0-	-12580	-0-	181	1	2460	3	N	-0-					18
06	14730	X	4583	-0-	-10147	-0-	24	1	4559	3	N	-0-					18
07	15221	X	11131	-0-	-4090	-0-	79	1	11052	3	N	-0-					18
*08	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	62	1	11682	3	N	-0-					18

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
03	14074	X	13801	-0-	-273	-0-	70	1	13731	3	N	-0-					22
04	13620	X	12989	-0-	-631	-0-	66	1	12923	3	N	-0-					22
05	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	74	1	14462	3	N	-0-					22
06	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	71	1	13604	3	N	-0-					22
07	13795	X	13463	-0-	-332	-0-	96	1	13367	3	N	-0-					22
08	14074	X	12926	-0-	-1148	-0-	68	1	12858	3	N	-0-					22

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
03	8060	X	7949	-0-	-111	-0-	338	1	7611	3	N	-0-					17
04	7740	X	6988	-0-	-752	-0-	722	1	6266	3	N	-0-					17
05	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	740	1	7583	3	N	-0-					17
06	7680	X	3786	-0-	-3894	-0-	271	1	3515	3	N	-0-					17
07	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					17
08	8308	X	6774	-0-	-1534	-0-	36	1	6738	3	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	18600	X	18161	-0-	-439	-0-	92	1	18069	3	N	-0-					-0-
04	18000	X	17655	-0-	-345	-0-	89	1	17566	3	N	-0-					-0-
05	18600	X	17840	-0-	-760	-0-	91	1	17749	3	N	-0-					-0-
06	17970	X	17043	-0-	-927	-0-	88	1	16955	3	N	-0-					-0-
07	18569	X	16955	-0-	-1614	-0-	121	1	16834	3	N	-0-					-0-
08	18259	X	17236	-0-	-1023	-0-	91	1	17145	3	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
03	9703	X	8408	-0-	-1295	-0-	349	1	8057	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	7350	X	6302	-0-	-1048	-0-	32	1	6270	3	Y	-0-					-0-
05	7285	X	6307	-0-	-978	-0-	32	1	6275	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	4372	-0-	-2888	-0-	23	1	4338	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	7502	X	7426	-0-	-76	-0-	670	1	6747	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	750	1	6895	3	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
03	10788	X	6885	-0-	-3903	-0-	35	1	6850	3	N	-0-					-0-
04	10440	X	545	-0-	-9895	-0-	3	1	542	3	N	-0-					-0-
05	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
06	10110	X	9668	-0-	-442	-0-	50	1	9618	3	N	-0-					-0-
07	10447	X	9196	-0-	-1251	-0-	66	1	9130	3	N	-0-					-0-
*08	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	50	1	9371	3	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
03	8835	X	6723	-0-	-2112	-0-	744	1	5979	3	N	-0-					-0-
04	8040	X	10305	-0-	2265	-0-	739	1	9566	3	N	-0-					-0-
05	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	767	1	10484	3	N	-0-					-0-
06	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	734	1	8518	3	N	-0-					-0-
07	10230	X	9322	-0-	-908	-0-	774	1	8548	3	N	-0-					-0-
08	10230	X	9508	-0-	-722	-0-	759	1	8749	3	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
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-

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
03	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	34	1	6745	3	N	-0-					-0-
04	5880	X	5601	-0-	-279	-0-	28	1	5573	3	N	-0-					-0-
05	6665	X	5788	-0-	-877	-0-	30	1	5758	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	6516	-0-	-54	-0-	34	1	6482	3	N	-0-					-0-
07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	50	1	6938	3	N	-0-					-0-
*08	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	37	1	6996	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 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
03	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	57	1	11145	3	N	-0-					-0-
04	9750	X	9334	-0-	-416	-0-	47	1	9287	3	N	-0-					-0-
05	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	54	1	10446	3	N	-0-					-0-
06	10830	X	9250	-0-	-1580	-0-	48	1	9202	3	N	-0-					-0-
07	11191	X	8813	-0-	-2378	-0-	63	1	8750	3	N	-0-					-0-
08	11191	X	9325	-0-	-1866	-0-	49	1	9276	3	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
03	16616	X	14561	-0-	-2055	-0-	74	1	14487	3	N	-0-					-0-
04	16080	X	13944	-0-	-2136	-0-	71	1	13873	3	N	-0-					-0-
05	16616	X	14122	-0-	-2494	-0-	72	1	14050	3	N	-0-					-0-
06	15510	X	13967	-0-	-1543	-0-	72	1	13895	3	N	-0-					-0-
07	16027	X	14081	-0-	-1946	-0-	101	1	13980	3	N	-0-					-0-
08	14570	X	13383	-0-	-1187	-0-	71	1	13312	3	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
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	382	1	8002	3	N	-0-					-0-
04	9240	X	7185	-0-	-2055	-0-	365	1	6820	3	N	-0-					-0-
05	9548	X	8743	-0-	-805	-0-	384	1	8359	3	N	-0-					-0-
06	9240	X	6482	-0-	-2758	-0-	285	1	6197	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	8549	-0-	-131	-0-	61	1	8488	3	N	-0-					-0-
*08	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	49	1	9329	3	N	-0-					-0-

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
03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	638	1	3438	3	N	-0-					65
04	3780	X	3655	-0-	-125	-0-	616	1	3039	3	N	-0-					65
05	4185	X	4059	-0-	-126	-0-	638	1	3421	3	N	-0-					65
06	4050	X	3744	-0-	-306	-0-	616	1	3128	3	N	-0-					65
*07	4185	X	4017	-0-	-168	-0-	644	1	3373	3	N	-0-					65
08	4061	X	3671	-0-	-390	-0-	636	1	3035	3	N	-0-					65

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
03	12679	X	12570	-0-	-109	-0-	64	1	12505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	12270	X	11825	-0-	-445	-0-	60	1	11765	3	Y	-0-					-0-
05	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	65	1	12689	3	Y	-0-					-0-
06	11670	X	11335	-0-	-335	-0-	59	1	11262	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	12059	X	11552	-0-	-507	-0-	82	1	11467	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	12059	X	10691	-0-	-1368	-0-	56	1	10635	3	Y	-0-					-0-

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
03	15438	X	14402	-0-	-1036	-0-	14402	3			N	-0-					-0-
04	14700	X	13767	-0-	-933	-0-	13767	3			N	-0-					-0-
05	15190	X	13787	-0-	-1403	-0-	13787	3			N	-0-					-0-
06	14700	X	13331	-0-	-1369	-0-	13331	3			N	-0-					-0-
07	14787	X	11904	-0-	-2883	-0-	11904	3			N	-0-					-0-
08	14415	X	13412	-0-	-1003	-0-	13412	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	18073	X	16204	-0-	-1869	-0-	16204	3			N	-0-					-0-
04	16200	X	15631	-0-	-569	-0-	15631	3			N	-0-					-0-
05	16740	X	16525	-0-	-215	-0-	16525	3			N	-0-					-0-
06	16140	X	16082	-0-	-58	-0-	16082	3			N	-0-					-0-
07	16678	X	14204	-0-	-2474	-0-	14204	3			N	-0-					-0-
08	16523	X	15924	-0-	-599	-0-	15924	3			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
03	12710	X	12213	-0-	-497	-0-	12213	3			N	-0-					-0-
04	12360	X	10859	-0-	-1501	-0-	10859	3			N	-0-					-0-
05	13113	X	11920	-0-	-1193	-0-	11920	3			N	-0-					-0-
06	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	3			N	-0-					-0-
07	13113	X	10973	-0-	-2140	-0-	10973	3			N	-0-					-0-
08	12214	X	12076	-0-	-138	-0-	12076	3			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
03	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	72	1	14137	3	N	-0-					-0-
04	12930	X	13389	-0-	459	-0-	68	1	13321	3	N	-0-					-0-
05	14260	X	13510	-0-	-750	-0-	69	1	13441	3	N	-0-					-0-
06	13800	X	12481	-0-	-1319	-0-	65	1	12416	3	N	-0-					-0-
07	14260	X	13075	-0-	-1185	-0-	93	1	12982	3	N	-0-					-0-
08	14198	X	13035	-0-	-1163	-0-	69	1	12966	3	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
03	16182	X	9579	-0-	-6603	-0-	510	1	9069	3	N	-0-					-0-
04	15660	X	11944	-0-	-3716	-0-	436	1	11508	3	N	-0-					-0-
05	15934	X	14858	-0-	-1076	-0-	364	1	14494	3	N	-0-					-0-
06	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	79	1	15270	3	N	-0-					-0-
07	12338	X	10654	-0-	-1684	-0-	76	1	10578	3	N	-0-					-0-
08	14849	X	10526	-0-	-4323	-0-	55	1	10471	3	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
03	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	86	1	16891	3	Y	-0-					-0-
04	15960	X	15976	-0-	16	-0-	81	1	15895	3	Y	-0-					-0-
05	16833	X	16137	-0-	-696	-0-	82	1	16055	3	Y	-0-					-0-
06	16620	X	14830	-0-	-1790	-0-	77	1	14753	3	Y	-0-					-0-
07	17174	X	15497	-0-	-1677	-0-	111	1	15386	3	Y	-0-					-0-
08	16988	X	15421	-0-	-1567	-0-	81	1	15340	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23374	X	22824	-0-	-550	-0-	22824	3			N	-0-					-0-
04	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	21725	3			N	-0-					-0-
05	23343	X	21596	-0-	-1747	-0-	21596	3			N	-0-					-0-
06	22590	X	21185	-0-	-1405	-0-	21185	3			N	-0-					-0-
07	23343	X	19074	-0-	-4269	-0-	19074	3			N	-0-					-0-
08	22816	X	21323	-0-	-1493	-0-	21323	3			N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	8058	-0-	-467	-0-	41	1	8017	3	N	-0-					-0-
04	8250	X	5113	-0-	-3137	-0-	26	1	5087	3	N	-0-					-0-
05	8401	X	4610	-0-	-3791	-0-	456	1	4154	3	N	-0-					-0-
06	8130	X	5858	-0-	-2272	-0-	348	1	5510	3	N	-0-					-0-
07	8277	X	7993	-0-	-284	-0-	950	1	7043	3	N	-0-					-0-
08	8060	X	7944	-0-	-116	-0-	936	1	7008	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15407	X	13823	-0-	-1584	-0-	441	1	13382	2	N	-0-					-0-
04	14910	X	10240	-0-	-4670	-0-	329	1	9911	2	N	-0-					-0-
05	14167	X	12263	-0-	-1904	-0-	397	1	11866	2	N	-0-					-0-
06	13710	X	12038	-0-	-1672	-0-	435	1	11603	2	N	-0-					-0-
07	14167	X	12871	-0-	-1296	-0-	429	1	12442	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	13130	-0-	-696	-0-	490	1	12640	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16554	X	15939	-0-	-615	-0-	509	1	15430	2	N	-0-					-0-
04	16020	X	13362	-0-	-2658	-0-	430	1	12932	2	N	-0-					-0-
05	16616	X	9489	-0-	-7127	-0-	504	1	8985	2	N	-0-					-0-
06	16080	X	12951	-0-	-3129	-0-	468	1	12483	2	N	-0-					-0-
07	16616	X	13418	-0-	-3198	-0-	447	1	12971	2	N	-0-					-0-
08	15934	X	13578	-0-	-2356	-0-	507	1	13071	2	N	-0-					-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31662	X	31662	-0-	-0-	-0-	1108	1	30554	2	N	-0-					-0-
04	27660	X	25703	-0-	-1957	-0-	826	1	24877	2	N	-0-					-0-
05	28582	X	25184	-0-	-3398	-0-	815	1	24369	2	N	-0-					-0-
06	27660	X	24223	-0-	-3437	-0-	875	1	23348	2	N	-0-					-0-
*07	28582	X	24774	-0-	-3808	-0-	826	1	23948	2	N	-0-					-0-
08	28582	X	24549	-0-	-4033	-0-	916	1	23633	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13113	X	12209	-0-	-904	-0-	62	1	12147	3	N	-0-					-0-
04	12570	X	10938	-0-	-1632	-0-	55	1	10883	3	N	-0-					-0-
05	12741	X	12214	-0-	-527	-0-	62	1	12152	3	N	-0-					-0-
06	12150	X	11623	-0-	-527	-0-	60	1	11563	3	N	-0-					-0-
07	12555	X	11664	-0-	-891	-0-	83	1	11581	3	N	-0-					-0-
08	12214	X	11678	-0-	-536	-0-	62	1	11616	3	N	-0-					-0-

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
03	5518	X	5226	-0-	-292	-0-	27	1	5199	3	N	-0-					125
04	5250	X	4481	-0-	-769	-0-	23	1	4458	3	N	-0-					125
05	5177	X	4722	-0-	-455	-0-	24	1	4698	3	N	-0-					125
06	5070	X	4191	-0-	-879	-0-	22	1	4169	3	N	-0-					125
*07	5239	X	3944	-0-	-1295	-0-	28	1	3916	3	N	-0-					125
*08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	34	1	6376	3	N	20					145
							22	9									

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	97	1	19033	3	N	-0-					-0-
04	16710	X	18345	-0-	1635	-0-	93	1	18252	3	N	-0-					-0-
05	18846	X	18846	-0-	-0-	-0-	96	1	18750	3	N	-0-					-0-
06	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	89	1	17193	3	N	-0-					-0-
07	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	128	1	17828	3	N	-0-					-0-
*08	18352	X	18352	-0-	-0-	-0-	97	1	18255	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	5921	X	5829	-0-	-92	-0-	769	1	4904	3	N	142					150
							156	9									
04	5730	X	5206	-0-	-524	-0-	731	1	4441	3	N	31	181	1			-0-
							34	9									
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	771	1	5192	3	N	-0-					-0-
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	746	1	4929	3	N	-0-					-0-
07	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	781	1	5093	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5538	-0-	-414	-0-	769	1	4769	3	N	-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
03	9982	X	8672	-0-	-1310	-0-	44	1	8628	3	Y	-0-					20
04	8910	X	8332	-0-	-578	-0-	42	1	8290	3	Y	-0-					20
05	8990	X	8728	-0-	-262	-0-	44	1	8615	3	Y	63					83
							69	9									
06	8610	X	8068	-0-	-542	-0-	42	1	8026	3	Y	-0-					83
07	8897	X	8212	-0-	-685	-0-	59	1	8153	3	Y	-0-					83
08	8742	X	7769	-0-	-973	-0-	41	1	7728	3	Y	-0-					83

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 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
03	11997	X	9084	-0-	-2913	-0-	290	1	8794	2	N	-0-					-0-
04	11610	X	1258	-0-	-10352	-0-	265	1	993	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	8886	-0-	-3111	-0-	1158	1	7728	2	N	-0-					-0-
06	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	735	1	11096	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	11342	-0-	-469	-0-	378	1	10964	2	N	-0-					-0-
*08	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	408	1	10535	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
03	12090	X	11542	-0-	-548	-0-	77	1	11309	3	N	142	185	1			75
							156	9									
04	11700	X	10458	-0-	-1242	-0-	70	1	10250	3	Y	125	192	1			8
							138	9									
05	11904	X	11843	-0-	-61	-0-	80	1	11621	3	Y	129	5	1			132
							142	9									
06	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	78	1	11205	3	Y	103	181	1			54
							113	9									
*07	11532	X	11244	-0-	-288	-0-	106	1	11057	3	Y	74					128
							81	9									
08	11842	X	11456	-0-	-386	-0-	79	1	11191	3	Y	169	175	1			122
							186	9									

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
03	16864	X	15618	-0-	-1246	-0-	1296	1	14322	2	N	-0-					-0-
04	16320	X	15104	-0-	-1216	-0-	1235	1	13869	2	N	-0-					-0-
05	16151	X	15708	-0-	-443	-0-	1156	1	14552	2	N	-0-					-0-
06	15600	X	13758	-0-	-1842	-0-	1099	1	12659	2	N	-0-					-0-
07	16120	X	15192	-0-	-928	-0-	1061	1	14131	2	N	-0-					-0-
08	15717	X	11466	-0-	-4251	-0-	806	1	10660	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
03	11501	X	11313	-0-	-188	-0-	938	1	10375	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	10928	-0-	-232	-0-	894	1	10034	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	10547	-0-	-985	-0-	777	1	9770	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	10105	-0-	-1055	-0-	807	1	9298	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	9885	-0-	-1554	-0-	690	1	9195	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	10076	-0-	-1239	-0-	708	1	9368	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	17980	X	17720	-0-	-260	-0-	90	1	17630	3	N	-0-			-0-
04	17400	X	16250	-0-	-1150	-0-	82	1	16168	3	N	-0-			-0-
05	17980	X	17643	-0-	-337	-0-	90	1	17553	3	N	-0-			-0-
06	17160	X	16638	-0-	-522	-0-	86	1	16552	3	N	-0-			-0-
07	17732	X	17311	-0-	-421	-0-	124	1	17187	3	N	-0-			-0-
08	17732	X	17004	-0-	-728	-0-	90	1	16914	3	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
03	10385	X	8615	-0-	-1770	-0-	44	1	8571	3	N	-0-			-0-
04	9390	X	8879	-0-	-511	-0-	45	1	8834	3	N	-0-			-0-
05	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	335	1	8864	3	N	-0-			-0-
06	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	46	1	8801	3	N	-0-			-0-
07	9176	X	8977	-0-	-199	-0-	64	1	8913	3	N	-0-			-0-
08	9207	X	8761	-0-	-446	-0-	46	1	8715	3	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
03	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	431	1	14540	3	N	-0-			-0-
04	14310	X	8381	-0-	-5929	-0-	257	1	8124	3	N	-0-			-0-
05	15159	X	15094	-0-	-65	-0-	443	1	14651	3	N	-0-			-0-
06	14670	X	14439	-0-	-231	-0-	426	1	14013	3	N	-0-			-0-
07	15159	X	14016	-0-	-1143	-0-	414	1	13602	3	N	-0-			-0-
08	15097	X	13431	-0-	-1666	-0-	425	1	13006	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 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
03	13888	X	13482	-0-	-406	-0-	68	1	13414	3	N	-0-			-0-
04	13200	X	13265	-0-	65	-0-	67	1	13198	3	N	-0-			-0-
05	13454	X	13238	-0-	-216	-0-	68	1	13170	3	N	-0-			-0-
06	13050	X	12404	-0-	-646	-0-	64	1	12340	3	N	-0-			-0-
07	13702	X	12007	-0-	-1695	-0-	86	1	11921	3	N	-0-			-0-
08	13702	X	12303	-0-	-1399	-0-	65	1	12238	3	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
03	15717	X	13943	-0-	-1774	-0-	71	1	13872	3	N	-0-			-0-
04	15120	X	13463	-0-	-1657	-0-	68	1	13395	3	N	-0-			-0-
05	15097	X	14366	-0-	-731	-0-	73	1	14293	3	N	-0-			-0-
06	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	75	1	14401	3	N	-0-			-0-
07	14818	X	14645	-0-	-173	-0-	105	1	14540	3	N	-0-			-0-
08	14353	X	14311	-0-	-42	-0-	75	1	14236	3	N	-0-			-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 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
03	23219	X	22514	-0-	-705	-0-	114	1	22400	3	N	-0-			-0-
04	22530	X	21343	-0-	-1187	-0-	108	1	21235	3	N	-0-			-0-
05	23281	X	21602	-0-	-1679	-0-	110	1	21492	3	N	-0-			-0-
06	22530	X	20630	-0-	-1900	-0-	107	1	20523	3	N	-0-			-0-
07	22506	X	20992	-0-	-1514	-0-	150	1	20842	3	N	-0-			-0-
08	22506	X	20611	-0-	-1895	-0-	109	1	20502	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 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
03	11749	X	10738	-0-	-1011	-0-	343	1	10395	2	N	-0-			-0-
04	11280	X	11178	-0-	-102	-0-	359	1	10819	2	N	-0-			-0-
05	11532	X	10442	-0-	-1090	-0-	338	1	10104	2	N	-0-			-0-
06	11160	X	8632	-0-	-2528	-0-	312	1	8320	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	9886	-0-	-1677	-0-	330	1	9556	2	N	-0-			-0-
08	11563	X	9577	-0-	-1986	-0-	357	1	9220	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 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
03	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	319	1	9670	2	N	-0-					-0-
04	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	328	1	9885	2	N	-0-					-0-
05	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	361	1	10776	2	N	-0-					-0-
06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	388	1	10357	2	N	-0-					-0-
07	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	350	1	10134	2	N	-0-					-0-
*08	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	381	1	9824	2	N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

03	8866	X	6379	-0-	-2487	-0-	32	1	6347	3	N	-0-					-0-
04	8580	X	6603	-0-	-1977	-0-	33	1	6570	3	N	-0-					-0-
05	8711	X	5858	-0-	-2853	-0-	30	1	5828	3	N	-0-					-0-
06	6180	X	5481	-0-	-699	-0-	28	1	5453	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	5546	-0-	-1274	-0-	40	1	5506	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	5424	-0-	-1396	-0-	29	1	5395	3	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

03	10943	X	10088	-0-	-855	-0-	51	1	10037	3	N	-0-					-0-
04	10200	X	375	-0-	-9825	-0-	49	1	326	3	N	-0-					-0-
05	10509	X	9314	-0-	-1195	-0-	48	1	9266	3	N	-0-					-0-
06	9960	X	9294	-0-	-666	-0-	48	1	9246	3	N	-0-					-0-
07	10292	X	9470	-0-	-822	-0-	68	1	9402	3	N	-0-					-0-
08	10075	X	9411	-0-	-664	-0-	50	1	9361	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

03	14508	X	13653	-0-	-855	-0-	69	1	13584	3	N	-0-					-0-
04	13920	X	13032	-0-	-888	-0-	66	1	12966	3	N	-0-					-0-
05	14353	X	13351	-0-	-1002	-0-	68	1	13283	3	N	-0-					-0-
06	13500	X	12900	-0-	-600	-0-	67	1	12833	3	N	-0-					-0-
07	13888	X	13046	-0-	-842	-0-	93	1	12953	3	N	-0-					-0-
08	13640	X	12956	-0-	-684	-0-	68	1	12888	3	N	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

03	14198	X	13586	-0-	-612	-0-	69 63	1 9	13454	3	N	57	57	0			-0-
04	13590	X	567	-0-	-13023	-0-	65 59	1 9	443	3	N	54	54	0			-0-
05	13919	X	13258	-0-	-661	-0-	67 62	1 9	13129	3	N	56	56	0			-0-
06	13350	X	12703	-0-	-647	-0-	65 40	1 9	12598	3	N	36	36	0			-0-
07	13795	X	13109	-0-	-686	-0-	93 41	1 9	12975	3	N	37	37	0			-0-
08	13578	X	12874	-0-	-704	-0-	68 41	1 9	12765	3	N	37	37	0			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	10602	X	10369	-0-	-233	-0-	53	1	10316	3	Y	-0-					38
04	10260	X	9794	-0-	-466	-0-	50	1	9744	3	Y	-0-					38
05	10602	X	10050	-0-	-552	-0-	51	1	9999	3	Y	-0-					38
06	10320	X	9535	-0-	-785	-0-	49	1	9486	3	Y	-0-					38
07	10664	X	9786	-0-	-878	-0-	69	1	9640	3	Y	70					108
							77	9									
08	10354	X	9061	-0-	-1293	-0-	48	1	9013	3	Y	-0-					108

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
03	7130	X	7040	-0-	-90	-0-	406	1	6634	3	Y	-0-					10
04	6900	X	6644	-0-	-256	-0-	392	1	6252	3	Y	-0-					10
05	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	407	1	6827	3	Y	-0-					10
06	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	396	1	6955	3	Y	-0-					10
07	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	420	1	6619	3	Y	-0-					10
08	6820	X	6561	-0-	-259	-0-	405	1	6156	3	Y	-0-					10

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
03	30184	X	30184	-0-	-0-	-0-	1057	1	29127	2	N	-0-					-0-
04	20130	X	21949	-0-	1819	-0-	706	1	21243	2	N	-0-					-0-
05	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	698	1	20858	2	N	-0-					-0-
06	20130	X	18409	-0-	-1721	-0-	665	1	17744	2	N	-0-					-0-
*07	20801	X	17180	-0-	-3621	-0-	573	1	16607	2	N	-0-					-0-
08	20801	X	10781	-0-	-10020	-0-	421	1	10360	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
03	6045	X	5887	-0-	-158	-0-	30	1	5857	3	Y	-0-					28
04	5850	X	5649	-0-	-201	-0-	29	1	5620	3	Y	-0-					28
05	6045	X	5770	-0-	-275	-0-	29	1	5741	3	Y	-0-					28
06	5700	X	5520	-0-	-180	-0-	29	1	5491	3	Y	-0-					28
07	5890	X	5663	-0-	-227	-0-	40	1	5623	3	Y	-0-					28
08	5890	X	5572	-0-	-318	-0-	29	1	5543	3	Y	-0-					28

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
03	18135	X	17910	-0-	-225	-0-	17910	3			N	-0-					-0-
04	17072	X	17072	-0-	-0-	-0-	17072	3			N	-0-					-0-
05	18104	X	17668	-0-	-436	-0-	17668	3			N	-0-					-0-
06	17520	X	17133	-0-	-387	-0-	17133	3			N	-0-					-0-
07	18104	X	15307	-0-	-2797	-0-	15307	3			N	-0-					-0-
08	17918	X	17551	-0-	-367	-0-	17551	3			N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 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
03	22072	X	20399	-0-	-1673	-0-	1692	1	18707	2	N	-0-					-0-
04	20910	X	18370	-0-	-2540	-0-	1502	1	16868	2	N	-0-					-0-
05	21328	X	19785	-0-	-1543	-0-	1457	1	18328	2	N	-0-					-0-
06	20640	X	18490	-0-	-2150	-0-	1477	1	17013	2	N	-0-					-0-
07	20770	X	18681	-0-	-2089	-0-	1304	1	17377	2	N	-0-					-0-
08	20398	X	19108	-0-	-1290	-0-	1343	1	17765	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512

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

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

03	9083	X	3514	-0-	-5569	-0-	18	1	3496	3	N	-0-					-0-
04	8670	X	10204	-0-	1534	-0-	52	1	10152	3	N	-0-					-0-
05	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	48	1	9389	3	N	-0-					-0-
06	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	44	1	8457	3	N	-0-					-0-
07	10075	X	8606	-0-	-1469	-0-	61	1	8545	3	N	-0-					-0-
08	10075	X	8395	-0-	-1680	-0-	44	1	8351	3	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

03	16337	X	16009	-0-	-328	-0-	81	1	15928	3	N	-0-					-0-
04	15630	X	14890	-0-	-740	-0-	75	1	14815	3	N	-0-					-0-
05	15965	X	15349	-0-	-616	-0-	78	1	15271	3	N	-0-					-0-
06	15480	X	14819	-0-	-661	-0-	77	1	14742	3	N	-0-					-0-
07	15996	X	14901	-0-	-1095	-0-	106	1	14795	3	N	-0-					-0-
08	15996	X	14550	-0-	-1446	-0-	77	1	14473	3	N	-0-					-0-

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

03	9703	X	8985	-0-	-718	-0-	61	1	8924	3	Y	-0-					-0-
04	9390	X	9429	-0-	39	-0-	64	1	9365	3	Y	-0-					-0-
05	9703	X	8921	-0-	-782	-0-	61	1	8860	3	Y	-0-					-0-
06	9270	X	8556	-0-	-714	-0-	59	1	8497	3	Y	-0-					-0-
07	9734	X	8837	-0-	-897	-0-	84	1	8753	3	Y	-0-					-0-
08	9734	X	8588	-0-	-1146	-0-	60	1	8528	3	Y	-0-					-0-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

03	9300	X	8684	-0-	-616	-0-	43	1	8448	3	Y	175	181	1			103
							193	9									
04	8910	X	8453	-0-	-457	-0-	42	1	8254	3	Y	143	185	1			61
							157	9									
05	9083	X	8767	-0-	-316	-0-	44	1	8541	3	Y	165	173	1			53
							182	9									
06	DLQ G-10		8581	-0-	8581	8581	43	1	8333	3	Y	186	180	1			59
							205	9									
07	DLQ G-10		8879	-0-	8879	17460	61	1	8541	3	Y	252	185	1			126
							277	9									
*08	26019	X	8559	-0-	-17460	-0-	45	1	8514	3	Y	-0-					15

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

03	27280	X	25285	-0-	-1995	-0-	2098	1	23187	2	N	-0-					-0-
04	26400	X	24299	-0-	-2101	-0-	1987	1	22312	2	N	-0-					-0-
05	26815	X	24617	-0-	-2198	-0-	1812	1	22805	2	N	-0-					-0-
06	25110	X	23401	-0-	-1709	-0-	1869	1	21532	2	N	-0-					-0-
07	25947	X	23868	-0-	-2079	-0-	1667	1	22201	2	N	-0-					-0-
08	25296	X	23975	-0-	-1321	-0-	1685	1	22290	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	10013	X	9385	-0-	-628	-0-	268	1	9117	3	N	-0-					-0-
04	8400	X	8005	-0-	-395	-0-	244	1	7761	3	N	-0-					-0-
05	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	250	1	8278	3	N	-0-					-0-
06	9090	X	7577	-0-	-1513	-0-	224	1	7353	3	N	-0-					-0-
07	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	1168	1	8868	3	N	-0-					-0-
08	9393	X	8356	-0-	-1037	-0-	599	1	7757	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

03	16337	X	13984	-0-	-2353	-0-	446	1	13538	2	N	-0-					-0-
04	15810	X	10424	-0-	-5386	-0-	335	1	10089	2	N	-0-					-0-
05	15376	X	9863	-0-	-5513	-0-	319	1	9544	2	N	-0-					-0-
06	14340	X	11130	-0-	-3210	-0-	402	1	10728	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	12990	-0-	-1332	-0-	433	1	12557	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	12871	-0-	-1110	-0-	480	1	12391	2	N	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

03	11346	X	8682	-0-	-2664	-0-	630	1	8052	3	N	-0-					-0-
04	10650	X	5051	-0-	-5599	-0-	234	1	4817	3	N	-0-					-0-
05	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
06	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	46	1	8762	3	N	-0-					-0-
07	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	68	1	9442	3	N	-0-					-0-
*08	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	53	1	9953	3	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

03	19654	X	18625	-0-	-1029	-0-	95	1	18530	3	N	-0-					-0-
04	18900	X	18205	-0-	-695	-0-	92	1	18113	3	N	-0-					-0-
05	19220	X	18543	-0-	-677	-0-	95	1	18448	3	N	-0-					-0-
06	18360	X	17246	-0-	-1114	-0-	89	1	17157	3	N	-0-					-0-
07	18817	X	17746	-0-	-1071	-0-	127	1	17619	3	N	-0-					-0-
08	18817	X	17734	-0-	-1083	-0-	93	1	17641	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

03	7967	X	7551	-0-	-416	-0-	38	1	7513	3	N	-0-					-0-
04	7620	X	6872	-0-	-748	-0-	35	1	6837	3	N	-0-					-0-
05	7781	X	7084	-0-	-697	-0-	36	1	7048	3	N	-0-					-0-
06	7410	X	6800	-0-	-610	-0-	35	1	6765	3	N	-0-					-0-
07	7657	X	6811	-0-	-846	-0-	49	1	6762	3	N	-0-					-0-
08	7564	X	6336	-0-	-1228	-0-	33	1	6303	3	N	-0-					-0-

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

03	23777	X	22793	-0-	-984	-0-	116	1	22665	3	N	11					28
							12	9									
04	22680	X	21741	-0-	-939	-0-	110	1	21628	3	N	3					31
							3	9									
05	23126	X	22247	-0-	-879	-0-	113	1	22115	3	Y	17	48	1			-0-
							19	9									
06	22380	X	21420	-0-	-960	-0-	111	1	21306	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	23126	X	21878	-0-	-1248	-0-	156	1	21722	3	Y	-0-					-0-
08	22785	X	21629	-0-	-1156	-0-	114	1	21515	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	12462	X	11954	-0-	-508	-0-	60	1	11814	3	N	73	73	0			-0-
							80	9									
04	12000	X	519	-0-	-11481	-0-	57	1	385	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
05	12307	X	11661	-0-	-646	-0-	59	1	11524	3	N	71	71	0			-0-
							78	9									
06	11700	X	11086	-0-	-614	-0-	57	1	10954	3	N	68	68	0			-0-
							75	9									
07	12090	X	11382	-0-	-708	-0-	81	1	11224	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
08	11966	X	11298	-0-	-668	-0-	59	1	11163	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

03	18817	X	16626	-0-	-2191	-0-	84	1	16542	3	N	-0-					-0-
04	18210	X	16231	-0-	-1979	-0-	82	1	16149	3	N	-0-					-0-
05	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	85	1	16554	3	N	-0-					-0-
06	16080	X	14423	-0-	-1657	-0-	75	1	14348	3	N	-0-					-0-
07	16771	X	15065	-0-	-1706	-0-	108	1	14957	3	N	-0-					-0-
08	16771	X	14998	-0-	-1773	-0-	79	1	14919	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

03	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	43	1	8347	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	7447	-0-	-323	-0-	38	1	7409	3	N	-0-					-0-
05	8587	X	7431	-0-	-1156	-0-	38	1	7393	3	N	-0-					-0-
06	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
07	8587	X	8409	-0-	-178	-0-	60	1	8349	3	N	-0-					-0-
08	8401	X	8307	-0-	-94	-0-	44	1	8263	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

03	17329	X	15966	-0-	-1363	-0-	81	1	15883	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	16560	X	594	-0-	-15966	-0-	76	1	518	3	Y	-0-					-0-
05	16523	X	14383	-0-	-2140	-0-	73	1	14310	3	Y	-0-					-0-
06	15720	X	14690	-0-	-1030	-0-	76	1	14602	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	16058	X	15568	-0-	-490	-0-	111	1	15457	3	Y	-0-					-0-
08	15965	X	15429	-0-	-536	-0-	81	1	15348	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

03	30287	X	29986	-0-	-301	-0-	152	1	29812	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
04	29400	X	28609	-0-	-791	-0-	145	1	28443	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
05	30380	X	29355	-0-	-1025	-0-	150	1	29183	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
06	29400	X	28049	-0-	-1351	-0-	145	1	27883	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
07	30287	X	28673	-0-	-1614	-0-	205	1	28447	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
08	29977	X	28003	-0-	-1974	-0-	147	1	27835	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	13206	X	11868	-0-	-1338	-0-	60	1	11795	3	N	12					18
							13	9									
04	12600	X	454	-0-	-12146	-0-	59	1	395	3	N	-0-					18
05	12431	X	11830	-0-	-601	-0-	60	1	11770	3	N	-0-					18
06	11820	X	11356	-0-	-464	-0-	59	1	11261	3	Y	33	51	1			-0-
							36	9									
07	11997	X	11668	-0-	-329	-0-	83	1	11583	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	11873	X	11632	-0-	-241	-0-	61	1	11571	3	Y	-0-					-0-

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	6084	-0-	-1852	-0-	888	1	5196	3	N	-0-					8
04	7680	X	7221	-0-	-459	-0-	912	1	6309	3	N	-0-					8
05	7936	X	6897	-0-	-1039	-0-	921	1	5976	3	N	-0-					8
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	894	1	5867	3	N	-0-					8
*07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	948	1	6815	3	N	-0-					8
08	7471	X	6970	-0-	-501	-0-	936	1	5986	3	N	44					52
							48	9									

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 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
03	13237	X	13204	-0-	-33	-0-	67	1	13137	3	N	-0-					-0-
04	12720	X	11785	-0-	-935	-0-	60	1	11725	3	N	-0-					-0-
05	13020	X	12763	-0-	-257	-0-	65	1	12698	3	N	-0-					-0-
06	12780	X	10661	-0-	-2119	-0-	55	1	10606	3	N	-0-					-0-
07	13206	X	12426	-0-	-780	-0-	89	1	12337	3	N	-0-					-0-
08	13206	X	12103	-0-	-1103	-0-	64	1	12039	3	N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12617	X	11592	-0-	-1025	-0-	59	1	11493	3	N	36	36	0			-0-
							40	9									
04	12210	X	11076	-0-	-1134	-0-	56	1	10983	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									
05	11842	X	11805	-0-	-37	-0-	60	1	11705	3	N	36	36	0			-0-
							40	9									
06	11460	X	10964	-0-	-496	-0-	57	1	10870	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									
07	11842	X	9435	-0-	-2407	-0-	67	1	9336	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
08	11811	X	11226	-0-	-585	-0-	59	1	11130	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									

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
03	9331	X	9027	-0-	-304	-0-	46	1	8981	3	Y	-0-					-0-
04	9030	X	8679	-0-	-351	-0-	44	1	8635	3	Y	-0-					-0-
05	9145	X	9009	-0-	-136	-0-	46	1	8963	3	Y	-0-					-0-
06	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	46	1	8807	3	Y	-0-					-0-
07	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	65	1	9044	3	Y	-0-					-0-
08	9021	X	8954	-0-	-67	-0-	47	1	8907	3	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
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-

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
03	3627	X	3407	-0-	-220	-0-	17 45	1 9	3345	3	N	41					105
04	4080	X	3083	-0-	-997	-0-	15 44	1 9	3024	3	N	40					145
05	4216	X	3093	-0-	-1123	-0-	16 24	1 9	3053	3	N	22					167
06	3570	X	2958	-0-	-612	-0-	15 47	1 9	2896	3	N	43	183	1			27
07	3658	X	2887	-0-	-771	-0-	20 37	1 9	2830	3	N	34					61
08	3410	X	2891	-0-	-519	-0-	15 37	1 9	2839	3	N	34					95

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
03	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	960 84	1 9	11889	3	N	76					114
04	9360	X	13126	-0-	3766	-0-	932 43	1 9	12151	3	N	39					153
05	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	972 74	1 9	14202	3	N	67	182	1			38
06	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	936 84	1 9	12622	3	N	76					114
*07	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	990 22	1 9	12591	3	N	20					134
08	15252	X	13489	-0-	-1763	-0-	965 45	1 9	12479	3	N	41					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	12927	X	12814	-0-	-113	-0-	960	1	11854	3	Y	-0-					104
04	12510	X	11251	-0-	-1259	-0-	923	1	10328	3	Y	-0-					104
*05	12183	X	12135	-0-	-48	-0-	975	1	11044	3	Y	105	170	1			39
							116	9									
*06	10890	X	8362	-0-	-2528	-0-	909	1	7453	3	Y	-0-					39
*07	11253	X	8701	-0-	-2552	-0-	955	1	7746	3	Y	-0-					39
*08	11253	X	8046	-0-	-3207	-0-	937	1	7109	3	Y	-0-					39

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

03	26598	X	25373	-0-	-1225	-0-	129	1	25244	3	N	-0-					-0-
04	25740	X	24030	-0-	-1710	-0-	122	1	23908	3	N	-0-					-0-
05	26598	X	24555	-0-	-2043	-0-	125	1	24430	3	N	-0-					-0-
06	25230	X	23175	-0-	-2055	-0-	120	1	23055	3	N	-0-					-0-
07	25482	X	23591	-0-	-1891	-0-	168	1	23423	3	N	-0-					-0-
08	25358	X	23613	-0-	-1745	-0-	124	1	23489	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

03	8091	X	7830	-0-	-261	-0-	742	1	7088	3	N	-0-					-0-
04	7230	X	7472	-0-	242	-0-	754	1	6718	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	1305	-0-	-5298	-0-	659	1	646	3	N	-0-					-0-
06	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-					-0-
07	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
08	7843	X	2571	-0-	-5272	-0-	14	1	2557	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

03	17918	X	17295	-0-	-623	-0-	88	1	17207	3	N	-0-					-0-
04	17340	X	16280	-0-	-1060	-0-	82	1	16198	3	N	-0-					-0-
05	17794	X	16889	-0-	-905	-0-	86	1	16803	3	N	-0-					-0-
06	16740	X	16031	-0-	-709	-0-	83	1	15948	3	N	-0-					-0-
*07	17298	X	16375	-0-	-923	-0-	117	1	16258	3	N	-0-					-0-
08	17298	X	16262	-0-	-1036	-0-	86	1	16176	3	N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

03	13547	X	12645	-0-	-902	-0-	64	1	12581	3	Y	-0-					-0-
04	13080	X	12097	-0-	-983	-0-	61	1	12036	3	Y	-0-					-0-
05	13516	X	13096	-0-	-420	-0-	67	1	13029	3	Y	-0-					-0-
06	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	65	1	12594	3	Y	-0-					-0-
07	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	92	1	12782	3	Y	-0-					-0-
08	12927	X	12302	-0-	-625	-0-	65	1	12237	3	Y	-0-					-0-

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

03	11129	X	10658	-0-	-471	-0-	54	1	10598	3	N	5					7
							6	9									
04	10740	X	400	-0-	-10340	-0-	53	1	347	3	N	-0-					7
05	11005	X	10776	-0-	-229	-0-	54	1	10608	3	Y	104	104	1			7
							114	9									
06	10470	X	9902	-0-	-568	-0-	51	1	9844	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
07	10788	X	10312	-0-	-476	-0-	74	1	10238	3	Y	-0-					7
08	10788	X	10343	-0-	-445	-0-	55	1	10288	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 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
03	16740	X	16171	-0-	-569	-0-	82	1	16089	3	N	-0-					-0-
04	16020	X	15332	-0-	-688	-0-	78	1	15254	3	N	-0-					-0-
05	16554	X	15659	-0-	-895	-0-	80	1	15579	3	N	-0-					-0-
06	15810	X	14914	-0-	-896	-0-	77	1	14837	3	N	-0-					-0-
07	16337	X	14978	-0-	-1359	-0-	107	1	14871	3	N	-0-					-0-
08	16182	X	14745	-0-	-1437	-0-	78	1	14667	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 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
03	18600	X	17843	-0-	-757	-0-	91	1	17752	3	N	-0-					-0-
04	18000	X	17015	-0-	-985	-0-	86	1	16929	3	N	-0-					-0-
05	18104	X	17650	-0-	-454	-0-	90	1	17560	3	N	-0-					-0-
06	17520	X	16912	-0-	-608	-0-	87	1	16825	3	N	-0-					-0-
07	18104	X	17063	-0-	-1041	-0-	122	1	16941	3	N	-0-					-0-
08	17856	X	16247	-0-	-1609	-0-	86	1	16161	3	N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17298	X	16266	-0-	-1032	-0-	83	1	16183	3	N	-0-					-0-
04	16740	X	646	-0-	-16094	-0-	82	1	545	3	N	17					17
							19	9									
05	17050	X	16512	-0-	-538	-0-	84	1	16428	3	N	-0-					17
06	16380	X	15937	-0-	-443	-0-	82	1	15847	3	Y	7	24	1			-0-
							8	9									
07	16926	X	16248	-0-	-678	-0-	116	1	16131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	16523	X	15983	-0-	-540	-0-	84	1	15899	3	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
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

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 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
03	21700	X	20934	-0-	-766	-0-	106	1	20828	3	N	-0-					-0-
04	20730	X	20030	-0-	-700	-0-	101	1	19929	3	N	-0-					-0-
05	21421	X	20554	-0-	-867	-0-	105	1	20449	3	N	-0-					-0-
06	20580	X	19780	-0-	-800	-0-	102	1	19678	3	N	-0-					-0-
07	21173	X	20097	-0-	-1076	-0-	143	1	19954	3	N	-0-					-0-
08	20925	X	19800	-0-	-1125	-0-	104	1	19696	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 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
03	13671	X	13413	-0-	-258	-0-	68	1	13345	3	N	-0-					-0-
04	13230	X	12569	-0-	-661	-0-	64	1	12505	3	N	-0-					-0-
05	13516	X	12987	-0-	-529	-0-	66	1	12921	3	N	-0-					-0-
06	13080	X	12186	-0-	-894	-0-	63	1	12123	3	N	-0-					-0-
07	13516	X	12407	-0-	-1109	-0-	89	1	12318	3	N	-0-					-0-
08	13423	X	12068	-0-	-1355	-0-	64	1	12004	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6607	-0-	-337	-0-	45	1	6562	3	N	-0-					111
04	6720	X	5833	-0-	-887	-0-	39	1	5794	3	N	-0-					111
05	6324	X	6208	-0-	-116	-0-	42	1	6144	3	N	20					131
							22	9									
06	6390	X	5880	-0-	-510	-0-	40	1	5823	3	N	15					146
							17	9									
*07	6603	X	5828	-0-	-775	-0-	56	1	5772	3	N	-0-					146
08	6603	X	5721	-0-	-882	-0-	40	1	5681	3	N	-0-					146

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
03	9703	X	9078	-0-	-625	-0-	46	1	9032	3	N	-0-					-0-
04	9390	X	8334	-0-	-1056	-0-	42	1	8292	3	N	-0-					-0-
05	9610	X	9143	-0-	-467	-0-	47	1	9096	3	N	-0-					-0-
06	9300	X	8956	-0-	-344	-0-	46	1	8910	3	N	-0-					-0-
07	9610	X	9518	-0-	-92	-0-	68	1	9450	3	N	-0-					-0-
08	9145	X	9091	-0-	-54	-0-	48	1	9043	3	N	-0-					-0-

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	74	1	10895	3	Y	35	5	1			48
							39	9									
04	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	33					81
05	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	71	1	10370	3	Y	26					107
							29	9									
06	10200	X	9865	-0-	-335	-0-	68	1	9773	3	Y	22	71	1			58
							24	9									
*07	10540	X	9933	-0-	-607	-0-	94	1	9820	3	Y	17	3	1			72
							19	9									
08	10540	X	9723	-0-	-817	-0-	68	1	9625	3	Y	27					99
							30	9									

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
03	23467	X	21365	-0-	-2102	-0-	108	1	21242	3	Y	14	3	1			12
							15	9									
04	22710	X	19812	-0-	-2898	-0-	100	1	19694	3	Y	16					28
							18	9									
05	23312	X	21148	-0-	-2164	-0-	108	1	21004	3	Y	33	61	1			-0-
							36	9									
06	22019	X	22019	-0-	-0-	-0-	114	1	21892	3	Y	12	3	1			9
							13	9									
*07	22148	X	22148	-0-	-0-	-0-	158	1	21975	3	Y	14					23
							15	9									
*08	22185	X	22185	-0-	-0-	-0-	117	1	22009	3	Y	54	40	1			37
							59	9									

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
03	16957	X	16204	-0-	-753	-0-	82	1	16122	3	N	-0-					-0-
04	16320	X	15509	-0-	-811	-0-	79	1	15430	3	N	-0-					-0-
05	16957	X	16046	-0-	-911	-0-	82	1	15964	3	N	-0-					-0-
06	16410	X	15389	-0-	-1021	-0-	80	1	15309	3	N	-0-					-0-
07	16957	X	15861	-0-	-1096	-0-	113	1	15748	3	N	-0-					-0-
08	16213	X	15606	-0-	-607	-0-	82	1	15524	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	15562	X	10312	-0-	-5250	-0-	52	1	10260	3	N	-0-					-0-
04	15060	X	9584	-0-	-5476	-0-	49	1	9535	3	N	-0-					-0-
05	15562	X	9994	-0-	-5568	-0-	51	1	9943	3	N	-0-					-0-
06	10950	X	9814	-0-	-1136	-0-	51	1	9763	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	9220	-0-	-2095	-0-	66	1	9154	3	N	-0-					-0-
08	10323	X	9874	-0-	-449	-0-	52	1	9822	3	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
03	14446	X	13876	-0-	-570	-0-	70	1	13806	3	N	-0-					-0-
04	13980	X	13331	-0-	-649	-0-	68	1	13263	3	N	-0-					-0-
05	14446	X	13573	-0-	-873	-0-	69	1	13504	3	N	-0-					-0-
06	13890	X	12960	-0-	-930	-0-	67	1	12893	3	N	-0-					-0-
*07	13981	X	13249	-0-	-732	-0-	95	1	13154	3	N	-0-					-0-
08	13888	X	13049	-0-	-839	-0-	69	1	12980	3	N	-0-					-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 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
03	6882	X	5085	-0-	-1797	-0-	422	1	4663	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	7397	-0-	767	-0-	898	1	6499	2	N	-0-					-0-
05	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	927	1	7375	2	N	-0-					-0-
06	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	875	1	6278	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7354	-0-	-303	-0-	831	1	6523	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	6720	-0-	-1588	-0-	789	1	5931	2	N	-0-					-0-

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
03	12741	X	12124	-0-	-617	-0-	82	1	12028	3	N	13					18
							14	9									
04	12300	X	11378	-0-	-922	-0-	77	1	11275	3	N	24					42
							26	9									
05	12710	X	11674	-0-	-1036	-0-	79	1	11565	3	N	27					69
							30	9									
06	12060	X	11290	-0-	-770	-0-	78	1	11187	3	N	23					92
							25	9									
*07	12214	X	11527	-0-	-687	-0-	110	1	11393	3	N	22					114
							24	9									
08	12121	X	11310	-0-	-811	-0-	79	1	11209	3	N	20					134
							22	9									

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
03	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	43	1	8406	3	N	-0-					-0-
04	8490	X	9011	-0-	521	-0-	46	1	8965	3	N	-0-					-0-
05	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	52	1	10132	3	N	-0-					-0-
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
07	9300	X	8998	-0-	-302	-0-	64	1	8934	3	N	-0-					-0-
08	10199	X	7837	-0-	-2362	-0-	41	1	7796	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	7274	-0-	-73	-0-	931	1	6253	3	N	82	173	1			90
							90	9									
04	7110	X	881	-0-	-6229	-0-	870	1	11	9	N	10					100
05	7967	X	1498	-0-	-6469	-0-	903	1	573	3	N	20					120
							22	9									
06	7710	X	2946	-0-	-4764	-0-	884	1	2040	3	N	20					140
							22	9									
*07	7967	X	3825	-0-	-4142	-0-	920	1	2883	3	N	20					160
							22	9									
08	7285	X	4302	-0-	-2983	-0-	917	1	3362	3	N	21					181
							23	9									

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

03	16678	X	10960	-0-	-5718	-0-	350	1	10610	2	N	-0-					-0-
04	16140	X	13504	-0-	-2636	-0-	434	1	13070	2	N	-0-					-0-
05	16275	X	15103	-0-	-1172	-0-	489	1	14614	2	N	-0-					-0-
06	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	564	1	15049	2	N	-0-					-0-
07	16058	X	16009	-0-	-49	-0-	534	1	15475	2	N	-0-					-0-
*08	15711	X	15711	-0-	-0-	-0-	586	1	15125	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

03	12896	X	11831	-0-	-1065	-0-	60	1	11771	3	N	-0-					-0-
04	12480	X	13717	-0-	1237	-0-	69	1	13648	3	N	-0-					-0-
05	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	68	1	13344	3	N	-0-					-0-
06	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	67	1	12984	3	N	-0-					-0-
07	14167	X	4954	-0-	-9213	-0-	35	1	4919	3	N	-0-					-0-
08	14167	X	3634	-0-	-10533	-0-	19	1	3615	3	N	-0-					-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

03	19769	X	19769	-0-	-0-	-0-	100	1	19669	3	N	-0-					-0-
04	18870	X	21037	-0-	2167	-0-	107	1	20930	3	N	-0-					-0-
05	21392	X	21392	-0-	-0-	-0-	109	1	21283	3	N	-0-					-0-
06	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	104	1	20096	3	N	-0-					-0-
07	20479	X	20479	-0-	-0-	-0-	146	1	20333	3	N	-0-					-0-
08	19499	X	17943	-0-	-1556	-0-	95	1	17848	3	N	-0-					-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

03	17825	X	16156	-0-	-1669	-0-	82	1	16074	3	N	-0-					-0-
04	17250	X	15315	-0-	-1935	-0-	78	1	15237	3	N	-0-					-0-
05	16802	X	15655	-0-	-1147	-0-	80	1	15575	3	N	-0-					-0-
06	16260	X	14951	-0-	-1309	-0-	77	1	14874	3	N	-0-					-0-
07	16802	X	15592	-0-	-1210	-0-	111	1	15481	3	N	-0-					-0-
08	16151	X	15132	-0-	-1019	-0-	80	1	15052	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

03	16120	X	15635	-0-	-485	-0-	15635	3			N	-0-					-0-
04	15600	X	14894	-0-	-706	-0-	14894	3			N	-0-					-0-
05	15872	X	11592	-0-	-4280	-0-	11592	3			N	-0-					-0-
06	15360	X	629	-0-	-14731	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	15872	X	15005	-0-	-867	-0-	15005	3			N	-0-					-0-
08	15624	X	15408	-0-	-216	-0-	15408	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	72	1	14166	3	N	-0-					-0-
04	13350	X	13418	-0-	68	-0-	68	1	13350	3	N	-0-					-0-
05	14880	X	13731	-0-	-1149	-0-	70	1	13661	3	N	-0-					-0-
06	14400	X	13190	-0-	-1210	-0-	68	1	13122	3	N	-0-					-0-
07	14880	X	13294	-0-	-1586	-0-	95	1	13199	3	N	-0-					-0-
08	14229	X	12959	-0-	-1270	-0-	68	1	12891	3	N	-0-					-0-

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
03	6169	X	4530	-0-	-1639	-0-	917	1	3613	3	N	-0-					13
04	5970	X	5104	-0-	-866	-0-	891	1	4213	3	N	-0-					13
05	5859	X	4748	-0-	-1111	-0-	919	1	3829	3	N	-0-					13
06	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	895	1	4756	3	N	-0-					13
*07	5270	X	4901	-0-	-369	-0-	928	1	3973	3	N	-0-					13
08	5270	X	4966	-0-	-304	-0-	919	1	3857	3	N	173	162	1			24
							190	9									

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	12546	-0-	-133	-0-	64	1	12482	3	N	-0-					-0-
04	12840	X	11868	-0-	-972	-0-	60	1	11808	3	N	-0-					-0-
05	13268	X	12502	-0-	-766	-0-	64	1	12438	3	N	-0-					-0-
06	12840	X	11534	-0-	-1306	-0-	60	1	11474	3	N	-0-					-0-
07	13175	X	12255	-0-	-920	-0-	88	1	12167	3	N	-0-					-0-
*08	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	69	1	12955	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	12	1	2424	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	2317	-0-	-53	-0-	12	1	2305	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	2333	-0-	-147	-0-	12	1	2321	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2184	-0-	-186	-0-	11	1	2173	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	2144	-0-	-243	-0-	15	1	2129	3	N	-0-					-0-
08	2325	N	2101	-0-	-224	-0-	11	1	2090	3	N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20553	X	19534	-0-	-1019	-0-	99	1	19435	3	N	-0-					-0-
04	19620	X	18672	-0-	-948	-0-	95	1	18577	3	N	-0-					-0-
05	19871	X	19255	-0-	-616	-0-	98	1	19157	3	N	-0-					-0-
06	19230	X	18669	-0-	-561	-0-	97	1	18572	3	N	-0-					-0-
07	19840	X	18919	-0-	-921	-0-	135	1	18784	3	N	-0-					-0-
08	19530	X	18688	-0-	-842	-0-	98	1	18590	3	N	-0-					-0-

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
03	8432	X	8086	-0-	-346	-0-	55	1	7997	3	N	31					67
							34	9									
04	8130	X	7736	-0-	-394	-0-	52	1	7648	3	N	33					100
							36	9									
05	8308	X	7952	-0-	-356	-0-	54	1	7867	3	N	28					128
							31	9									
06	7860	X	7612	-0-	-248	-0-	52	1	7534	3	N	24					152
							26	9									
*07	8091	X	7787	-0-	-304	-0-	74	1	7705	3	N	7					159
							8	9									
08	8091	X	7802	-0-	-289	-0-	55	1	7702	3	N	41	183	1			17
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	6913	X	6112	-0-	-801	-0-	31	1	6081	3	N	-0-					57
04	6690	X	6125	-0-	-565	-0-	31	1	6094	3	N	-0-					57
05	6913	X	6464	-0-	-449	-0-	33	1	6431	3	N	-0-					57
06	6300	X	6254	-0-	-46	-0-	32	1	6222	3	N	-0-					57
*07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	45	1	6323	3	N	-0-					57
08	6479	X	4081	-0-	-2398	-0-	21	1	4036	3	N	22					79
							24	9									

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
03	9920	X	324	-0-	-9596	-0-	324	1			Y	-0-	64	1			-0-
04	7530	X	354	-0-	-7176	-0-	351	1	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	7781	X	4467	-0-	-3314	-0-	856	1	3611	3	Y	-0-					-0-
06	7530	X	6329	-0-	-1201	-0-	839	1	5490	3	Y	-0-					-0-
*07	7006	X	6556	-0-	-450	-0-	878	1	5678	3	Y	-0-					-0-
*08	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	865	1	6010	3	Y	42					42
							46	9									

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	7099	-0-	-1271	-0-	48	1	7015	3	Y	33	162	1			15
							36	9									
04	8100	X	6781	-0-	-1319	-0-	46	1	6701	3	Y	31					46
							34	9									
05	8246	X	7487	-0-	-759	-0-	51	1	7404	3	Y	29					75
							32	9									
06	DLQ G-10		7732	-0-	7732	7732	53	1	7658	3	Y	19					94
							21	9									
07	DLQ G-10		7730	-0-	7730	15462	73	1	7640	3	Y	15					109
							17	9									
*08	23083	X	7621	-0-	-15462	-0-	54	1	7557	3	Y	9					118
							10	9									

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
03	9641	X	9301	-0-	-340	-0-	47	1	9254	3	N	-0-					41
04	9360	X	8895	-0-	-465	-0-	45	1	8850	3	N	-0-					41
05	9672	X	9114	-0-	-558	-0-	47	1	9067	3	N	-0-					41
06	9150	X	8390	-0-	-760	-0-	43	1	8334	3	N	12					53
							13	9									
*07	9455	X	8953	-0-	-502	-0-	64	1	8889	3	N	-0-					53
08	9300	X	8607	-0-	-693	-0-	45	1	8505	3	N	52					105
							57	9									

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3806	-0-	-162	-0-	26	1	3766	3	N	13					92
							14	9									
04	3840	X	3576	-0-	-264	-0-	24	1	3520	3	N	29					121
							32	9									
05	3906	X	3893	-0-	-13	-0-	26	1	3826	3	N	37					158
							41	9									
06	3690	X	3647	-0-	-43	-0-	25	1	3611	3	N	10	145	1			23
							11	9									
07	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	35	1	3617	3	N	33					56
							36	9									
08	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	25	1	3576	3	N	23					79
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	5208	X	4619	-0-	-589	-0-	918	1	3701	3	N	-0-					8
04	4950	X	4701	-0-	-249	-0-	889	1	3812	3	N	-0-					8
05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	920	1	4036	3	N	-0-					8
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	890	1	3827	3	N	195	190	1			13
							215	9									
*07	4867	X	4726	-0-	-141	-0-	926	1	3800	3	N	-0-					13
08	4960	X	4723	-0-	-237	-0-	919	1	3804	3	N	-0-					13

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19685	X	19292	-0-	-393	-0-	98	1	19194	3	N	-0-					-0-
04	16500	X	17502	-0-	1002	-0-	89	1	17413	3	N	-0-					-0-
05	19499	X	18810	-0-	-689	-0-	96	1	18714	3	N	-0-					-0-
06	18870	X	18222	-0-	-648	-0-	94	1	18128	3	N	-0-					-0-
*07	19499	X	18322	-0-	-1177	-0-	131	1	18191	3	N	-0-					-0-
08	19282	X	17131	-0-	-2151	-0-	90	1	17041	3	N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19716	X	18845	-0-	-871	-0-	96	1	18749	3	N	-0-					-0-
04	19080	X	17467	-0-	-1613	-0-	88	1	17379	3	N	-0-					-0-
05	19406	X	18265	-0-	-1141	-0-	93	1	18172	3	N	-0-					-0-
06	18240	X	17361	-0-	-879	-0-	90	1	17271	3	N	-0-					-0-
*07	18848	X	16687	-0-	-2161	-0-	119	1	16568	3	N	-0-					-0-
08	18848	X	17255	-0-	-1593	-0-	91	1	17164	3	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

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

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	271					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-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 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
03	16771	X	15868	-0-	-903	-0-	80	1	15756	3	Y	29					94
							32	9									
04	15840	X	15140	-0-	-700	-0-	77	1	15063	3	Y	-0-					94
05	15872	X	15736	-0-	-136	-0-	80	1	15643	3	Y	12					106
							13	9									
06	15420	X	15055	-0-	-365	-0-	78	1	14942	3	Y	32					138
							35	9									
*07	15872	X	15213	-0-	-659	-0-	109	1	15104	3	Y	-0-					138
08	15872	X	14994	-0-	-878	-0-	79	1	14893	3	Y	20					158
							22	9									

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
03	7533	X	5061	-0-	-2472	-0-	735	1	4326	3	N	-0-					-0-
04	7290	X	6612	-0-	-678	-0-	720	1	5892	3	N	-0-					-0-
05	7533	X	6920	-0-	-613	-0-	745	1	6175	3	N	-0-					-0-
06	5940	X	4099	-0-	-1841	-0-	708	1	3391	3	N	-0-					-0-
*07	6820	X	6384	-0-	-436	-0-	754	1	5630	3	N	-0-					-0-
*08	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	748	1	6557	3	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
03	3162	X	720	-0-	-2442	-0-	720	1			N	-0-					-0-
04	660	X	431	-0-	-229	-0-	431	1			N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	375	-0-	-675	-0-	375	1			N	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*08	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 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
03	18817	X	17047	-0-	-1770	-0-	87	1	16960	3	N	-0-					-0-
04	17970	X	16751	-0-	-1219	-0-	85	1	16666	3	N	-0-					-0-
05	18197	X	16517	-0-	-1680	-0-	84	1	16433	3	N	-0-					-0-
06	17610	X	16052	-0-	-1558	-0-	83	1	15969	3	N	-0-					-0-
07	17918	X	17304	-0-	-614	-0-	124	1	17180	3	N	-0-					-0-
*08	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	92	1	17414	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 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
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	648	1	5486	3	Y	7					7
							8	9									
04	3750	X	6083	-0-	2333	-0-	628	1	5441	3	Y	13					20
							14	9									
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	653	1	4712	3	Y	-0-					20
06	6240	X	5055	-0-	-1185	-0-	713	1	4341	3	Y	1					21
							1	9									
*07	6448	X	4947	-0-	-1501	-0-	743	1	4204	3	Y	-0-					21
08	6293	X	5298	-0-	-995	-0-	737	1	4561	3	Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	16575	X	16575	-0-	-0-	-0-	863	1	15646	3	N	60	180	1			21
							66	9									
04	4500	X	8479	-0-	3979	-0-	735	1	7700	3	N	40					61
							44	9									
05	4650	X	4600	-0-	-50	-0-	23	1	4537	3	N	36					97
							40	9									
06	5670	X	4427	-0-	-1243	-0-	23	1	4354	3	N	45					142
							50	9									
07	5859	X	4483	-0-	-1376	-0-	32	1	4419	3	N	29					171
							32	9									
*08	5859	X	4536	-0-	-1323	-0-	24	1	4481	3	N	28	166	1			33
							31	9									

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
03	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	27	1	5266	3	N	41					218
							45	9									
04	5130	X	5084	-0-	-46	-0-	25	1	4997	3	N	56					274
							62	9									
05	5301	X	5277	-0-	-24	-0-	27	1	5184	3	N	60	183	1			151
							66	9									
06	5130	X	5090	-0-	-40	-0-	26	1	5021	3	N	39					190
							43	9									
07	5301	X	5215	-0-	-86	-0-	37	1	5123	3	N	50					240
							55	9									
08	5301	X	5103	-0-	-198	-0-	27	1	5020	3	N	51					291
							56	9									

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
03	7285	X	7106	-0-	-179	-0-	36	1	6989	3	N	74					137
							81	9									
04	6960	X	6832	-0-	-128	-0-	34	1	6698	3	N	91	174	1			54
							100	9									
05	7161	X	6987	-0-	-174	-0-	35	1	6880	3	N	65					119
							72	9									
06	6870	X	6634	-0-	-236	-0-	34	1	6527	3	N	66					185
							73	9									
07	7099	X	6585	-0-	-514	-0-	47	1	6486	3	N	47	168	1			64
							52	9									
08	7099	X	6603	-0-	-496	-0-	34	1	6505	3	N	58					122
							64	9									

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 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
03	9889	X	9359	-0-	-530	-0-	47	1	9302	3	Y	9					18
							10	9									
04	9570	X	9010	-0-	-560	-0-	45	1	8921	3	Y	40					58
							44	9									
05	9641	X	9143	-0-	-498	-0-	47	1	9084	3	Y	11					69
							12	9									
06	9300	X	8706	-0-	-594	-0-	45	1	8660	3	Y	1					70
							1	9									
*07	9610	X	8818	-0-	-792	-0-	63	1	8755	3	Y	-0-					70
08	9362	X	8608	-0-	-754	-0-	45	1	8555	3	Y	7					77
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	7657	X	6565	-0-	-1092	-0-	211	1	6314	3	N	36					138
							40	9									
04	6690	X	5347	-0-	-1343	-0-	183	1	5143	3	N	19	152	1			5
							21	9									
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	213	1	6193	3	N	15					20
							17	9									
06	6360	X	5614	-0-	-746	-0-	188	1	5357	3	N	63					83
							69	9									
*07	6572	X	5051	-0-	-1521	-0-	168	1	4853	3	N	27					110
							30	9									
08	6572	X	5668	-0-	-904	-0-	201	1	5424	3	N	39					149
							43	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
03	11036	X	10693	-0-	-343	-0-	71	1	10356	3	N	242	173	1			136
							266	9									
04	10710	X	10131	-0-	-579	-0-	67	1	9801	3	N	239	346	1			29
							263	9									
05	11067	X	10320	-0-	-747	-0-	69	1	10003	3	N	225	177	1			77
							248	9									
06	10710	X	9876	-0-	-834	-0-	67	1	9590	3	N	199	175	1			101
							219	9									
07	10850	X	10128	-0-	-722	-0-	94	1	9795	3	N	217	190	1			128
							239	9									
08	10695	X	10031	-0-	-664	-0-	69	1	9720	3	N	220	335	1			13
							242	9									

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 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
03	15438	X	15070	-0-	-368	-0-	77	1	14993	3	N	-0-					-0-
04	15060	X	14349	-0-	-711	-0-	73	1	14276	3	N	-0-					-0-
05	15562	X	14714	-0-	-848	-0-	75	1	14639	3	N	-0-					-0-
06	15060	X	14067	-0-	-993	-0-	73	1	13994	3	N	-0-					-0-
*07	15252	X	14114	-0-	-1138	-0-	101	1	14013	3	N	-0-					-0-
08	15066	X	14170	-0-	-896	-0-	75	1	14095	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 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
03	25420	X	24424	-0-	-996	-0-	124	1	24259	3	Y	37					79
							41	9									
04	24060	X	23174	-0-	-886	-0-	117	1	23057	3	Y	-0-					79
05	24490	X	23746	-0-	-744	-0-	121	1	23612	3	Y	12					91
							13	9									
06	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	117	1	22478	3	Y	23					114
							25	9									
*07	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	167	1	23262	3	Y	-0-					114
*08	23343	X	23343	-0-	-0-	-0-	123	1	23199	3	Y	19					133
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	9827	X	9559	-0-	-268	-0-	48	1	9480	3	Y	28					66
							31	9									
04	9510	X	9076	-0-	-434	-0-	46	1	9007	3	Y	21					87
							23	9									
05	9579	X	9151	-0-	-428	-0-	47	1	9104	3	Y	-0-					87
06	9240	X	8674	-0-	-566	-0-	45	1	8619	3	Y	9					96
							10	9									
*07	9548	X	9023	-0-	-525	-0-	64	1	8940	3	Y	17					113
							19	9									
08	9548	X	8951	-0-	-597	-0-	47	1	8853	3	Y	46					159
							51	9									

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21108	X	21108	-0-	-0-	-0-	107	1	21001	3	N	-0-					-0-
04	18900	X	734	-0-	-18166	-0-	102	1	632	3	N	-0-					-0-
05	20708	X	20354	-0-	-354	-0-	104	1	20250	3	N	-0-					-0-
06	20430	X	19554	-0-	-876	-0-	101	1	19453	3	N	-0-					-0-
07	21111	X	19932	-0-	-1179	-0-	142	1	19790	3	N	-0-					-0-
08	21111	X	19694	-0-	-1417	-0-	104	1	19590	3	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
03	14384	X	13346	-0-	-1038	-0-	68	1	13277	3	Y	1					7
							1	9									
04	13320	X	12712	-0-	-608	-0-	64	1	12647	3	Y	1					8
							1	9									
05	13764	X	13070	-0-	-694	-0-	67	1	12999	3	Y	4					12
							4	9									
06	12930	X	12610	-0-	-320	-0-	65	1	12532	3	Y	12	24	1			-0-
							13	9									
*07	13361	X	12976	-0-	-385	-0-	93	1	12882	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	13361	X	12745	-0-	-616	-0-	67	1	12678	3	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
03	9114	X	7566	-0-	-1548	-0-	38	1	7528	3	N	-0-					76
04	8820	X	7062	-0-	-1758	-0-	35	1	6796	3	N	210	210	1			76
							231	9									
05	9114	X	7577	-0-	-1537	-0-	39	1	7538	3	N	-0-					76
06	7920	X	7222	-0-	-698	-0-	37	1	7185	3	N	-0-					76
*07	8184	X	7396	-0-	-788	-0-	53	1	7343	3	N	-0-					76
08	7564	X	7489	-0-	-75	-0-	39	1	7267	3	N	166	171	1			71
							183	9									

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	79	1	15468	3	N	133	189	1			28
							146	9									
04	14580	X	13735	-0-	-845	-0-	69	1	13645	3	N	19					47
							21	9									
05	15686	X	14240	-0-	-1446	-0-	73	1	14150	3	N	15					62
							17	9									
06	15180	X	14384	-0-	-796	-0-	74	1	14297	3	N	12					74
							13	9									
*07	15686	X	14217	-0-	-1469	-0-	101	1	14098	3	N	16					90
							18	9									
08	15686	X	12864	-0-	-2822	-0-	67	1	12703	3	N	85					175
							94	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	22103	X	21367	-0-	-736	-0-	108	1	21259	3	N	-0-			-0-
04	21120	X	20345	-0-	-775	-0-	103	1	20242	3	N	-0-			-0-
05	21824	X	20889	-0-	-935	-0-	107	1	20782	3	N	-0-			-0-
06	20910	X	19806	-0-	-1104	-0-	102	1	19704	3	N	-0-			-0-
07	21390	X	20506	-0-	-884	-0-	146	1	20360	3	N	-0-			-0-
08	21359	X	20342	-0-	-1017	-0-	107	1	20235	3	N	-0-			-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	465	X	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	450	X	4674	-0-	4224	-0-	24	1	4650	3	N	-0-			-0-
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	14	1	2642	3	N	-0-			-0-
06	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	35	1	6655	3	N	-0-			-0-
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	27	1	3802	3	N	-0-			-0-
*08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	23	1	4379	3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	11285	-0-	-588	-0-	57	1	11228	3	N	-0-			-0-
04	11160	X	10949	-0-	-211	-0-	55	1	10894	3	N	-0-			-0-
05	11315	X	11097	-0-	-218	-0-	57	1	11040	3	N	-0-			-0-
06	10950	X	10368	-0-	-582	-0-	54	1	10314	3	N	-0-			-0-
07	11315	X	10496	-0-	-819	-0-	75	1	10421	3	N	-0-			-0-
08	11315	X	10288	-0-	-1027	-0-	54	1	10234	3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	56			180
04	4770	X	1989	-0-	-2781	-0-	10	1	1906	3	N	66			246
							73	9							
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	25	1	4783	3	N	59			305
							65	9							
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	24	1	4649	3	N	48	179	1	174
							53	9							
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	35	1	4804	3	N	46			220
							51	9							
*08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	26	1	4809	3	N	53			273
							58	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	8146	-0-	-224	-0-	55	1	8058	3	Y	30			88
							33	9							
04	8100	X	7619	-0-	-481	-0-	51	1	7514	3	Y	49			137
							54	9							
05	8339	X	7843	-0-	-496	-0-	53	1	7756	3	Y	31	163	1	5
							34	9							
06	7890	X	7531	-0-	-359	-0-	52	1	7458	3	Y	19			24
							21	9							
07	8153	X	7698	-0-	-455	-0-	73	1	7602	3	Y	21			45
							23	9							
08	8153	X	7671	-0-	-482	-0-	54	1	7595	3	Y	20			65
							22	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	11532	X	10399	-0-	-1133	-0-	339	1	10059	3	Y	1					2
							1	9									
04	10890	X	9938	-0-	-952	-0-	336	1	9602	3	Y	-0-					2
05	10943	X	10181	-0-	-762	-0-	334	1	9847	3	Y	-0-					2
*06	10140	X	9677	-0-	-463	-0-	324	1	9328	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
*07	10478	X	9944	-0-	-534	-0-	327	1	9617	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	10385	X	10002	-0-	-383	-0-	353	1	9649	3	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
03	22878	X	21453	-0-	-1425	-0-	109	1	21341	3	Y	3					22
							3	9									
04	21930	X	20413	-0-	-1517	-0-	103	1	20308	3	Y	2					24
							2	9									
05	22258	X	21002	-0-	-1256	-0-	107	1	20894	3	Y	1					25
							1	9									
06	20400	X	20383	-0-	-17	-0-	105	1	20211	3	Y	61	86	1			-0-
							67	9									
*07	21080	X	20820	-0-	-260	-0-	149	1	20668	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	21080	X	20419	-0-	-661	-0-	108	1	20311	3	Y	-0-					-0-

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14973	X	14519	-0-	-454	-0-	74	1	14445	3	Y	-0-					-0-
04	14490	X	12315	-0-	-2175	-0-	62	1	12200	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
05	14477	X	13242	-0-	-1235	-0-	68	1	13173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	13890	X	13062	-0-	-828	-0-	68	1	12994	3	Y	-0-					-0-
*07	14353	X	9885	-0-	-4468	-0-	71	1	9814	3	Y	-0-					-0-
08	14353	X	414	-0-	-13939	-0-	414	1			Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11408	X	10735	-0-	-673	-0-	55	1	10680	3	Y	-0-					8
04	11010	X	10245	-0-	-765	-0-	52	1	10193	3	Y	-0-					8
05	11129	X	10290	-0-	-839	-0-	53	1	10237	3	Y	-0-					8
06	10350	X	10348	-0-	-2	-0-	54	1	10294	3	Y	-0-					8
*07	10695	X	10312	-0-	-383	-0-	74	1	10238	3	Y	-0-					8
08	10695	X	10391	-0-	-304	-0-	55	1	10336	3	Y	-0-					8

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 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
03	7936	X	7322	-0-	-614	-0-	37	1	7279	3	Y	5					24
							6	9									
04	7590	X	6995	-0-	-595	-0-	35	1	6932	3	Y	25					49
							28	9									
05	7781	X	7394	-0-	-387	-0-	38	1	7339	3	Y	15					64
							17	9									
06	7170	X	7118	-0-	-52	-0-	37	1	7080	3	Y	1					65
							1	9									
*07	7409	X	6948	-0-	-461	-0-	50	1	6898	3	Y	-0-					65
08	7409	X	7081	-0-	-328	-0-	37	1	7044	3	Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	22072	X	21308	-0-	-764	-0-	108	1	21200	3	N	-0-					-0-
04	21300	X	20670	-0-	-630	-0-	105	1	20565	3	N	-0-					-0-
05	22258	X	20879	-0-	-1379	-0-	106	1	20773	3	N	-0-					-0-
06	21540	X	19911	-0-	-1629	-0-	103	1	19808	3	N	-0-					-0-
*07	22258	X	20274	-0-	-1984	-0-	145	1	20129	3	N	-0-					-0-
08	21359	X	10924	-0-	-10435	-0-	448	1	10476	3	N	-0-					-0-

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

03	7812	X	7438	-0-	-374	-0-	37	1	7263	3	Y	125	189	1			27
							138	9									
04	7560	X	7024	-0-	-536	-0-	36	1	6988	3	Y	-0-					27
05	7812	X	7083	-0-	-729	-0-	36	1	7047	3	Y	-0-					27
06	7320	X	6834	-0-	-486	-0-	35	1	6799	3	Y	-0-					27
*07	7471	X	7133	-0-	-338	-0-	51	1	7082	3	Y	-0-					27
08	7440	X	7247	-0-	-193	-0-	38	1	7209	3	Y	-0-					27

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

03	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	921	1	4242	3	N	-0-					19
04	1050	X	4732	-0-	3682	-0-	889	1	3628	3	N	195	174	1			40
							215	9									
05	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	917	1	3457	3	N	-0-					40
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	886	1	3075	3	N	-0-					40
*07	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	925	1	3623	3	N	181	182	1			39
							199	9									
*08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	913	1	2709	3	N	-0-					39

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

03	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	111	1	16300	3	N	-0-					22
04	11550	X	15422	-0-	3872	-0-	104	1	15318	3	N	-0-					22
05	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	107	1	15674	3	N	-0-					22
06	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	103	1	14812	3	N	-0-					22
*07	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	142	1	14783	3	N	-0-					22
08	11935	X	9455	-0-	-2480	-0-	66	1	9389	3	N	-0-					22

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

03	12555	X	4048	-0-	-8507	-0-	21	1	4027	3	N	-0-					-0-
04	12150	X	6590	-0-	-5560	-0-	33	1	6557	3	N	-0-					-0-
05	12555	X	6348	-0-	-6207	-0-	32	1	6316	3	N	-0-					-0-
06	9870	X	5725	-0-	-4145	-0-	30	1	5695	3	N	-0-					-0-
07	7347	X	5300	-0-	-2047	-0-	38	1	5262	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	6394	-0-	-426	-0-	34	1	6360	3	N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

03	14632	X	13781	-0-	-851	-0-	92	1	13557	3	N	120	161	1			206
							132	9									
04	14160	X	13272	-0-	-888	-0-	89	1	13031	3	N	138	175	1			169
							152	9									
05	14105	X	12531	-0-	-1574	-0-	85	1	12365	3	N	74	171	1			72
							81	9									
06	13380	X	13045	-0-	-335	-0-	89	1	12812	3	N	131	168	1			35
							144	9									
07	13826	X	12489	-0-	-1337	-0-	118	1	12259	3	N	102					137
							112	9									
08	13795	X	12033	-0-	-1762	-0-	84	1	11839	3	N	100	167	1			70
							110	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 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
03	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	77	1	11263	3	N	66	159	1			30
							73	9									
04	10890	X	10863	-0-	-27	-0-	73	1	10707	3	N	75					105
							83	9									
05	11904	X	10454	-0-	-1450	-0-	71	1	10321	3	N	56					161
							62	9									
06	11520	X	11040	-0-	-480	-0-	76	1	10913	3	N	46	171	1			36
							51	9									
07	11904	X	11331	-0-	-573	-0-	107	1	11173	3	N	46					82
							51	9									
08	11408	X	11385	-0-	-23	-0-	80	1	11251	3	N	49					131
							54	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
03	17577	X	17009	-0-	-568	-0-	86	1	16913	3	Y	9					16
							10	9									
04	17010	X	15744	-0-	-1266	-0-	80	1	15661	3	Y	3					19
							3	9									
05	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	87	1	17005	3	Y	-0-					19
06	16230	X	15708	-0-	-522	-0-	81	1	15627	3	Y	-0-					19
*07	16771	X	15725	-0-	-1046	-0-	112	1	15613	3	Y	-0-					19
08	16771	X	15097	-0-	-1674	-0-	79	1	14995	3	Y	21	21	1			19
							23	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13268	X	11270	-0-	-1998	-0-	921	1	10349	3	Y	-0-					-0-
04	12840	X	8955	-0-	-3885	-0-	296	1	8659	3	Y	-0-					-0-
05	13268	X	7609	-0-	-5659	-0-	902	1	6707	3	Y	-0-					-0-
06	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	916	1	14599	3	Y	-0-					-0-
*07	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	955	1	12126	3	Y	-0-					-0-
*08	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	513	1	12341	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 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
03	19313	X	18751	-0-	-562	-0-	95	1	18638	3	Y	16					144
							18	9									
04	18690	X	15694	-0-	-2996	-0-	79	1	15572	3	Y	39	161	1			22
							43	9									
05	18600	X	147	-0-	-18453	-0-	60	1	87	3	Y	-0-					22
06	18120	X	8685	-0-	-9435	-0-	642	1	8043	3	Y	-0-					22
*07	18724	X	16543	-0-	-2181	-0-	734	1	15809	3	Y	-0-					22
08	18724	X	12844	-0-	-5880	-0-	684	1	12160	3	Y	-0-					22

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
03	17391	X	16756	-0-	-635	-0-	85	1	16635	3	N	33					193
							36	9									
04	16830	X	16204	-0-	-626	-0-	82	1	16116	3	N	5	181	1			17
							6	9									
05	17391	X	16320	-0-	-1071	-0-	83	1	16237	3	N	-0-					17
06	16440	X	15650	-0-	-790	-0-	81	1	15569	3	N	-0-					17
07	16895	X	16325	-0-	-570	-0-	116	1	16146	3	N	57					74
							63	9									
08	16771	X	15531	-0-	-1240	-0-	82	1	15434	3	N	14					88
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	72	1	14099	3	N	-0-					-0-
04	12420	X	12582	-0-	162	-0-	64	1	12518	3	N	-0-					-0-
05	13454	X	12260	-0-	-1194	-0-	63	1	12197	3	N	-0-					-0-
06	13710	X	11717	-0-	-1993	-0-	61	1	11656	3	N	-0-					-0-
07	14167	X	11867	-0-	-2300	-0-	85	1	11782	3	N	-0-					-0-
08	14167	X	11645	-0-	-2522	-0-	61	1	11584	3	N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13516	X	11513	-0-	-2003	-0-	58	1	11455	3	N	-0-					-0-
04	13080	X	11784	-0-	-1296	-0-	60	1	11724	3	N	-0-					-0-
05	13516	X	12175	-0-	-1341	-0-	62	1	12113	3	N	-0-					-0-
06	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	66	1	12638	3	N	-0-					-0-
07	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	95	1	13228	3	N	-0-					-0-
08	12183	X	11197	-0-	-986	-0-	59	1	11138	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 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
03	17484	X	13724	-0-	-3760	-0-	70	1	13640	3	Y	13	3	1			10
							14	9									
04	15720	X	14417	-0-	-1303	-0-	73	1	14340	3	Y	4					14
							4	9									
05	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	432	1	17812	3	Y	-0-					14
06	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	421	1	17471	3	Y	-0-					14
07	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	461	1	16686	3	Y	-0-					14
*08	17272	X	17272	-0-	-0-	-0-	430	1	16842	3	Y	-0-					14

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 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
03	21793	X	21307	-0-	-486	-0-	108	1	21199	3	N	-0-					-0-
04	21060	X	20084	-0-	-976	-0-	102	1	19982	3	N	-0-					-0-
05	21514	X	20863	-0-	-651	-0-	106	1	20757	3	N	-0-					-0-
06	20820	X	20097	-0-	-723	-0-	104	1	19993	3	N	-0-					-0-
07	21514	X	20465	-0-	-1049	-0-	146	1	20319	3	N	-0-					-0-
08	21297	X	20095	-0-	-1202	-0-	106	1	19989	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 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
03	19437	X	18815	-0-	-622	-0-	96	1	18719	3	N	-0-					-0-
04	18750	X	17638	-0-	-1112	-0-	89	1	17549	3	N	-0-					-0-
05	19158	X	18574	-0-	-584	-0-	95	1	18479	3	N	-0-					-0-
06	18540	X	17364	-0-	-1176	-0-	90	1	17274	3	N	-0-					-0-
07	18879	X	17877	-0-	-1002	-0-	128	1	17749	3	N	-0-					-0-
08	18817	X	17546	-0-	-1271	-0-	92	1	17454	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 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
03	19654	X	18840	-0-	-814	-0-	96	1	18744	3	N	-0-					-0-
04	18780	X	18141	-0-	-639	-0-	92	1	18049	3	N	-0-					-0-
05	19251	X	18641	-0-	-610	-0-	95	1	18546	3	N	-0-					-0-
06	18330	X	17624	-0-	-706	-0-	91	1	17533	3	N	-0-					-0-
07	18941	X	17834	-0-	-1107	-0-	127	1	17707	3	N	-0-					-0-
08	18848	X	17653	-0-	-1195	-0-	93	1	17560	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	63984	X	60436	-0-	-3548	-0-	2116	1	58320	2	N	-0-					-0-
04	61170	X	56251	-0-	-4919	-0-	1808	1	54443	2	N	-0-					-0-
05	61349	X	57177	-0-	-4172	-0-	1851	1	55326	2	N	-0-					-0-
06	58980	X	55216	-0-	-3764	-0-	1994	1	53222	2	N	-0-					-0-
*07	60946	X	56817	-0-	-4129	-0-	1894	1	54923	2	N	-0-					-0-
08	60450	X	55538	-0-	-4912	-0-	2072	1	53466	2	N	-0-					-0-

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

03	10230	X	9686	-0-	-544	-0-	48	1	9496	3	N	129	167	1			65
							142	9									
04	9900	X	9492	-0-	-408	-0-	48	1	9350	3	N	85	131	1			19
							94	9									
05	10230	X	9503	-0-	-727	-0-	48	1	9455	3	N	-0-					19
06	9900	X	9350	-0-	-550	-0-	48	1	9302	3	N	-0-					19
07	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	69	1	9625	3	N	127	127	1			19
							140	9									
*08	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	52	1	9819	3	N	-0-					19

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

03	8773	X	4239	-0-	-4534	-0-	21	1	4058	3	N	145	167	1			61
							160	9									
04	6090	X	4105	-0-	-1985	-0-	21	1	4039	3	N	41	40	1			62
							45	9									
05	5983	X	3091	-0-	-2892	-0-	16	1	3075	3	N	-0-					62
06	4110	X	3232	-0-	-878	-0-	17	1	3215	3	N	-0-					62
07	4247	X	2561	-0-	-1686	-0-	18	1	2492	3	N	46	59	1			49
							51	9									
08	4247	X	3605	-0-	-642	-0-	19	1	3586	3	N	-0-					49

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

03	7130	X	6443	-0-	-687	-0-	33	1	6410	3	N	-0-					38
04	6900	X	6278	-0-	-622	-0-	32	1	6246	3	N	-0-					38
05	7130	X	6263	-0-	-867	-0-	32	1	6220	3	N	10					48
							11	9									
06	6420	X	5998	-0-	-422	-0-	31	1	5959	3	Y	7	51	1			4
							8	9									
07	6572	X	6174	-0-	-398	-0-	44	1	6107	3	Y	21	2	1			23
							23	9									
08	6479	X	5897	-0-	-582	-0-	31	1	5864	3	Y	2					25
							2	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

03	11160	X	10689	-0-	-471	-0-	53	1	10447	3	N	172	180	1			81
							189	9									
04	10800	X	10262	-0-	-538	-0-	51	1	10045	3	N	151	190	1			42
							166	9									
05	11160	X	10530	-0-	-630	-0-	53	1	10339	3	N	125					167
							138	9									
06	10740	X	10209	-0-	-531	-0-	52	1	9994	3	N	148	184	1			131
							163	9									
07	10819	X	10529	-0-	-290	-0-	74	1	10299	3	N	142	179	1			94
							156	9									
08	10695	X	10501	-0-	-194	-0-	55	1	10296	3	N	136	189	1			41
							150	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	8653	-0-	-461	-0-	43	1	8426	3	N	167	369	1			10
							184	9									
04	8820	X	8147	-0-	-673	-0-	40	1	7946	3	N	146					156
							161	9									
05	8990	X	8530	-0-	-460	-0-	43	1	8313	3	N	158	171	1			143
							174	9									
06	8430	X	8118	-0-	-312	-0-	41	1	7920	3	N	143	170	1			116
							157	9									
07	8711	X	8222	-0-	-489	-0-	58	1	8032	3	N	120	161	1			75
							132	9									
08	8649	X	8356	-0-	-293	-0-	43	1	8153	3	N	145	175	1			45
							160	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	9356	-0-	-688	-0-	47	1	9234	3	N	68	180	1			25
							75	9									
04	9600	X	8867	-0-	-733	-0-	45	1	8799	3	N	21					46
							23	9									
05	9765	X	9141	-0-	-624	-0-	46	1	9054	3	N	37					83
							41	9									
06	9240	X	8770	-0-	-470	-0-	45	1	8692	3	N	30					113
							33	9									
07	9548	X	8757	-0-	-791	-0-	62	1	8664	3	N	28					141
							31	9									
08	9362	X	9197	-0-	-165	-0-	48	1	9080	3	N	63	179	1			25
							69	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	868	1	6128	3	N	50					101
							55	9									
04	6120	X	7311	-0-	1191	-0-	843	1	6398	3	N	64					165
							70	9									
05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	871	1	6581	3	N	57	181	1			41
							63	9									
06	6810	X	4848	-0-	-1962	-0-	817	1	3998	3	N	30					71
							33	9									
07	7564	X	5708	-0-	-1856	-0-	868	1	4818	3	N	20					91
							22	9									
08	7564	X	6740	-0-	-824	-0-	868	1	5815	3	N	52					143
							57	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15996	X	15041	-0-	-955	-0-	76	1	14880	3	N	77					140
							85	9									
04	15480	X	14794	-0-	-686	-0-	74	1	14625	3	N	86	181	1			45
							95	9									
05	15686	X	15195	-0-	-491	-0-	77	1	15020	3	N	89					134
							98	9									
06	15090	X	14410	-0-	-680	-0-	74	1	14255	3	N	74	167	1			41
							81	9									
07	15407	X	14658	-0-	-749	-0-	104	1	14476	3	N	71					112
							78	9									
08	15283	X	14661	-0-	-622	-0-	77	1	14500	3	N	76	168	1			20
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	43121	X	41536	-0-	-1585	-0-	1454	1	40082	2	N	-0-					-0-
04	40680	X	36934	-0-	-3746	-0-	1187	1	35747	2	N	-0-					-0-
05	41974	X	39012	-0-	-2962	-0-	1263	1	37749	2	N	-0-					-0-
06	40290	X	39406	-0-	-884	-0-	1423	1	37983	2	N	-0-					-0-
*07	41633	X	40092	-0-	-1541	-0-	1337	1	38755	2	N	-0-					-0-
08	41540	X	39594	-0-	-1946	-0-	1477	1	38117	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
03	3224	X	1414	-0-	-1810	-0-	7	1	1398	3	N	8					81
							9	9									
04	3120	X	2106	-0-	-1014	-0-	11	1	2083	3	N	11					92
							12	9									
05	3224	X	2072	-0-	-1152	-0-	11	1	2050	3	N	10					102
							11	9									
06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	12	1	2267	3	N	3					105
							3	9									
07	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	17	1	2301	3	N	7					112
							8	9									
*08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	12	1	2224	3	N	6					118
							7	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	7192	-0-	-899	-0-	1548	1	5644	3	N	-0-					-0-
04	8130	X	7539	-0-	-591	-0-	1501	1	6038	3	N	-0-					-0-
05	8401	X	7619	-0-	-782	-0-	1550	1	6069	3	N	-0-					-0-
06	8130	X	6954	-0-	-1176	-0-	1498	1	5456	3	N	-0-					-0-
07	8184	X	6172	-0-	-2012	-0-	1552	1	4620	3	N	-0-					-0-
08	7781	X	6719	-0-	-1062	-0-	1546	1	5173	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	82	1	15970	3	Y	3					15
							3	9									
*04	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	78	1	15285	3	Y	-0-					15
*05	15841	X	15397	-0-	-444	-0-	79	1	15318	3	Y	-0-					15
06	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	82	1	15743	3	Y	-0-					15
07	16089	X	15991	-0-	-98	-0-	114	1	15877	3	Y	-0-					15
08	16058	X	15342	-0-	-716	-0-	81	1	15261	3	Y	-0-					15

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
03	16461	X	15724	-0-	-737	-0-	80	1	15644	3	N	-0-					-0-
04	15750	X	14823	-0-	-927	-0-	75	1	14748	3	N	-0-					-0-
05	16275	X	15387	-0-	-888	-0-	78	1	15309	3	N	-0-					-0-
06	15420	X	14677	-0-	-743	-0-	76	1	14601	3	N	-0-					-0-
07	15934	X	14786	-0-	-1148	-0-	106	1	14680	3	N	-0-					-0-
08	15717	X	14774	-0-	-943	-0-	78	1	14696	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4309	X	3778	-0-	-531	-0-	19	1	3706	3	Y	48					170
							53	9									
04	4170	X	3610	-0-	-560	-0-	18	1	3553	3	Y	35	168	1			37
							39	9									
05	4185	X	3408	-0-	-777	-0-	17	1	3346	3	Y	41					78
							45	9									
06	3660	X	3646	-0-	-14	-0-	19	1	3580	3	Y	43					121
							47	9									
07	3782	X	3556	-0-	-226	-0-	25	1	3481	3	Y	45					166
							50	9									
*08	3782	X	3645	-0-	-137	-0-	19	1	3590	3	Y	33	168	1			31
							36	9									

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
03	10354	X	646	-0-	-9708	-0-	20	1	609	3	Y	15	66	1			-0-
							17	9									
04	10020	X	802	-0-	-9218	-0-	26	1	776	3	Y	-0-					-0-
05	8773	X	805	-0-	-7968	-0-	26	1	779	3	Y	-0-					-0-
06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	26	1	689	3	Y	-0-					-0-
07	715	X	715	-0-	-0-	-0-	22	1	693	3	Y	-0-					-0-
*08	662	X	662	-0-	-0-	-0-	22	1	640	3	Y	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17267	X	16800	-0-	-467	-0-	85	1	16671	3	Y	40					81
							44	9									
04	16530	X	16507	-0-	-23	-0-	83	1	16358	3	Y	60					141
							66	9									
05	17081	X	16714	-0-	-367	-0-	85	1	16595	3	Y	31					172
							34	9									
06	16380	X	15916	-0-	-464	-0-	82	1	15804	3	Y	27	180	1			19
							30	9									
*07	16926	X	16063	-0-	-863	-0-	115	1	15936	3	Y	11					30
							12	9									
08	16926	X	15915	-0-	-1011	-0-	84	1	15786	3	Y	41					71
							45	9									

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	927	1	11590	3	N	10					81
							11	9									
04	6960	X	12200	-0-	5240	-0-	897	1	11226	3	N	70					151
							77	9									
05	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	928	1	11770	3	N	88	178	1			61
							97	9									
06	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	896	1	10737	3	N	40					101
							44	9									
*07	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	949	1	11255	3	N	81					182
							89	9									
*08	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	930	1	11650	3	N	47	178	1			51
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	1545	1	2778	3	N	-0-					-0-
*10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-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-

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5923	X	1259	-0-	-4664	-0-	1259	1			Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-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-

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36383	X	9326	-0-	-27057	-0-	47 134	1 9	9145	3	Y	122	179	1			26
04	8910	X	8964	-0-	54	-0-	45 114	1 9	8805	3	Y	104					130
05	9207	X	9185	-0-	-22	-0-	46 117	1 9	9022	3	Y	106	175	1			61
06	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	45 114	1 9	8653	3	Y	104					165
07	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	63 110	1 9	8804	3	Y	100	175	1			90
08	8277	X	7991	-0-	-286	-0-	41 130	1 9	7820	3	Y	118	181	1			27

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3414	-0-	-833	-0-	17 68	1 9	3329	3	Y	62					257
04	4110	X	3316	-0-	-794	-0-	16 113	1 9	3187	3	Y	103	184	1			176
05	4154	X	2859	-0-	-1295	-0-	14 77	1 9	2768	3	Y	70					246
06	3630	X	3308	-0-	-322	-0-	17 65	1 9	3226	3	Y	59	185	1			120
07	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	24 64	1 9	3273	3	Y	58					178
*08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	18 70	1 9	3358	3	Y	64					242

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	38	1	7444	3	Y	43					192
							47	9									
04	5970	X	7560	-0-	1590	-0-	38	1	7467	3	Y	50					242
							55	9									
05	7006	X	6941	-0-	-65	-0-	35	1	6864	3	Y	38					280
							42	9									
06	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	37					317
07	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	7	297	1			27
08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	36					63

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	9355	-0-	-3107	-0-	48	1	9306	3	N	1					15
							1	9									
04	12060	X	9506	-0-	-2554	-0-	48	1	9390	3	N	62	66	1			11
							68	9									
05	12462	X	8007	-0-	-4455	-0-	41	1	7966	3	N	-0-					11
06	11910	X	6261	-0-	-5649	-0-	32	1	6229	3	N	-0-					11
*07	10974	X	5361	-0-	-5613	-0-	38	1	5323	3	N	-0-					11
08	9827	X	5069	-0-	-4758	-0-	26	1	4988	3	Y	50	50	1			11
							55	9									

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	7381	-0-	-2198	-0-	38	1	7343	3	N	-0-					54
04	8730	X	7048	-0-	-1682	-0-	35	1	6928	3	N	77	116	1			15
							85	9									
05	8680	X	7332	-0-	-1348	-0-	37	1	7295	3	N	-0-					15
06	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	40	1	7637	3	N	-0-					15
*07	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	61	1	8524	3	N	1					16
							1	9									
*08	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	47	1	8939	3	Y	85	85	1			16
							94	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
03	8401	X	7207	-0-	-1194	-0-	36	1	7117	3	N	49					173
							54	9									
04	8130	X	6149	-0-	-1981	-0-	31	1	6079	3	N	35	168	1			40
							39	9									
05	8401	X	6546	-0-	-1855	-0-	33	1	6478	3	N	32					72
							35	9									
06	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	750	1	10442	3	N	23					95
							25	9									
07	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	991	1	12845	3	N	17	39	1			73
							19	9									
*08	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	955	1	10603	3	N	29					102
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	10974	X	8910	-0-	-2064	-0-	940	1	7970	3	N	-0-					38
04	10470	X	8876	-0-	-1594	-0-	911	1	7965	3	N	-0-					38
05	9920	X	7860	-0-	-2060	-0-	935	1	6925	3	N	-0-					38
06	9600	X	7264	-0-	-2336	-0-	903	1	6361	3	N	-0-					38
*07	9920	X	7492	-0-	-2428	-0-	946	1	6545	3	N	1					39
							1	9									
08	9176	X	6775	-0-	-2401	-0-	930	1	5845	3	N	-0-					39

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22500	X	22500	-0-	-0-	-0-	114	1	22384	3	N	2					67
							2	9									
04	5070	X	4686	-0-	-384	-0-	23	1	4584	3	N	72					139
							79	9									
05	5239	X	4572	-0-	-667	-0-	23	1	4481	3	N	62	164	1			37
							68	9									
06	5070	X	4046	-0-	-1024	-0-	21	1	4025	3	N	-0-					37
*07	5239	X	2279	-0-	-2960	-0-	16	1	2155	3	N	98	75	1			60
							108	9									
08	5239	X	5084	-0-	-155	-0-	27	1	5018	3	N	35					95
							39	9									

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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

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
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					81
04	1560	X	97	-0-	-1463	-0-	1	1	96	3	N	-0-					81
05	1612	X	548	-0-	-1064	-0-	3	1	545	3	N	-0-					81
*06	1560	X	178	-0-	-1382	-0-	1	1	177	3	N	-0-					81
*07	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	13	1	1845	3	N	22	103	1			-0-
							24	9									
*08	741	X	741	-0-	-0-	-0-	4	1	737	3	N	-0-					-0-

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
*02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	11	100	1			-0-
*03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*04	450	N	-0-	-0-	-450	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	9672	-0-		-434	-0-	49	1	9548	3	N	68	176	1			25
								75	9									
04	9630	X	9217	-0-		-413	-0-	47	1	9137	3	N	30					55
								33	9									
05	9951	X	9382	-0-		-569	-0-	48	1	9283	3	N	46					101
								51	9									
06	9570	X	8958	-0-		-612	-0-	46	1	8878	3	N	31					132
								34	9									
07	9889	X	9154	-0-		-735	-0-	65	1	9049	3	N	36	148	1			20
								40	9									
08	9672	X	9323	-0-		-349	-0-	49	1	9248	3	N	24					44
								26	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	9434	-0-		-362	-0-	47	1	9303	3	N	76					120
								84	9									
04	9480	X	9124	-0-		-356	-0-	46	1	8978	3	N	91	190	1			21
								100	9									
05	9796	X	9238	-0-		-558	-0-	47	1	9151	3	N	36					57
								40	9									
06	9300	X	8844	-0-		-456	-0-	46	1	8798	3	N	-0-					57
07	9610	X	9205	-0-		-405	-0-	65	1	8980	3	N	145	170	1			32
								160	9									
08	9424	X	9006	-0-		-418	-0-	47	1	8898	3	N	55					87
								61	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11067	X	10549	-0-		-518	-0-	53	1	10360	3	N	124	182	1			126
								136	9									
04	10650	X	10133	-0-		-517	-0-	51	1	9953	3	N	117	188	1			55
								129	9									
05	10943	X	10406	-0-		-537	-0-	52	1	10231	3	N	112					167
								123	9									
06	10590	X	10033	-0-		-557	-0-	51	1	9869	3	N	103	166	1			104
								113	9									
07	10757	X	10205	-0-		-552	-0-	73	1	10104	3	N	25					129
								28	9									
08	10540	X	10259	-0-		-281	-0-	53	1	10016	3	N	173	182	1			120
								190	9									

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5626	-0-		-481	-0-	28	1	5565	3	N	30	171	1			51
								33	9									
04	5850	X	5546	-0-		-304	-0-	28	1	5474	3	N	40					91
								44	9									
05	5890	X	4404	-0-		-1486	-0-	22	1	4338	3	N	40					131
								44	9									
06	5700	X	4244	-0-		-1456	-0-	22	1	4200	3	N	20					151
								22	9									
*07	5859	X	5822	-0-		-37	-0-	41	1	5694	3	N	79	176	1			54
								87	9									
08	5735	X	3933	-0-		-1802	-0-	540	1	3374	3	N	17					71
								19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	11	1	2095	3	N	-0-					168
04	1770	X	2192	-0-	422	-0-	11	1	2161	3	N	18	169	1			17
							20	9									
05	1829	X	1777	-0-	-52	-0-	9	1	1739	3	N	26					43
							29	9									
06	2040	X	52	-0-	-1988	-0-	51	3	1	9	Y	1	22	1			22
07	2263	X	25	-0-	-2238	-0-	24	3	1	9	Y	1	1	1			22
08	2263	X	675	-0-	-1588	-0-	3	1	648	3	Y	22					44
							24	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3330	-0-	-1010	-0-	17	1	3238	3	Y	68					200
							75	9									
04	4200	X	3053	-0-	-1147	-0-	15	1	2962	3	Y	69					269
							76	9									
05	4340	X	3946	-0-	-394	-0-	20	1	3851	3	Y	68	162	1			175
							75	9									
06	3330	X	2876	-0-	-454	-0-	15	1	2794	3	Y	61					236
							67	9									
07	3317	X	2930	-0-	-387	-0-	20	1	2834	3	Y	69					305
							76	9									
*08	3937	X	3026	-0-	-911	-0-	16	1	2960	3	Y	45	156	1			194
							50	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12028	X	10879	-0-	-1149	-0-	55	1	10783	3	Y	37	110	1			-0-
							41	9									
04	11550	X	11130	-0-	-420	-0-	56	1	11074	3	Y	-0-					-0-
05	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	62	1	12058	3	Y	-0-					-0-
06	11400	X	11355	-0-	-45	-0-	59	1	11296	3	Y	-0-					-0-
07	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	85	1	11780	3	Y	32					32
							35	9									
08	11780	X	11760	-0-	-20	-0-	62	1	11698	3	Y	-0-					32

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
03	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	1555	1	7043	3	N	40					124
							44	9									
04	1890	X	8038	-0-	6148	-0-	1503	1	6512	3	N	21					145
							23	9									
05	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	1545	1	5142	3	N	20					165
							22	9									
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	1494	1	4633	3	N	20					185
							22	9									
*07	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	1555	1	5016	3	N	52	183	1			54
							57	9									
*08	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	1549	1	5724	3	N	20					74
							22	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	4812	-0-	-3837	-0-	154	1	4658	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	6118	-0-	-2252	-0-	197	1	5921	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	5604	-0-	-3045	-0-	181	1	5423	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	4035	-0-	-4335	-0-	146	1	3889	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	3519	-0-	-5130	-0-	117	1	3402	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	3949	-0-	-2375	-0-	147	1	3802	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 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
03	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	584	1	17735	2	N	-0-					-0-
04	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	560	1	16848	2	N	-0-					-0-
05	18910	X	16727	-0-	-2183	-0-	541	1	16186	2	N	-0-					-0-
06	17730	X	16646	-0-	-1084	-0-	601	1	16045	2	N	-0-					-0-
07	18321	X	16188	-0-	-2133	-0-	540	1	15648	2	N	-0-					-0-
08	18321	X	15805	-0-	-2516	-0-	590	1	15215	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
03	14942	X	14063	-0-	-879	-0-	71	1	13886	3	N	96	178	1			51
							106	9									
04	14340	X	10540	-0-	-3800	-0-	53	1	10487	3	N	-0-					51
05	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	75	1	14679	3	N	38					89
							42	9									
06	13620	X	13454	-0-	-166	-0-	69	1	13343	3	N	38					127
							42	9									
*07	14074	X	13564	-0-	-510	-0-	97	1	13446	3	N	19					146
							21	9									
08	14787	X	13936	-0-	-851	-0-	73	1	13842	3	N	19					165
							21	9									

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
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	22	1	4338	3	N	46					206
							51	9									
04	4110	X	4270	-0-	160	-0-	21	1	4207	3	N	38					244
							42	9									
05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	25	1	4925	3	N	44	174	1			114
							48	9									
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	24	1	4552	3	N	40					154
							44	9									
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	34	1	4709	3	N	34					188
							37	9									
08	4991	X	4711	-0-	-280	-0-	25	1	4643	3	N	39					227
							43	9									

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
03	11904	X	10481	-0-	-1423	-0-	53	1	10428	3	N	-0-					10
04	11520	X	8838	-0-	-2682	-0-	45	1	8791	3	N	2					12
							2	9									
05	10602	X	9612	-0-	-990	-0-	1591	1	8020	3	N	1					13
							1	9									
06	10140	X	8466	-0-	-1674	-0-	1536	1	6930	3	N	-0-					13
*07	10478	X	5137	-0-	-5341	-0-	1575	1	3516	3	N	42	46	1			9
							46	9									
08	10478	X	8307	-0-	-2171	-0-	1586	1	6721	3	N	-0-					9

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
03	12090	X	9046	-0-	-3044	-0-	46	1	8957	3	N	39					191
							43	9									
04	11700	X	9072	-0-	-2628	-0-	46	1	9011	3	N	14					205
							15	9									
05	12090	X	9506	-0-	-2584	-0-	48	1	9410	3	N	44					249
							48	9									
06	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	51	1	9796	3	N	34					283
							37	9									
07	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	79	1	10953	3	N	30					313
							33	9									
*08	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	52	1	9881	3	N	32	149	1			196
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	5842	-0-	-1102	-0-	29	1	5757	3	N	51					96
							56	9									
04	6450	X	5546	-0-	-904	-0-	28	1	5459	3	N	54					150
							59	9									
05	6169	X	5833	-0-	-336	-0-	30	1	5748	3	N	50					200
							55	9									
06	5850	X	5516	-0-	-334	-0-	28	1	5435	3	N	48					248
							53	9									
07	5921	X	5697	-0-	-224	-0-	40	1	5610	3	N	43					291
							47	9									
08	5828	X	5541	-0-	-287	-0-	29	1	5458	3	N	49	163	1			177
							54	9									

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
03	6851	X	6495	-0-	-356	-0-	33	1	6389	3	N	66					193
							73	9									
04	6600	X	6169	-0-	-431	-0-	31	1	6072	3	N	60	172	1			81
							66	9									
05	6820	X	6392	-0-	-428	-0-	32	1	6293	3	N	61					142
							67	9									
06	6600	X	6112	-0-	-488	-0-	31	1	6025	3	N	51					193
							56	9									
07	6634	X	6152	-0-	-482	-0-	44	1	6058	3	N	45	162	1			76
							50	9									
08	6510	X	6105	-0-	-405	-0-	32	1	6021	3	N	47					123
							52	9									

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
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					18
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					18
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					18
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					18
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
03	13640	X	7466	-0-	-6174	-0-	38	1	7421	3	N	6					19
							7	9									
04	13200	X	11217	-0-	-1983	-0-	57	1	11152	3	N	7					26
							8	9									
05	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	65	1	12743	3	N	2					28
							2	9									
06	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	64	1	12347	3	N	1					29
							1	9									
07	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	87	1	12101	3	N	7					36
							8	9									
08	12803	X	11911	-0-	-892	-0-	63	1	11848	3	N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	91	1	17863	3	N	14					51
							15	9									
04	17340	X	16985	-0-	-355	-0-	85	1	16772	3	N	116					167
							128	9									
05	18011	X	17131	-0-	-880	-0-	87	1	17012	3	N	29	193	1			3
							32	9									
06	17460	X	16408	-0-	-1052	-0-	85	1	16322	3	N	1					4
							1	9									
07	18011	X	16560	-0-	-1451	-0-	118	1	16439	3	N	3					7
							3	9									
08	17980	X	16479	-0-	-1501	-0-	87	1	16392	3	N	-0-					7

NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32455	X	8284	-0-	-24171	-0-	42	1	8151	3	Y	83					160
							91	9									
04	8100	X	8299	-0-	199	-0-	42	1	8171	3	Y	78	167	1			71
							86	9									
05	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	43	1	8406	3	Y	74					145
							81	9									
06	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	47	1	9086	3	Y	66	166	1			45
							73	9									
07	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	67	1	9295	3	Y	69					114
							76	9									
*08	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	49	1	9224	3	Y	80					194
							88	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52141	X	13186	-0-	-38955	-0-	67	1	13119	3	Y	-0-					-0-
04	12840	X	12652	-0-	-188	-0-	64	1	12588	3	Y	-0-					-0-
05	13268	X	12977	-0-	-291	-0-	66	1	12911	3	Y	-0-					-0-
06	12690	X	12399	-0-	-291	-0-	64	1	12335	3	Y	-0-					-0-
*07	13113	X	12642	-0-	-471	-0-	90	1	12552	3	Y	-0-					-0-
08	13113	X	12537	-0-	-576	-0-	66	1	12471	3	Y	-0-					-0-

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50917	X	12294	-0-	-38623	-0-	62	1	12232	3	Y	-0-					6
04	13020	X	12070	-0-	-950	-0-	61	1	12009	3	Y	-0-					6
05	13392	X	12296	-0-	-1096	-0-	63	1	12233	3	Y	-0-					6
06	12210	X	11615	-0-	-595	-0-	60	1	11555	3	Y	-0-					6
*07	12617	X	11938	-0-	-679	-0-	85	1	11853	3	Y	-0-					6
08	12462	X	12001	-0-	-461	-0-	63	1	11909	3	Y	26	26	1			6
							29	9									

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18538	X	18037	-0-	-501	-0-	92	1	17945	3	Y	-0-					17
04	17940	X	15475	-0-	-2465	-0-	78	1	15397	3	Y	-0-					17
05	18352	X	17439	-0-	-913	-0-	89	1	17350	3	Y	-0-					17
06	17700	X	17106	-0-	-594	-0-	88	1	17018	3	Y	-0-					17
*07	18290	X	17298	-0-	-992	-0-	124	1	17174	3	Y	-0-					17
08	18042	X	17128	-0-	-914	-0-	90	1	17003	3	Y	32	32	1			17
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*03	12059	X	11268	-0-	-791	-0-	57	1	11209	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	11520	X	10568	-0-	-952	-0-	54	1	10514	3	Y	-0-					-0-
*05	11656	X	10717	-0-	-939	-0-	55	1	10662	3	Y	-0-					-0-
06	11130	X	10342	-0-	-788	-0-	53	1	10289	3	Y	-0-					-0-
07	11408	X	10085	-0-	-1323	-0-	72	1	10013	3	Y	-0-					-0-
08	11284	X	10118	-0-	-1166	-0-	53	1	10065	3	Y	-0-					-0-

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

03	16585	X	16346	-0-	-239	-0-	83	1	16263	3	Y	-0-					-0-
04	16050	X	15260	-0-	-790	-0-	77	1	15183	3	Y	-0-					-0-
05	16585	X	15444	-0-	-1141	-0-	79	1	15365	3	Y	-0-					-0-
06	16200	X	14633	-0-	-1567	-0-	76	1	14557	3	Y	-0-					-0-
07	16740	X	14954	-0-	-1786	-0-	107	1	14847	3	Y	-0-					-0-
08	16337	X	15101	-0-	-1236	-0-	80	1	15021	3	Y	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

03	21700	X	20994	-0-	-706	-0-	107	1	20887	3	N	-0-					-0-
04	21000	X	20179	-0-	-821	-0-	102	1	20077	3	N	-0-					-0-
05	21700	X	21523	-0-	-177	-0-	110	1	21413	3	N	-0-					-0-
06	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	109	1	20991	3	N	-0-					-0-
*07	21204	X	21060	-0-	-144	-0-	150	1	20910	3	N	-0-					-0-
08	21514	X	20674	-0-	-840	-0-	109	1	20565	3	N	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

03	21297	X	20793	-0-	-504	-0-	106	1	20687	3	N	-0-					13
04	20610	X	17926	-0-	-2684	-0-	91	1	17835	3	N	-0-					13
05	21204	X	2820	-0-	-18384	-0-	14	1	2806	3	N	-0-					13
06	20340	X	13422	-0-	-6918	-0-	69	1	13353	3	N	-0-					13
*07	21383	X	21383	-0-	-0-	-0-	153	1	21230	3	N	-0-					13
08	20801	X	20650	-0-	-151	-0-	109	1	20541	3	N	-0-					13

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

03	17847	X	17847	-0-	-0-	-0-	91	1	17756	3	N	-0-					-0-
04	15510	X	17119	-0-	1609	-0-	87	1	17032	3	N	-0-					-0-
05	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	87	1	17009	3	N	-0-					-0-
06	16861	X	16861	-0-	-0-	-0-	87	1	16774	3	N	-0-					-0-
*07	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	121	1	16893	3	N	-0-					-0-
*08	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	93	1	17473	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261

03	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	86	1	16779	3	N	-0-					-0-
04	16290	X	16410	-0-	120	-0-	83	1	16327	3	N	-0-					-0-
05	16861	X	16861	-0-	-0-	-0-	86	1	16775	3	N	-0-					-0-
06	16290	X	16065	-0-	-225	-0-	83	1	15982	3	N	-0-					-0-
*07	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	123	1	17128	3	N	-0-					-0-
08	16833	X	16486	-0-	-347	-0-	87	1	16399	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	72	1	14078	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	8664	-0-	3564	-0-	794	1	7870	3	Y	-0-					-0-
05	12400	X	8891	-0-	-3509	-0-	940	1	7951	3	Y	-0-					-0-
06	13680	X	8931	-0-	-4749	-0-	566	1	8365	3	Y	-0-					-0-
07	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	104	1	14422	3	Y	-0-					-0-
08	14136	X	14027	-0-	-109	-0-	74	1	13953	3	Y	-0-					-0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17453	X	17275	-0-	-178	-0-	88	1	17187	3	N	-0-					-0-
04	16890	X	16167	-0-	-723	-0-	82	1	16085	3	N	-0-					-0-
05	17422	X	16825	-0-	-597	-0-	86	1	16739	3	N	-0-					-0-
06	16770	X	14362	-0-	-2408	-0-	74	1	14288	3	N	-0-					-0-
*07	17329	X	16372	-0-	-957	-0-	117	1	16255	3	N	-0-					-0-
08	17267	X	16225	-0-	-1042	-0-	86	1	16139	3	N	-0-					-0-

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23781	X	23781	-0-	-0-	-0-	121	1	23647	3	N	12					59
							13	9									
04	22290	X	21869	-0-	-421	-0-	111	1	21727	3	N	28					87
							31	9									
05	23591	X	21632	-0-	-1959	-0-	110	1	21490	3	N	29					116
							32	9									
06	23010	X	19978	-0-	-3032	-0-	103	1	19863	3	N	11					127
							12	9									
*07	23777	X	19576	-0-	-4201	-0-	140	1	19408	3	N	25	133	1			19
							28	9									
08	23777	X	18678	-0-	-5099	-0-	98	1	18504	3	N	69					88
							76	9									

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
03	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	52	1	10217	3	N	1					20
							1	9									
04	8130	X	8482	-0-	352	-0-	43	1	8438	3	N	1					21
							1	9									
05	8742	X	6645	-0-	-2097	-0-	34	1	6610	3	N	1					22
							1	9									
06	9930	X	6581	-0-	-3349	-0-	34	1	6546	3	N	1					23
							1	9									
*07	10261	X	6540	-0-	-3721	-0-	47	1	6483	3	N	9					32
							10	9									
08	10261	X	5765	-0-	-4496	-0-	30	1	5715	3	N	18					50
							20	9									

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
03	9920	X	9575	-0-	-345	-0-	48	1	9420	3	N	97	171	1			186
							107	9									
04	9570	X	9159	-0-	-411	-0-	46	1	9027	3	N	78					264
							86	9									
05	9827	X	9521	-0-	-306	-0-	48	1	9384	3	N	81	188	1			157
							89	9									
06	9300	X	9129	-0-	-171	-0-	47	1	9004	3	N	71					228
							78	9									
07	9579	X	9213	-0-	-366	-0-	65	1	9079	3	N	63					291
							69	9									
*08	9579	X	9032	-0-	-547	-0-	47	1	8904	3	N	74	159	1			206
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 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
03	8556	X	8184	-0-	-372	-0-	41	1	8059	3	N	76					259
							84	9									
04	8190	X	7840	-0-	-350	-0-	39	1	7726	3	N	68	175	1			152
							75	9									
05	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	45	1	8807	3	N	63					215
							69	9									
06	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	44	1	8460	3	N	71					286
							78	9									
07	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	61	1	8484	3	N	52	166	1			172
							57	9									
08	8928	X	8764	-0-	-164	-0-	46	1	8642	3	N	69					241
							76	9									

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

03	11501	X	11362	-0-	-139	-0-	57	1	11088	3	N	197	179	1			57
							217	9									
04	11130	X	10029	-0-	-1101	-0-	51	1	9978	3	N	-0-					57
05	11501	X	9907	-0-	-1594	-0-	50	1	9713	3	N	131	178	1			10
							144	9									
06	11130	X	9835	-0-	-1295	-0-	51	1	9784	3	N	-0-					10
*07	11501	X	9375	-0-	-2126	-0-	65	1	9102	3	N	189	191	1			8
							208	9									
08	11377	X	9795	-0-	-1582	-0-	52	1	9743	3	N	-0-					8

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

03	18941	X	16474	-0-	-2467	-0-	992	1	15482	3	N	-0-					-0-
04	15960	X	4825	-0-	-11135	-0-	531	1	4294	3	N	-0-					-0-
05	16492	X	5880	-0-	-10612	-0-	703	1	5177	3	N	-0-					-0-
*06	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	902	1	16957	3	N	-0-					-0-
*07	16461	X	11196	-0-	-5265	-0-	373	1	10823	3	N	-0-					-0-
*08	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	620	1	16010	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

03	20677	X	19710	-0-	-967	-0-	690	1	19020	3	N	-0-					-0-
04	19260	X	17216	-0-	-2044	-0-	553	1	16663	3	N	-0-					-0-
05	19902	X	16702	-0-	-3200	-0-	541	1	16161	3	N	-0-					-0-
06	19080	X	17501	-0-	-1579	-0-	632	1	16869	3	N	-0-					-0-
*07	19716	X	17389	-0-	-2327	-0-	580	1	16809	3	N	-0-					-0-
08	19716	X	17298	-0-	-2418	-0-	645	1	16653	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

03	18879	X	18147	-0-	-732	-0-	635	1	17512	3	N	-0-					-0-
04	18060	X	16166	-0-	-1894	-0-	520	1	15646	3	N	-0-					-0-
05	18662	X	16828	-0-	-1834	-0-	545	1	16283	3	N	-0-					-0-
06	17550	X	17098	-0-	-452	-0-	618	1	16480	3	N	-0-					-0-
*07	18135	X	17356	-0-	-779	-0-	579	1	16777	3	N	-0-					-0-
08	18135	X	16976	-0-	-1159	-0-	633	1	16343	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

03	21452	X	18283	-0-	-3169	-0-	640	1	17643	3	N	-0-					-0-
04	20130	X	19072	-0-	-1058	-0-	613	1	18459	3	N	-0-					-0-
05	20801	X	20233	-0-	-568	-0-	655	1	19578	3	N	-0-					-0-
06	18981	X	18981	-0-	-0-	-0-	686	1	18295	3	N	-0-					-0-
*07	19716	X	18333	-0-	-1383	-0-	611	1	17722	3	N	-0-					-0-
08	20243	X	18013	-0-	-2230	-0-	672	1	17341	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	7378	X	7005	-0-	-373	-0-	930	1	5981	3	N	85	167	1			39
							94	9									
04	7140	X	6677	-0-	-463	-0-	899	1	5778	3	N	-0-					39
05	7285	X	6931	-0-	-354	-0-	930	1	5967	3	N	31					70
							34	9									
06	6930	X	6897	-0-	-33	-0-	901	1	5960	3	N	33					103
							36	9									
07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	945	1	6366	3	N	28					131
							31	9									
*08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	932	1	6135	3	N	48	169	1			10
							53	9									

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

03	12369	X	11412	-0-	-957	-0-	58	1	11318	3	N	33	50	1			9
							36	9									
04	11970	X	9807	-0-	-2163	-0-	50	1	9757	3	N	-0-					9
05	13051	X	12469	-0-	-582	-0-	63	1	12371	3	N	32	31	1			10
							35	9									
06	12630	X	10429	-0-	-2201	-0-	54	1	10375	3	N	-0-					10
*07	13051	X	9779	-0-	-3272	-0-	70	1	9709	3	N	-0-					10
08	12462	X	10337	-0-	-2125	-0-	54	1	10266	3	N	15					25
							17	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

03	23622	X	22512	-0-	-1110	-0-	788	1	21724	3	N	-0-					-0-
04	22860	X	19914	-0-	-2946	-0-	640	1	19274	3	N	-0-					-0-
05	23839	X	20432	-0-	-3407	-0-	661	1	19771	3	N	-0-					-0-
06	23070	X	20236	-0-	-2834	-0-	731	1	19505	3	N	-0-					-0-
*07	23839	X	20882	-0-	-2957	-0-	696	1	20186	3	N	-0-					-0-
08	22506	X	20687	-0-	-1819	-0-	772	1	19915	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

03	22165	X	21220	-0-	-945	-0-	743	1	20477	3	N	-0-					-0-
04	20700	X	18051	-0-	-2649	-0-	580	1	17471	3	N	-0-					-0-
05	21390	X	18320	-0-	-3070	-0-	593	1	17727	3	N	-0-					-0-
06	20550	X	18513	-0-	-2037	-0-	669	1	17844	3	N	-0-					-0-
*07	21235	X	19032	-0-	-2203	-0-	634	1	18398	3	N	-0-					-0-
08	21235	X	18894	-0-	-2341	-0-	705	1	18189	3	N	-0-					-0-

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

03	19747	X	10469	-0-	-9278	-0-	53	1	10385	3	N	28	119	1			20
							31	9									
04	19020	X	16594	-0-	-2426	-0-	84	1	16459	3	N	46					66
							51	9									
05	21010	X	21010	-0-	-0-	-0-	107	1	20839	3	N	58	102	1			22
							64	9									
06	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	97	1	18707	3	N	-0-					22
*07	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	134	1	18672	3	N	59					81
							65	9									
08	21018	X	18103	-0-	-2915	-0-	95	1	17978	3	N	27					108
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	11935	X	10902	-0-	-1033	-0-	55	1	10841	3	N	5					71
							6	9									
04	10800	X	10277	-0-	-523	-0-	52	1	10178	3	N	43					114
							47	9									
05	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	50	1	9845	3	N	28	134	1			8
							31	9									
06	10560	X	9664	-0-	-896	-0-	50	1	9614	3	N	-0-					8
*07	10912	X	10108	-0-	-804	-0-	72	1	10034	3	N	2					10
							2	9									
08	10912	X	10298	-0-	-614	-0-	54	1	10210	3	N	31					41
							34	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	13	1	1889	3	N	-0-					13
04	1020	N	1636	-0-	616	-0-	8	1	1628	3	N	-0-					13
05	1426	N	1211	-0-	-215	-0-	6	1	1205	3	N	-0-					13
06	1830	N	1132	-0-	-698	-0-	6	1	1126	3	N	-0-					13
*07	1705	N	1112	-0-	-593	-0-	8	1	1104	3	N	-0-					13
08	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	6	1	1085	3	N	-0-					13

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

03	17546	X	16850	-0-	-696	-0-	84	1	16377	3	N	354	356	1			82
							389	9									
04	16770	X	16172	-0-	-598	-0-	80	1	15701	3	N	355	321	1			116
							391	9									
05	17298	X	16562	-0-	-736	-0-	83	1	16218	3	N	237	328	1			25
							261	9									
06	16470	X	16200	-0-	-270	-0-	83	1	15930	3	N	170	172	1			23
							187	9									
07	16957	X	16460	-0-	-497	-0-	114	1	15853	3	N	448	327	1			144
							493	9									
08	16864	X	16107	-0-	-757	-0-	83	1	15739	3	N	259	365	1			38
							285	9									

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

03	15376	X	14334	-0-	-1042	-0-	71	1	13981	3	N	256	180	1			95
							282	9									
04	14700	X	13898	-0-	-802	-0-	69	1	13567	3	N	238	316	1			17
							262	9									
05	14973	X	14182	-0-	-791	-0-	71	1	13909	3	N	184	184	1			17
							202	9									
06	14160	X	13589	-0-	-571	-0-	69	1	13329	3	N	174	181	1			10
							191	9									
07	14508	X	14064	-0-	-444	-0-	98	1	13603	3	N	330	164	1			176
							363	9									
08	14353	X	13864	-0-	-489	-0-	72	1	13572	3	N	200	354	1			22
							220	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	12121	X	11442	-0-	-679	-0-	58	1	11306	3	N	71					163
							78	9									
04	11730	X	11008	-0-	-722	-0-	74	1	10814	3	N	109	180	1			92
							120	9									
05	11935	X	11191	-0-	-744	-0-	57	1	11050	3	N	76					168
							84	9									
06	11550	X	10753	-0-	-797	-0-	55	1	10650	3	N	44	176	1			36
							48	9									
*07	11563	X	10987	-0-	-576	-0-	78	1	10846	3	N	57					93
							63	9									
08	11439	X	11061	-0-	-378	-0-	58	1	10916	3	N	79					172
							87	9									

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
03	25730	X	18281	-0-	-7449	-0-	92	1	18067	3	N	111	187	1			41
							122	9									
04	24900	X	17303	-0-	-7597	-0-	87	1	17128	3	N	80					121
							88	9									
05	25730	X	17279	-0-	-8451	-0-	88	1	17103	3	N	80					201
							88	9									
06	20730	X	20135	-0-	-595	-0-	104	1	19992	3	N	35	185	1			51
							39	9									
*07	19716	X	18427	-0-	-1289	-0-	131	1	18230	3	N	60					111
							66	9									
*08	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	99	1	18673	3	N	149	179	1			81
							164	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13640	X	11772	-0-	-1868	-0-	59	1	11608	3	N	95	181	1			25
							105	9									
04	13200	X	14061	-0-	861	-0-	71	1	13928	3	N	56					81
							62	9									
05	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	69	1	13461	3	N	110	171	1			20
							121	9									
06	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	71	1	13727	3	N	21					41
							23	9									
*07	14539	X	12764	-0-	-1775	-0-	89	1	12408	3	N	243	183	1			101
							267	9									
08	14539	X	12350	-0-	-2189	-0-	65	1	12196	3	N	81					182
							89	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
03	17236	X	15891	-0-	-1345	-0-	79	1	15507	3	N	277	177	1			132
							305	9									
04	16680	X	15243	-0-	-1437	-0-	76	1	14847	3	N	291	341	1			82
							320	9									
05	16833	X	15816	-0-	-1017	-0-	79	1	15392	3	N	314	360	1			36
							345	9									
06	15750	X	15200	-0-	-550	-0-	77	1	14905	3	N	198	192	1			42
							218	9									
07	16182	X	15775	-0-	-407	-0-	109	1	15209	3	N	415	329	1			128
							457	9									
08	15903	X	15578	-0-	-325	-0-	81	1	15197	3	N	273	359	1			42
							300	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	33294	X	32726	-0-	-568	-0-	1146	1	31580	3	N	-0-					-0-
04	32220	X	26698	-0-	-5522	-0-	572	1	26126	3	N	-0-					-0-
05	33294	X	28355	-0-	-4939	-0-	612	1	27743	3	N	-0-					-0-
06	31680	X	27112	-0-	-4568	-0-	979	1	26133	3	N	-0-					-0-
*07	32736	X	26277	-0-	-6459	-0-	876	1	25401	3	N	-0-					-0-
08	32736	X	24544	-0-	-8192	-0-	916	1	23628	3	N	-0-					-0-

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
03	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	1571	1	4182	3	N	5					40
							6	9									
04	5340	X	11750	-0-	6410	-0-	1552	1	10175	3	N	21					61
							23	9									
05	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	1599	1	9466	3	N	10					71
							11	9									
06	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	1544	1	8490	3	N	80					151
							88	9									
*07	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	1613	1	8697	3	N	77	177	1			51
							85	9									
*08	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	1595	1	8489	3	N	10					61
							11	9									

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
03	17391	X	16184	-0-	-1207	-0-	82	1	16102	3	Y	-0-					-0-
04	16830	X	14357	-0-	-2473	-0-	73	1	14284	3	Y	-0-					-0-
05	17112	X	15624	-0-	-1488	-0-	80	1	15544	3	Y	-0-					-0-
06	16230	X	14323	-0-	-1907	-0-	158	1	14165	3	Y	-0-					-0-
07	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					Y	-0-					-0-
08	16182	X	15826	-0-	-356	-0-	343	1	15483	3	Y	-0-					-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 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
03	15221	X	12945	-0-	-2276	-0-	567	1	12378	3	Y	-0-					-0-
04	14730	X	11597	-0-	-3133	-0-	775	1	10822	3	Y	-0-					-0-
05	16182	X	14885	-0-	-1297	-0-	224	1	14661	3	Y	-0-					-0-
06	15930	X	10994	-0-	-4936	-0-	224	1	10770	3	Y	-0-					-0-
07	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-					Y	-0-					-0-
08	14880	X	12834	-0-	-2046	-0-	68	1	12766	3	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
03	9269	X	7805	-0-	-1464	-0-	40	1	7765	3	N	-0-					-0-
04	8970	X	4166	-0-	-4804	-0-	21	1	4145	3	N	-0-					-0-
05	8370	X	4983	-0-	-3387	-0-	580	1	4403	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	4799	-0-	-2851	-0-	498	1	4301	3	N	-0-					-0-
07	7812	X	1935	-0-	-5877	-0-	14	1	1921	3	N	-0-					-0-
08	7812	X	5725	-0-	-2087	-0-	30	1	5695	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	16430	X	12866	-0-	-3564	-0-	65	1	12801	3	N	-0-					32
04	15900	X	13690	-0-	-2210	-0-	69	1	13621	3	N	-0-					32
05	16430	X	15840	-0-	-590	-0-	80	1	15572	3	N	171	174	1			29
							188	9									
06	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	78	1	14997	3	N	-0-					29
*07	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	109	1	15143	3	N	-0-					29
08	15841	X	14268	-0-	-1573	-0-	75	1	14193	3	N	-0-					29

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
03	11284	X	8619	-0-	-2665	-0-	43	1	8391	3	N	168	172	1			20
							185	9									
04	10080	X	6672	-0-	-3408	-0-	34	1	6638	3	N	-0-					20
05	10292	X	7207	-0-	-3085	-0-	35	1	6942	3	N	209	190	1			39
							230	9									
06	9270	X	7132	-0-	-2138	-0-	37	1	7095	3	N	-0-					39
*07	8618	X	6866	-0-	-1752	-0-	49	1	6817	3	N	-0-					39
*08	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	45	1	8422	3	N	147	171	1			15
							162	9									

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
03	7347	X	5417	-0-	-1930	-0-	28	1	5389	3	N	-0-					147
04	6480	X	6070	-0-	-410	-0-	31	1	6039	3	N	-0-					147
05	6200	X	5663	-0-	-537	-0-	29	1	5620	3	N	13					160
							14	9									
06	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	33	1	6420	3	N	20					180
							22	9									
*07	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	46	1	6380	3	N	35	183	1			32
							39	9									
08	6262	X	5199	-0-	-1063	-0-	27	1	5172	3	N	-0-					32

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
03	6820	X	6076	-0-	-744	-0-	31	1	6045	3	N	-0-					172
*04	6600	X	6310	-0-	-290	-0-	32	1	6278	3	N	-0-					172
*05	7223	X	6990	-0-	-233	-0-	36	1	6932	3	N	20					192
							22	9									
*06	6210	X	5179	-0-	-1031	-0-	26	1	5086	3	N	61	187	1			66
							67	9									
*07	6510	X	6312	-0-	-198	-0-	45	1	6245	3	N	20					86
							22	9									
08	6975	X	6360	-0-	-615	-0-	34	1	6326	3	N	-0-					86

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
03	7006	X	5809	-0-	-1197	-0-	30	1	5779	3	N	-0-					136
04	6780	X	5215	-0-	-1565	-0-	35	1	5173	3	N	6					142
							7	9									
05	6913	X	4851	-0-	-2062	-0-	25	1	4822	3	N	4					146
							4	9									
06	5610	X	4805	-0-	-805	-0-	33	1	4772	3	N	-0-					146
*07	5797	X	5300	-0-	-497	-0-	38	1	5262	3	N	-0-					146
08	5797	X	5380	-0-	-417	-0-	28	1	5352	3	N	-0-					146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	10757	X	10143	-0-	-614	-0-	52	1	10091	3	N	-0-			40
04	10290	X	9873	-0-	-417	-0-	50	1	9823	3	N	-0-			40
05	10540	X	9969	-0-	-571	-0-	51	1	9897	3	N	19			59
							21	9							
06	9810	X	9671	-0-	-139	-0-	50	1	9577	3	N	40			99
							44	9							
*07	10199	X	9643	-0-	-556	-0-	69	1	9574	3	N	-0-			99
08	10199	X	9581	-0-	-618	-0-	51	1	9530	3	N	-0-			99

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	26009	X	24065	-0-	-1944	-0-	842	1	23223	3	N	-0-			-0-
04	24000	X	20144	-0-	-3856	-0-	432	1	19712	3	N	-0-			-0-
05	24800	X	19964	-0-	-4836	-0-	431	1	19533	3	N	-0-			-0-
06	23280	X	18858	-0-	-4422	-0-	681	1	18177	3	N	-0-			-0-
*07	24056	X	20061	-0-	-3995	-0-	669	1	19392	3	N	-0-			-0-
08	24056	X	20901	-0-	-3155	-0-	780	1	20121	3	N	-0-			-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 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
03	26350	X	24849	-0-	-1501	-0-	126	1	24723	3	N	-0-			-0-
04	25380	X	23584	-0-	-1796	-0-	119	1	23465	3	N	-0-			-0-
05	25761	X	23873	-0-	-1888	-0-	122	1	23751	3	N	-0-			-0-
06	24780	X	23362	-0-	-1418	-0-	121	1	23241	3	N	-0-			-0-
07	25296	X	23528	-0-	-1768	-0-	168	1	23360	3	N	-0-			-0-
08	24862	X	23421	-0-	-1441	-0-	123	1	23298	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 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
03	17918	X	16860	-0-	-1058	-0-	86	1	16774	3	N	-0-			-0-
04	17340	X	15827	-0-	-1513	-0-	80	1	15747	3	N	-0-			-0-
05	17453	X	16972	-0-	-481	-0-	87	1	16885	3	N	-0-			-0-
06	16530	X	15984	-0-	-546	-0-	83	1	15901	3	N	-0-			-0-
07	17050	X	16265	-0-	-785	-0-	116	1	16149	3	N	-0-			-0-
08	16957	X	15179	-0-	-1778	-0-	80	1	15099	3	N	-0-			-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 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
03	23560	X	21997	-0-	-1563	-0-	112	1	21885	3	N	-0-			-0-
04	22230	X	20584	-0-	-1646	-0-	104	1	20480	3	N	-0-			-0-
05	22971	X	21134	-0-	-1837	-0-	108	1	21026	3	N	-0-			-0-
06	21720	X	20585	-0-	-1135	-0-	106	1	20479	3	N	-0-			-0-
07	22444	X	20907	-0-	-1537	-0-	149	1	20758	3	N	-0-			-0-
08	22010	X	21677	-0-	-333	-0-	114	1	21563	3	N	-0-			-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 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
03	22568	X	21464	-0-	-1104	-0-	109	1	21355	3	N	-0-			-0-
04	21840	X	20324	-0-	-1516	-0-	103	1	20221	3	N	-0-			-0-
05	22568	X	20967	-0-	-1601	-0-	107	1	20860	3	N	-0-			-0-
06	21480	X	20599	-0-	-881	-0-	106	1	20493	3	N	-0-			-0-
07	22103	X	20507	-0-	-1596	-0-	146	1	20361	3	N	-0-			-0-
08	21452	X	20809	-0-	-643	-0-	110	1	20699	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 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
03	24831	X	23479	-0-	-1352	-0-	119	1	23360	3	N	-0-					-0-
04	24120	X	23902	-0-	-218	-0-	121	1	23781	3	N	-0-					-0-
05	24924	X	24098	-0-	-826	-0-	123	1	23975	3	N	-0-					-0-
06	24120	X	21605	-0-	-2515	-0-	112	1	21493	3	N	-0-					-0-
07	24924	X	23520	-0-	-1404	-0-	168	1	23352	3	N	-0-					-0-
08	24707	X	20936	-0-	-3771	-0-	110	1	20826	3	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
03	10943	X	8516	-0-	-2427	-0-	43	1	8473	3	N	-0-					27
04	8700	X	8645	-0-	-55	-0-	44	1	8601	3	N	-0-					27
05	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	46	1	8962	3	N	-0-					27
06	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	44	1	8500	3	N	-0-					27
*07	8928	X	8573	-0-	-355	-0-	61	1	8512	3	N	-0-					27
08	9021	X	8543	-0-	-478	-0-	45	1	8498	3	N	-0-					27

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
03	10199	X	6249	-0-	-3950	-0-	32	1	6217	3	N	-0-					64
04	8280	X	5577	-0-	-2703	-0-	28	1	5549	3	N	-0-					64
05	7874	X	3716	-0-	-4158	-0-	19	1	3687	3	N	9	50	1			23
							10	9									
06	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	41	1	7869	3	N	-0-					23
*07	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	53	1	7417	3	N	-0-					23
*08	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	39	1	7376	3	N	-0-					23

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
03	14942	X	14795	-0-	-147	-0-	75	1	14720	3	N	-0-					-0-
04	14460	X	14221	-0-	-239	-0-	72	1	14149	3	N	-0-					-0-
05	14942	X	14223	-0-	-719	-0-	73	1	14150	3	N	-0-					-0-
06	14310	X	13538	-0-	-772	-0-	70	1	13468	3	N	-0-					-0-
07	14787	X	13886	-0-	-901	-0-	99	1	13787	3	N	-0-					-0-
08	14787	X	9412	-0-	-5375	-0-	50	1	9362	3	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
03	16616	X	15705	-0-	-911	-0-	80	1	15625	3	Y	-0-					-0-
04	16080	X	14450	-0-	-1630	-0-	73	1	14377	3	Y	-0-					-0-
05	16616	X	14185	-0-	-2431	-0-	72	1	14113	3	Y	-0-					-0-
06	13890	X	13532	-0-	-358	-0-	70	1	13462	3	Y	-0-					-0-
07	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	104	1	14468	3	Y	-0-					-0-
08	14353	X	14211	-0-	-142	-0-	75	1	14136	3	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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	68	1	13418	3	N	-0-					-0-
04	12930	X	13302	-0-	372	-0-	67	1	13235	3	N	-0-					-0-
05	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	72	1	13947	3	N	-0-					-0-
06	13080	X	12748	-0-	-332	-0-	66	1	12682	3	N	-0-					-0-
07	13733	X	13065	-0-	-668	-0-	93	1	12972	3	N	-0-					-0-
08	14012	X	13017	-0-	-995	-0-	69	1	12948	3	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

03	21948	X	20448	-0-	-1500	-0-	104	1	20344	3	N	-0-					-0-
04	21030	X	19061	-0-	-1969	-0-	97	1	18964	3	N	-0-					-0-
05	21731	X	18879	-0-	-2852	-0-	96	1	18783	3	N	-0-					-0-
06	20610	X	17944	-0-	-2666	-0-	93	1	17851	3	N	-0-					-0-
07	21297	X	18528	-0-	-2769	-0-	132	1	18396	3	N	-0-					-0-
08	20460	X	18537	-0-	-1923	-0-	98	1	18439	3	N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

03	7843	X	7182	-0-	-661	-0-	869	1	6313	3	N	-0-					22
04	7590	X	6367	-0-	-1223	-0-	838	1	5529	3	N	-0-					22
05	7843	X	7473	-0-	-370	-0-	871	1	6602	3	N	-0-					22
06	7020	X	5597	-0-	-1423	-0-	835	1	4762	3	N	-0-					22
07	7254	X	5882	-0-	-1372	-0-	873	1	5009	3	N	-0-					22
08	7471	X	5579	-0-	-1892	-0-	862	1	4717	3	N	-0-					22

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

03	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	97	1	18993	3	Y	-0-					25
04	9000	X	18096	-0-	9096	-0-	92	1	18004	3	Y	-0-					25
05	18324	X	18324	-0-	-0-	-0-	93	1	18231	3	Y	-0-					25
06	18750	X	17619	-0-	-1131	-0-	91	1	17528	3	Y	-0-					25
07	19344	X	17818	-0-	-1526	-0-	127	1	17691	3	Y	-0-					25
08	19096	X	17506	-0-	-1590	-0-	92	1	17414	3	Y	-0-					25

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

03	4960	X	4797	-0-	-163	-0-	918	1	3801	3	N	71					224
							78	9									
04	4800	X	4659	-0-	-141	-0-	889	1	3657	3	Y	103	207	1			120
							113	9									
05	4960	X	4657	-0-	-303	-0-	918	1	3707	3	Y	29	1	1			148
							32	9									
06	4680	X	4407	-0-	-273	-0-	888	1	3494	3	Y	23	71	1			100
							25	9									
*07	4836	X	4587	-0-	-249	-0-	925	1	3564	3	Y	89	46	1			143
							98	9									
08	4805	X	4397	-0-	-408	-0-	863	1	3503	3	Y	28	3	1			168
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	5865	-0-	-2908	-0-	30	1	5789	3	N	42					68
							46	9									
04	8490	X	5642	-0-	-2848	-0-	28	1	5563	3	N	46					114
							51	9									
05	8246	X	5921	-0-	-2325	-0-	30	1	5851	3	N	36					150
							40	9									
06	6630	X	5701	-0-	-929	-0-	29	1	5648	3	N	22					172
							24	9									
07	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	46	1	6420	3	N	40					212
							44	9									
*08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	32	1	6069	3	N	33					245
							36	9									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	52	1	10198	3	N	99					200
							109	9									
04	9090	X	9735	-0-	645	-0-	49	1	9583	3	N	94	177	1			117
							103	9									
05	10106	X	9632	-0-	-474	-0-	49	1	9514	3	N	63					180
							69	9									
06	10020	X	9466	-0-	-554	-0-	48	1	9320	3	N	89					269
							98	9									
07	10354	X	8429	-0-	-1925	-0-	60	1	8291	3	N	71	167	1			173
							78	9									
08	10354	X	9431	-0-	-923	-0-	49	1	9292	3	N	82					255
							90	9									

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24614	X	22288	-0-	-2326	-0-	113	1	22164	3	N	10					30
							11	9									
04	23130	X	21973	-0-	-1157	-0-	111	1	21829	3	N	30					60
							33	9									
05	23963	X	22287	-0-	-1676	-0-	113	1	22133	3	N	37					97
							41	9									
06	23190	X	22015	-0-	-1175	-0-	114	1	21890	3	N	10					107
							11	9									
*07	23963	X	22690	-0-	-1273	-0-	161	1	22449	3	N	73	163	1			17
							80	9									
08	22692	X	21253	-0-	-1439	-0-	112	1	21141	3	N	-0-					17

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
03	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	64	1	12552	3	N	117	175	1			20
							129	9									
04	10590	X	12524	-0-	1934	-0-	63	1	12460	3	N	1					21
							1	9									
05	11470	X	10903	-0-	-567	-0-	56	1	10841	3	N	5					26
							6	9									
06	12330	X	10106	-0-	-2224	-0-	52	1	10044	3	N	9					35
							10	9									
*07	12927	X	12103	-0-	-824	-0-	86	1	11980	3	N	34					69
							37	9									
08	12927	X	11351	-0-	-1576	-0-	59	1	11206	3	N	78	128	1			19
							86	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	1587	1	7292	3	N	18					66
							20	9									
04	6450	X	5960	-0-	-490	-0-	1522	1	4291	3	N	134	181	1			19
							147	9									
05	8215	X	5289	-0-	-2926	-0-	1569	1	3720	3	N	-0-					19
06	8610	X	4764	-0-	-3846	-0-	1517	1	3247	3	N	-0-					19
*07	8897	X	3749	-0-	-5148	-0-	1566	1	2177	3	N	5					24
							6	9									
08	8897	X	2988	-0-	-5909	-0-	1558	1	1410	3	N	18					42
							20	9									

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
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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-

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13237	X	12070	-0-	-1167	-0-	61	1	11915	3	N	85	185	1			159
							94	9									
04	12780	X	11591	-0-	-1189	-0-	58	1	11436	3	N	88					247
							97	9									
05	12462	X	11903	-0-	-559	-0-	60	1	11725	3	N	107					354
							118	9									
06	11700	X	11329	-0-	-371	-0-	58	1	11180	3	N	83	169	1			268
							91	9									
*07	12059	X	11542	-0-	-517	-0-	82	1	11369	3	N	83	172	1			179
							91	9									
08	12059	X	11412	-0-	-647	-0-	60	1	11258	3	N	85	176	1			88
							94	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	10270	-0-	-332	-0-	52	1	10121	3	N	88	166	1			36
							97	9									
04	10260	X	9708	-0-	-552	-0-	49	1	9586	3	N	66					102
							73	9									
05	10602	X	9515	-0-	-1087	-0-	48	1	9397	3	N	64					166
							70	9									
06	10260	X	9633	-0-	-627	-0-	49	1	9507	3	N	70	120	1			116
							77	9									
*07	10447	X	9799	-0-	-648	-0-	69	1	9657	3	N	66					182
							73	9									
08	10261	X	9414	-0-	-847	-0-	49	1	9299	3	N	60	167	1			75
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	38	1	7401	3	N	54					279
							59	9									
04	6810	X	8301	-0-	1491	-0-	42	1	8192	3	N	61					340
							67	9									
05	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	41	1	7927	3	N	43	167	1			216
							47	9									
06	7260	X	7072	-0-	-188	-0-	36	1	6970	3	N	60	170	1			106
							66	9									
*07	8587	X	7260	-0-	-1327	-0-	52	1	7185	3	N	21					127
							23	9									
08	8587	X	7168	-0-	-1419	-0-	38	1	7082	3	N	44					171
							48	9									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	1518	1	5776	3	N	20					111
							22	9									
04	6210	X	6511	-0-	301	-0-	1466	1	5034	3	N	10					121
							11	9									
05	7192	X	6699	-0-	-493	-0-	1514	1	5063	3	N	111					232
							122	9									
06	7080	X	7072	-0-	-8	-0-	1468	1	5408	3	N	178	338	1			72
							196	9									
*07	7316	X	5983	-0-	-1333	-0-	1520	1	4442	3	N	19					91
							21	9									
08	7316	X	6371	-0-	-945	-0-	1514	1	4824	3	N	30					121
							33	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	8148	-0-	-191	-0-	40	1	8019	3	N	81	185	1			74
							89	9									
04	7740	X	7865	-0-	125	-0-	40	1	7730	3	N	86					160
							95	9									
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	42	1	8269	3	N	78	181	1			57
							86	9									
06	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	41	1	7868	3	N	39					96
							43	9									
07	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	57	1	8015	3	N	97					193
							107	9									
*08	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	753	1	7606	3	N	58	167	1			84
							64	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
03	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	70	1	13792	3	Y	8					91
							9	9									
04	11700	X	12390	-0-	690	-0-	62	1	12148	3	Y	164	181	1			74
							180	9									
05	12090	X	9254	-0-	-2836	-0-	47	1	9207	3	Y	-0-					74
06	13410	X	12358	-0-	-1052	-0-	64	1	12294	3	Y	-0-					74
*07	13857	X	13178	-0-	-679	-0-	94	1	13084	3	Y	-0-					74
08	13857	X	11520	-0-	-2337	-0-	60	1	11327	3	Y	121					195
							133	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	53	1	10320	3	N	6					96
							7	9									
04	3900	X	9651	-0-	5751	-0-	49	1	9598	3	N	4					100
							4	9									
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	37	1	7133	3	N	-0-					100
06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	38	1	7382	3	N	-0-					100
*07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	40	1	5515	3	N	-0-					100
*08	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	27	1	5052	3	N	3					103
							3	9									

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
03	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	47	1	9201	3	N	20					131
							22	9									
04	30	X	9291	-0-	9261	-0-	47	1	9230	3	N	13					144
							14	9									
05	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	62	1	12175	3	N	43	175	1			12
							47	9									
06	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	61	1	11697	3	N	-0-					12
*07	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	84	1	11617	3	N	-0-					12
*08	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	60	1	11348	3	N	8					20
							9	9									

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	60	1			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	27	1	5308	3	N	-0-					14
04	3390	X	12137	-0-	8747	-0-	61	1	12076	3	N	-0-					14
05	3503	X	1200	-0-	-2303	-0-	6	1	1194	3	N	-0-					14
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					14
*07	3503	X	2113	-0-	-1390	-0-	15	1	2098	3	N	-0-					14
*08	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	39	1	7403	3	N	-0-					14

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 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
03	10850	X	8899	-0-	-1951	-0-	45	1	8854	3	N	-0-					7
04	9630	X	10916	-0-	1286	-0-	55	1	10861	3	N	-0-					7
05	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	61	1	11886	3	N	-0-					7
06	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	62	1	11927	3	N	-0-					7
*07	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	110	1	15327	3	N	-0-					7
*08	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	81	1	15343	3	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	9796	X	5851	-0-	-3945	-0-	30	1	5812	3	N	8					28
							9	9									
04	9480	X	5431	-0-	-4049	-0-	28	1	5397	3	N	5					33
							6	9									
05	9517	X	5524	-0-	-3993	-0-	28	1	5496	3	N	-0-					33
06	5670	X	4868	-0-	-802	-0-	25	1	4843	3	N	-0-					33
*07	5859	X	3913	-0-	-1946	-0-	28	1	3885	3	N	-0-					33
08	5859	X	4340	-0-	-1519	-0-	23	1	4317	3	N	-0-					33

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
03	17856	X	17269	-0-	-587	-0-	88	1	17146	3	N	32					58
							35	9									
04	17550	X	16643	-0-	-907	-0-	84	1	16511	3	N	44					102
							48	9									
05	18135	X	16708	-0-	-1427	-0-	85	1	16609	3	N	13					115
							14	9									
06	17520	X	16255	-0-	-1265	-0-	84	1	16163	3	N	7					122
							8	9									
*07	17267	X	16348	-0-	-919	-0-	117	1	16231	3	N	-0-					122
08	17267	X	16359	-0-	-908	-0-	86	1	16171	3	N	93	182	1			33
							102	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 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
03	11315	X	9120	-0-	-2195	-0-	45	1	8904	3	Y	155	180	1			12
							171	9									
04	10950	X	6943	-0-	-4007	-0-	35	1	6891	3	Y	15					27
							17	9									
05	11036	X	9676	-0-	-1360	-0-	48	1	9415	3	Y	194	180	1			41
							213	9									
06	9450	X	4210	-0-	-5240	-0-	22	1	4188	3	Y	-0-					41
*07	9765	X	5354	-0-	-4411	-0-	38	1	5316	3	Y	-0-					41
08	9672	X	7315	-0-	-2357	-0-	39	1	7268	3	Y	7					48
							8	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 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
03	10199	X	9305	-0-	-894	-0-	47	1	9227	3	Y	28					121
							31	9									
04	9870	X	7657	-0-	-2213	-0-	39	1	7606	3	Y	11					132
							12	9									
05	10199	X	6632	-0-	-3567	-0-	34	1	6546	3	Y	47	164	1			15
							52	9									
06	9000	X	7853	-0-	-1147	-0-	41	1	7812	3	Y	-0-					15
*07	9300	X	6936	-0-	-2364	-0-	50	1	6886	3	Y	-0-					15
08	9300	X	5993	-0-	-3307	-0-	32	1	5961	3	Y	-0-					15

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 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
03	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	57	1	11175	3	N	13					126
							14	9									
04	7710	X	12138	-0-	4428	-0-	61	1	12060	3	N	15					141
							17	9									
05	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	78	1	15135	3	N	21					162
							23	9									
06	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	71	1	13581	3	N	24					186
							26	9									
*07	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	100	1	13902	3	N	3	174	1			15
							3	9									
*08	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	68	1	12899	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	32426	X	28477	-0-	-3949	-0-	143	1	28055	3	N	254	373	1			161
							279	9									
04	31380	X	26024	-0-	-5356	-0-	131	1	25687	3	N	187					348
							206	9									
05	29884	X	28898	-0-	-986	-0-	146	1	28515	3	N	215	368	1			195
							237	9									
06	28920	X	23260	-0-	-5660	-0-	119	1	22978	3	N	148	172	1			171
							163	9									
*07	28489	X	24657	-0-	-3832	-0-	174	1	24262	3	N	201					372
							221	9									
08	28892	X	23182	-0-	-5710	-0-	121	1	22876	3	N	168	173	1			367
							185	9									

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
03	10850	X	8173	-0-	-2677	-0-	40	1	7909	3	N	204	187	1			20
							224	9									
04	10500	X	9431	-0-	-1069	-0-	48	1	9383	3	N	-0-					20
05	10850	X	10126	-0-	-724	-0-	52	1	10074	3	N	-0-					20
06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	49	1	9366	3	N	163	173	1			10
							179	9									
*07	9734	X	9391	-0-	-343	-0-	67	1	9324	3	N	-0-					10
08	10137	X	9204	-0-	-933	-0-	49	1	9155	3	N	-0-					10

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
03	11873	X	7112	-0-	-4761	-0-	387	1	6725	3	N	-0-					86
04	10620	X	5311	-0-	-5309	-0-	364	1	4945	3	N	2					88
							2	9									
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	387	1	6692	3	N	-0-					88
06	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	377	1	6805	3	N	11					99
							12	9									
*07	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	407	1	6842	3	N	90	183	1			6
							99	9									
08	7099	X	7060	-0-	-39	-0-	388	1	6672	3	N	-0-					6

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
03	6138	X	5648	-0-	-490	-0-	29	1	5591	3	N	25					115
							28	9									
04	6360	X	5612	-0-	-748	-0-	28	1	5550	3	N	31					146
							34	9									
05	6572	X	4907	-0-	-1665	-0-	25	1	4864	3	N	16	151	1			11
							18	9									
06	6090	X	4619	-0-	-1471	-0-	24	1	4582	3	N	12					23
							13	9									
07	6293	X	4957	-0-	-1336	-0-	35	1	4893	3	N	26					49
							29	9									
08	5797	X	4361	-0-	-1436	-0-	23	1	4318	3	N	18					67
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	14849	X	13813	-0-	-1036	-0-	70	1	13643	3	N	91	185	1			255
							100	9									
04	14220	X	13211	-0-	-1009	-0-	66	1	12977	3	N	153	182	1			226
							168	9									
05	14322	X	13617	-0-	-705	-0-	69	1	13385	3	N	148	179	1			195
							163	9									
06	13680	X	12960	-0-	-720	-0-	67	1	12843	3	N	45					240
							50	9									
07	14012	X	9668	-0-	-4344	-0-	68	1	9506	3	N	85	181	1			144
							94	9									
08	13826	X	1979	-0-	-11847	-0-	10	1	1956	3	N	12					156
							13	9									

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 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
03	9610	X	8932	-0-	-678	-0-	45	1	8796	3	N	83	183	1			47
							91	9									
04	9300	X	8627	-0-	-673	-0-	43	1	8505	3	N	72					119
							79	9									
05	10695	X	7654	-0-	-3041	-0-	39	1	7551	3	N	58	167	1			10
							64	9									
06	10350	X	6535	-0-	-3815	-0-	34	1	6448	3	N	48					58
							53	9									
07	10695	X	5891	-0-	-4804	-0-	42	1	5783	3	N	60					118
							66	9									
08	8928	X	6169	-0-	-2759	-0-	32	1	6105	3	N	29					147
							32	9									

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
03	30597	X	28093	-0-	-2504	-0-	820	1	27273	3	N	-0-					-0-
04	29610	X	27351	-0-	-2259	-0-	846	1	26505	3	N	-0-					-0-
05	29884	X	28029	-0-	-1855	-0-	835	1	27194	3	N	-0-					-0-
06	27930	X	26752	-0-	-1178	-0-	807	1	25945	3	N	-0-					-0-
07	28861	X	27148	-0-	-1713	-0-	587	1	26561	3	N	-0-					-0-
08	28272	X	27734	-0-	-538	-0-	894	1	26840	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 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
03	25482	X	23824	-0-	-1658	-0-	696	1	23128	3	N	-0-					-0-
04	24660	X	22699	-0-	-1961	-0-	702	1	21997	3	N	-0-					-0-
05	25482	X	22917	-0-	-2565	-0-	682	1	22235	3	N	-0-					-0-
06	23580	X	22099	-0-	-1481	-0-	666	1	21433	3	N	-0-					-0-
07	24366	X	21886	-0-	-2480	-0-	473	1	21413	3	N	-0-					-0-
08	23839	X	22331	-0-	-1508	-0-	719	1	21612	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 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
03	31589	X	25654	-0-	-5935	-0-	739	1	24915	3	N	-0-					-0-
04	30570	X	25166	-0-	-5404	-0-	765	1	24401	3	N	-0-					-0-
05	31589	X	26504	-0-	-5085	-0-	775	1	25729	3	N	-0-					-0-
06	28410	X	26956	-0-	-1454	-0-	796	1	26160	3	N	-0-					-0-
07	29357	X	27698	-0-	-1659	-0-	820	1	26878	3	N	-0-					-0-
*08	27716	X	27716	-0-	-0-	-0-	880	1	26836	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	11842	X	11229	-0-	-613	-0-	56	1	11072	3	N	92					258
							101	9									
04	11130	X	10616	-0-	-514	-0-	53	1	10473	3	N	82	171	1			169
							90	9									
05	11408	X	10941	-0-	-467	-0-	55	1	10809	3	N	70					239
							77	9									
06	11040	X	10319	-0-	-721	-0-	53	1	10202	3	N	58	169	1			128
							64	9									
07	11408	X	10423	-0-	-985	-0-	74	1	10265	3	N	76					204
							84	9									
08	11222	X	10631	-0-	-591	-0-	56	1	10499	3	N	69					273
							76	9									

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
03	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	100	1	19630	3	N	-0-					-0-
04	18690	X	18685	-0-	-5	-0-	94	1	18591	3	N	-0-					-0-
05	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	99	1	19380	3	N	-0-					-0-
06	19166	X	19166	-0-	-0-	-0-	99	1	19067	3	N	-0-					-0-
07	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	139	1	19326	3	N	-0-					-0-
*08	20374	X	20374	-0-	-0-	-0-	108	1	20266	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	6300	-0-	-3372	-0-	32	1	6268	3	N	-0-					8
04	7770	X	6715	-0-	-1055	-0-	34	1	6681	3	N	-0-					8
05	7595	X	7244	-0-	-351	-0-	37	1	7207	3	N	-0-					8
06	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	37	1	7120	3	N	-0-					8
*07	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	51	1	7140	3	N	-0-					8
08	7254	X	6899	-0-	-355	-0-	36	1	6863	3	N	-0-					8

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
03	14818	X	13338	-0-	-1480	-0-	68	1	13270	3	N	-0-					10
04	14250	X	13078	-0-	-1172	-0-	66	1	13012	3	N	-0-					10
05	14663	X	13080	-0-	-1583	-0-	67	1	13013	3	N	-0-					10
06	13650	X	12514	-0-	-1136	-0-	65	1	12449	3	N	-0-					10
*07	13826	X	12774	-0-	-1052	-0-	91	1	12683	3	N	-0-					10
08	13516	X	12447	-0-	-1069	-0-	65	1	12382	3	N	-0-					10

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
03	8308	X	6892	-0-	-1416	-0-	35	1	6857	3	N	-0-					13
04	8040	X	6791	-0-	-1249	-0-	35	1	6756	3	N	-0-					13
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	39	1	7541	3	N	206	180	1			39
							227	9									
06	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	38	1	7280	3	N	-0-					39
*07	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	53	1	7325	3	N	-0-					39
08	7812	X	7136	-0-	-676	-0-	37	1	6926	3	N	157	172	1			24
							173	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	7998	X	7099	-0-	-899	-0-	36	1	7063	3	N	-0-					8
04	7380	X	6949	-0-	-431	-0-	34	1	6714	3	N	183	183	1			8
							201	9									
05	7533	X	6745	-0-	-788	-0-	34	1	6711	3	N	-0-					8
06	7080	X	6449	-0-	-631	-0-	33	1	6416	3	N	-0-					8
*07	7316	X	6632	-0-	-684	-0-	47	1	6585	3	N	-0-					8
08	7192	X	6568	-0-	-624	-0-	34	1	6338	3	N	178	176	1			10
							196	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
03	9827	X	8903	-0-	-924	-0-	45	1	8858	3	N	-0-					90
04	9510	X	8543	-0-	-967	-0-	43	1	8500	3	N	-0-					90
05	9827	X	8472	-0-	-1355	-0-	42	1	8323	3	N	97	175	1			12
							107	9									
06	9030	X	8456	-0-	-574	-0-	44	1	8412	3	N	-0-					12
*07	9331	X	8638	-0-	-693	-0-	62	1	8576	3	N	-0-					12
08	8897	X	8453	-0-	-444	-0-	44	1	8409	3	N	-0-					12

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
03	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	90	1	17638	3	N	134					262
							147	9									
04	480	X	16658	-0-	16178	-0-	84	1	16443	3	N	119	180	1			201
							131	9									
05	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	83	1	16140	3	N	114	164	1			151
							125	9									
06	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	65	1	12424	3	N	72					223
							79	9									
*07	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	11	1	1529	3	N	67					290
							74	9									
*08	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	61	1	11537	3	N	93	161	1			222
							102	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 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
03	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	72	1	14087	3	N	219	185	1			257
							241	9									
04	10200	X	8475	-0-	-1725	-0-	42	1	8232	3	N	183	179	1			261
							201	9									
05	13950	X	10925	-0-	-3025	-0-	54	1	10573	3	N	271	352	1			180
							298	9									
06	13950	X	9761	-0-	-4189	-0-	49	1	9525	3	N	170	175	1			175
							187	9									
*07	14415	X	13983	-0-	-432	-0-	98	1	13610	3	N	250	169	1			256
							275	9									
08	14415	X	12653	-0-	-1762	-0-	65	1	12327	3	N	237	164	1			329
							261	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17825	X	16811	-0-	-1014	-0-	85	1	16726	3	Y	-0-					-0-
04	16950	X	15968	-0-	-982	-0-	81	1	15887	3	Y	-0-					-0-
05	17174	X	13130	-0-	-4044	-0-	67	1	13063	3	Y	-0-					-0-
06	15990	X	7955	-0-	-8035	-0-	41	1	7914	3	Y	-0-					-0-
*07	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	120	1	16689	3	Y	-0-					-0-
08	16523	X	14001	-0-	-2522	-0-	74	1	13927	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	16184	X	14828	-0-	-1356	-0-	76	1	14752	3	Y	-0-					-0-
*03	17360	X	14982	-0-	-2378	-0-	76	1	14906	3	Y	-0-					-0-
*04	16290	X	15673	-0-	-617	-0-	79	1	15594	3	Y	-0-					-0-
*05	16585	X	16519	-0-	-66	-0-	84	1	16435	3	Y	-0-					-0-
*06	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	86	1	16472	3	Y	-0-					-0-
*07	15438	X	14737	-0-	-701	-0-	105	1	14632	3	Y	-0-					-0-
08	15438	X	5907	-0-	-9531	-0-	31	1	5876	3	Y	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

03	11315	X	10450	-0-	-865	-0-	53	1	10310	3	N	79	188	1			53
							87	9									
04	10740	X	9727	-0-	-1013	-0-	49	1	9603	3	N	68					121
							75	9									
05	10726	X	10213	-0-	-513	-0-	52	1	10093	3	N	62					183
							68	9									
06	10260	X	9532	-0-	-728	-0-	49	1	9428	3	N	50	170	1			63
							55	9									
07	10571	X	9904	-0-	-667	-0-	70	1	9738	3	N	87					150
							96	9									
*08	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	63	1	11952	3	N	39					189
							43	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

03	13237	X	11431	-0-	-1806	-0-	767	1	10496	3	N	153	183	1			203
							168	9									
04	12810	X	12451	-0-	-359	-0-	749	1	11497	3	N	186	174	1			215
							205	9									
05	13237	X	12963	-0-	-274	-0-	774	1	11965	3	N	204	171	1			248
							224	9									
06	11070	X	9435	-0-	-1635	-0-	734	1	8451	3	N	227	344	1			131
							250	9									
*07	12865	X	11216	-0-	-1649	-0-	787	1	10272	3	N	143	166	1			108
							157	9									
08	12958	X	9879	-0-	-3079	-0-	760	1	8953	3	N	151	178	1			81
							166	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

03	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	52	1	10220	3	N	395	357	1			322
							435	9									
04	2160	X	12612	-0-	10452	-0-	62	1	12146	3	N	367	369	1			320
							404	9									
05	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	60	1	11743	3	N	350	356	1			314
							385	9									
06	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	62	1	11925	3	N	345	359	1			300
							380	9									
*07	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	91	1	12601	3	N	475	363	1			412
							523	9									
*08	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	68	1	12784	3	N	426	529	1			309
							469	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	17856	X	17228	-0-	-628	-0-	87	1	17141	3	Y	-0-					-0-
04	17280	X	16418	-0-	-862	-0-	83	1	16335	3	Y	-0-					-0-
05	17701	X	16604	-0-	-1097	-0-	85	1	16519	3	Y	-0-					-0-
06	16530	X	16282	-0-	-248	-0-	84	1	16198	3	Y	-0-					-0-
07	17081	X	16278	-0-	-803	-0-	116	1	16162	3	Y	-0-					-0-
08	17081	X	16176	-0-	-905	-0-	85	1	16091	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33449	X	31778	-0-	-1671	-0-	1112	1	30666	3	N	-0-					-0-
04	31950	X	31434	-0-	-516	-0-	1010	1	30424	3	N	-0-					-0-
05	32643	X	31894	-0-	-749	-0-	1032	1	30862	3	N	-0-					-0-
06	31590	X	29480	-0-	-2110	-0-	1065	1	28415	3	N	-0-					-0-
*07	32643	X	30208	-0-	-2435	-0-	1007	1	29201	3	N	-0-					-0-
08	32488	X	30121	-0-	-2367	-0-	1124	1	28997	3	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
03	39153	X	36656	-0-	-2497	-0-	1283	1	35373	3	N	-0-					-0-
04	36450	X	29231	-0-	-7219	-0-	940	1	28291	3	N	-0-					-0-
05	37386	X	32529	-0-	-4857	-0-	1053	1	31476	3	N	-0-					-0-
06	35460	X	30615	-0-	-4845	-0-	1106	1	29509	3	N	-0-					-0-
*07	36642	X	30554	-0-	-6088	-0-	1019	1	29535	3	N	-0-					-0-
08	36642	X	30338	-0-	-6304	-0-	1132	1	29206	3	N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 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
03	13330	X	12159	-0-	-1171	-0-	62	1	12097	3	N	-0-					7
04	12900	X	11742	-0-	-1158	-0-	59	1	11683	3	N	-0-					7
05	12927	X	11841	-0-	-1086	-0-	60	1	11781	3	N	-0-					7
06	12390	X	11519	-0-	-871	-0-	58	1	11232	3	N	208	181	1			34
							229	9									
*07	12803	X	11422	-0-	-1381	-0-	82	1	11340	3	N	-0-					34
08	12152	X	11285	-0-	-867	-0-	59	1	11226	3	N	-0-					34

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
03	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	111	1	21657	3	N	-0-					-0-
04	19200	X	20128	-0-	928	-0-	102	1	20026	3	N	-0-					-0-
05	21886	X	20251	-0-	-1635	-0-	103	1	20148	3	N	-0-					-0-
06	21180	X	20335	-0-	-845	-0-	105	1	20230	3	N	-0-					-0-
07	21886	X	20847	-0-	-1039	-0-	149	1	20698	3	N	-0-					-0-
08	21762	X	20387	-0-	-1375	-0-	107	1	20280	3	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
03	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	70	1	13769	3	N	-0-					27
04	10230	X	10033	-0-	-197	-0-	51	1	9982	3	N	-0-					27
05	11129	X	9798	-0-	-1331	-0-	50	1	9748	3	N	-0-					27
06	13380	X	10557	-0-	-2823	-0-	55	1	10502	3	N	-0-					27
*07	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	110	1	15386	3	N	-0-					27
08	13826	X	13229	-0-	-597	-0-	70	1	13159	3	N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	15903	X	14908	-0-	-995	-0-	76	1	14832	3	N	-0-					22
04	15870	X	10077	-0-	-5793	-0-	51	1	10026	3	N	-0-					22
05	16616	X	12123	-0-	-4493	-0-	62	1	12061	3	N	-0-					22
06	16080	X	11278	-0-	-4802	-0-	58	1	11220	3	N	-0-					22
*07	16616	X	11452	-0-	-5164	-0-	82	1	11370	3	N	-0-					22
08	14911	X	12753	-0-	-2158	-0-	67	1	12686	3	N	-0-					22

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
03	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	48	1	9346	3	N	-0-					27
04	9060	X	8545	-0-	-515	-0-	42	1	8313	3	N	173	176	1			24
							190	9									
05	9362	X	9062	-0-	-300	-0-	46	1	9016	3	N	-0-					24
06	9060	X	8716	-0-	-344	-0-	45	1	8671	3	N	-0-					24
*07	9362	X	8569	-0-	-793	-0-	61	1	8508	3	N	-0-					24
08	9362	X	8324	-0-	-1038	-0-	44	1	8280	3	N	-0-					24

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
03	17988	X	17988	-0-	-0-	-0-	90	1	17650	3	N	225	191	1			131
							248	9									
04	15600	X	15173	-0-	-427	-0-	76	1	14889	3	N	189	178	1			142
							208	9									
05	18414	X	15985	-0-	-2429	-0-	81	1	15716	3	N	171	172	1			141
							188	9									
06	17820	X	15103	-0-	-2717	-0-	77	1	14848	3	N	162	169	1			134
							178	9									
*07	18414	X	15449	-0-	-2965	-0-	109	1	15169	3	N	155	173	1			116
							171	9									
08	17980	X	15057	-0-	-2923	-0-	78	1	14797	3	N	165	180	1			101
							182	9									

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	7071	-0-	-555	-0-	36	1	7035	3	N	-0-					7
04	4950	X	627	-0-	-4323	-0-	2	1	441	3	N	167	169	1			5
							184	9									
05	8370	X	7338	-0-	-1032	-0-	37	1	7301	3	N	-0-					5
06	8100	X	4830	-0-	-3270	-0-	25	1	4805	3	N	-0-					5
*07	8370	X	4746	-0-	-3624	-0-	34	1	4712	3	N	-0-					5
08	7347	X	5248	-0-	-2099	-0-	28	1	5220	3	N	-0-					5

NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 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
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-

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
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	16554	X	15679	-0-	-875	-0-	80	1	15584	3	N	14					37
							15	9									
04	15780	X	15059	-0-	-721	-0-	76	1	14959	3	N	22					59
							24	9									
05	16182	X	15937	-0-	-245	-0-	81	1	15839	3	N	15					74
							17	9									
06	15660	X	15175	-0-	-485	-0-	78	1	15084	3	N	12					86
							13	9									
*07	15686	X	15099	-0-	-587	-0-	107	1	14919	3	N	66	141	1			11
							73	9									
08	15934	X	15315	-0-	-619	-0-	81	1	15234	3	N	-0-					11

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 13120

03	153264	X	146382	-0-	-6882	-0-	5124	1	141258	2	N	-0-					-0-
04	148320	X	93908	-0-	-54412	-0-	3019	1	90889	2	N	-0-					-0-
05	153264	X	89869	-0-	-63395	-0-	2908	1	86961	2	N	-0-					-0-
06	144060	X	82181	-0-	-61879	-0-	2969	1	79212	2	N	-0-					-0-
*07	146382	X	79825	-0-	-66557	-0-	2661	1	77164	2	N	-0-					-0-
08	146382	X	74505	-0-	-71877	-0-	2779	1	71726	2	N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 13187

03	182621	X	146072	-0-	-36549	-0-	5114	1	140958	2	N	-0-					-0-
04	176730	X	93623	-0-	-83107	-0-	3009	1	90614	2	N	-0-					-0-
05	182621	X	89339	-0-	-93282	-0-	2891	1	86448	2	N	-0-					-0-
06	141360	X	81963	-0-	-59397	-0-	2961	1	79002	2	N	-0-					-0-
*07	146072	X	80910	-0-	-65162	-0-	2698	1	78212	2	N	-0-					-0-
08	146072	X	76594	-0-	-69478	-0-	2858	1	73736	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126

03	125054	X	75295	-0-	-49759	-0-	2636	1	72659	2	N	-0-					-0-
04	121020	X	53157	-0-	-67863	-0-	1709	1	51448	2	N	-0-					-0-
05	125054	X	51910	-0-	-73144	-0-	1680	1	50230	2	N	-0-					-0-
06	121020	X	48255	-0-	-72765	-0-	1743	1	46512	2	N	-0-					-0-
*07	75299	X	48066	-0-	-27233	-0-	1602	1	46464	2	N	-0-					-0-
08	75299	X	43745	-0-	-31554	-0-	1632	1	42113	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

03	120094	X	70570	-0-	-49524	-0-	2470	1	68100	2	N	-0-					-0-
04	116220	X	46123	-0-	-70097	-0-	1483	1	44640	2	N	-0-					-0-
05	120094	X	44577	-0-	-75517	-0-	1443	1	43134	2	N	-0-					-0-
06	116220	X	41450	-0-	-74770	-0-	1498	1	39952	2	N	-0-					-0-
*07	70556	X	38839	-0-	-31717	-0-	1295	1	37544	2	N	-0-					-0-
08	70556	X	31988	-0-	-38568	-0-	1212	1	30776	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 6H RRCID -> 284078 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7585 - 13417

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		945	-0-	945	945	129	1	816	3	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		60645	-0-	60645	61590	314	1	60331	3	N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		48049	-0-	48049	109639	343	1	47706	3	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		42659	-0-	42659	152298	225	1	42402	3	N	29					29
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	0		55282	-0-	55282	104130	1764	1	53518	3	N	-0-			-0-
04	150948	X	46818	-0-	-104130	-0-	198	1	46620	3	N	-0-			-0-
05	62496	X	46226	-0-	-16270	-0-	1488	1	44738	3	N	-0-			-0-
06	60480	X	38960	-0-	-21520	-0-	1407	1	37553	3	N	-0-			-0-
07	62496	X	37551	-0-	-24945	-0-	1252	1	36299	3	N	-0-			-0-
08	62496	X	34907	-0-	-27589	-0-	1302	1	33605	3	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 284139 COMPL. DATE 03/31/2018 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN		750	-0-	750	750	103	1	647	3	N	-0-			-0-
06	SHUT IN		50568	-0-	50568	51318	261	1	50307	3	N	-0-			-0-
*07	SHUT IN		41380	-0-	41380	92698	295	1	41085	3	N	-0-			-0-
08	SHUT IN		36833	-0-	36833	129531	194	1	36639	3	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. (AW) WELL #: 18H RRCID -> 284206 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7384 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		70434	-0-	70434	132180	2246	1	68188	3	N	-0-			-0-
04	191431	X	59251	-0-	-132180	-0-	251	1	59000	3	N	-0-			-0-
05	83855	X	58766	-0-	-25089	-0-	1891	1	56875	3	N	-0-			-0-
06	81150	X	48707	-0-	-32443	-0-	1760	1	46947	3	N	-0-			-0-
07	83855	X	47116	-0-	-36739	-0-	1570	1	45546	3	N	-0-			-0-
08	83855	X	44764	-0-	-39091	-0-	1671	1	43093	3	N	-0-			-0-

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
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
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-			-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-			-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	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
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	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
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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-

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

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	547	3	302	5	N	9					9
							10	9									
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	304	3	30	5	N	-0-					9

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372
GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					48
04	510	X	87	-0-	-423	-0-	87	2			N	-0-					48
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	N	2	30	1			20
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					20
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1237	3	684	5	N	17					37
							19	9									
*08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2265	3	222	5	N	-0-					37

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					87
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	91	2	12	9	N	11	47	1			51
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					51
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	508	3	281	5	N	13					64
							14	9									
*08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1863	3	183	5	N	-0-					64

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					85
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	330	2	14	9	N	13	40	1			58
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					58
07	3100	N	3156	-0-	56	56	2014	3	1113	5	N	26					84
							29	9									
*08	2948	N	2892	-0-	-56	-0-	2634	3	258	5	N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
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
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	Y	5					32
							6	9									
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	9	1	246	2	Y	2					34
							2	9									
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	268	2	Y	2					36
							2	9									
06	DLQ G-10		232	-0-	232	232	8	1	224	2	Y	-0-					36
*07	DLQ G-10		191	-0-	191	423	7	1	184	2	Y	-0-	23	1			13
08	DLQ G-10		153	-0-	153	576	6	1	147	2	Y	-0-					13

HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

03	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	511	1	4643	2	N	-0-					-0-
04	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	403	1	8753	2	N	-0-					-0-
05	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	341	1	7985	2	N	-0-					-0-
06	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	323	1	8430	2	N	-0-					-0-
07	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	298	1	9954	2	N	-0-					-0-
*08	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	372	1	11922	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3331	-0-	231	231	3331	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
*08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	71	-0-	-270	-0-	71	2			N	-0-					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	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
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	2537	-0-	-4872	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
04	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	275	1	12740	2	N	-0-					-0-
05	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	441	1	12813	2	N	-0-					-0-
06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	534	1	4840	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	7069	-0-	-340	-0-	658	1	6411	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	4837	-0-	-2572	-0-	515	1	4322	2	N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18538	X	10593	-0-	-7945	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	11155	-0-	-6785	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	7949	-0-	-10589	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	11874	-0-	-6066	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
07	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	18859	2			N	-0-					-0-
*08	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	19100	2			N	-0-					-0-

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	893	-0-	-378	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	651	N	407	-0-	-244	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

03	14B2 EXT		735	-0-	735	1484	735	2			N	-0-					-0-
04	2218	X	734	-0-	-1484	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	961	N	728	-0-	-233	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	961	N	636	-0-	-325	-0-	636	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1285	-0-	-1071	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1438	-0-	-887	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 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
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	148	2	19	9	Y	17	15	1			17
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	149	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	144	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		181	-0-	181	181	171	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		158	-0-	158	339	146	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		159	-0-	159	498	142	2	17	9	Y	15	10	1			11

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11067	X	7868	-0-	-3199	-0-	7859	2	9	9	N	8	200	1			45
04	9960	X	7700	-0-	-2260	-0-	7669	2	31	9	N	28					73
05	9858	X	9085	-0-	-773	-0-	9056	2	29	9	N	26					99
06	8910	X	7876	-0-	-1034	-0-	7858	2	18	9	N	16					115
07	9114	X	8876	-0-	-238	-0-	8876	2			N	-0-					115
08	9083	X	7681	-0-	-1402	-0-	7681	2			N	-0-					115

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	6906	-0-	-1712	-0-	6840	2	66	9	N	60					165
04	9870	X	7400	-0-	-2470	-0-	7400	2			N	-0-					165
05	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10821	2	17	9	N	15					180
06	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12460	2			N	-0-					180
07	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11172	2	11	9	N	10					190
08	10850	X	9488	-0-	-1362	-0-	9488	2			N	-0-					190

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	910	-0-	-423	-0-	910	2			N	-0-					-0-

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	744	N	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12698	2	3	9	N	3					55
04	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	12804	2	2	9	N	2					57
05	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11551	2	1	9	N	1					58
06	9360	X	7575	-0-	-1785	-0-	7575	2			N	-0-					58
07	9672	X	9400	-0-	-272	-0-	9396	2	4	9	N	4					62
08	9672	X	4116	-0-	-5556	-0-	4116	2			N	-0-					62

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
03	1054	X	59	-0-	-995	-0-	59	1			N	-0-					87
04	930	X	24	-0-	-906	-0-	21	1	3	9	N	3					90
05	372	N	10	-0-	-362	-0-	4	1	6	9	N	5					95
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	515	1	4	9	N	4					99
07	3100	N	5703	-0-	2603	2603	567	1	5133	2	N	3					102
							3	9									
*08	3100	N	8221	-0-	5121	7724	501	1	7717	2	N	3					105
							3	9									

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9702	X	9690	-0-	-12	-0-	9689	2	1	9	N	1					97
04	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					97
05	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9707	2	3	9	N	3					100
06	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9878	2	6	9	N	5					105
07	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10559	2	2	9	N	2					107
*08	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					107

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	9628	-0-	-1873	-0-	9628	2			N	-0-					195
04	10800	X	9546	-0-	-1254	-0-	9546	2			N	-0-					195
05	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					195
06	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	11675	2			N	-0-					195
*07	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	2			N	-0-					195
*08	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13843	2			N	-0-					119

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2095	N	2123	-0-	28	-0-	2095	2	28	9	N	25					107
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1920	2	2	9	N	2					109
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					109
06	2040	N	1750	-0-	-290	-0-	1750	2			N	-0-					109
07	1984	N	1719	-0-	-265	-0-	1718	2	1	9	N	1					110
08	2108	N	1817	-0-	-291	-0-	1745	2	72	9	N	65					175

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
04	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
05	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
06	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
07	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8745	-0-	-1082	-0-	8745	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13826	X	13409	-0-	-417	-0-	13378	2	31	9	N	28					127
04	13380	X	12846	-0-	-534	-0-	12833	2	13	9	N	12					139
05	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14140	2			N	-0-					139
06	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	2			N	-0-					139
07	13640	X	10215	-0-	-3425	-0-	9997	2	218	9	N	198	175	1			162
08	13826	X	12525	-0-	-1301	-0-	12505	2	20	9	N	18					180

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

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					33

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1201	-0-	-449	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1008	-0-	-697	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1228	-0-	-302	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

03	589	N	586	-0-	-3	-0-	567	2	19	9	Y	17	15	1			17
04	600	N	531	-0-	-69	-0-	513	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	500	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		506	-0-	506	506	496	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		502	-0-	502	1008	490	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		482	-0-	482	1490	465	2	17	9	Y	15	10	1			11

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					-0-

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

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

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	N	1549	-0-	-900	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					68
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4312	X	4247	-0-	-65	-0-	4247	2			N	-0-	200	1			134
04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5132	2	130	9	N	118					252
05	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2361	2	68	9	N	62	175	1			139
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2721	2	109	9	N	99					238
07	2635	X	2633	-0-	-2	-0-	2571	2	62	9	N	56	153	1			141
08	2635	X	1725	-0-	-910	-0-	1649	2	76	9	N	69					210

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
03	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	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
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	684	-0-	-401	-0-	684	2			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
03	22661	X	19800	-0-	-2861	-0-	19800	2			N	-0-					-0-
04	21240	X	14712	-0-	-6528	-0-	14712	2			N	-0-					-0-
05	24298	X	24298	-0-	-0-	-0-	24298	2			N	-0-					-0-
06	22459	X	22459	-0-	-0-	-0-	22459	2			N	-0-					-0-
07	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	21853	2			N	-0-					-0-
08	22661	X	20974	-0-	-1687	-0-	20974	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
*08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	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
03	10044	X	7899	-0-	-2145	-0-	7866	2	33	9	N	30					180
04	10560	X	7859	-0-	-2701	-0-	7818	2	41	9	N	37					217
05	12834	X	11061	-0-	-1773	-0-	11059	2	2	9	N	2	174	1			45
06	12420	X	10777	-0-	-1643	-0-	10769	2	8	9	N	7					52
07	12400	X	12193	-0-	-207	-0-	12193	2			N	-0-					52
*08	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-					52

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
03	13361	X	8734	-0-	-4627	-0-	8731	2	3	9	N	3					147
04	10410	X	4523	-0-	-5887	-0-	4523	2			N	-0-					147
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					147
06	8460	X	3706	-0-	-4754	-0-	3706	2			N	-0-					147
07	8742	X	5105	-0-	-3637	-0-	5092	2	13	9	N	12					159
08	8742	X	7063	-0-	-1679	-0-	7063	2			N	-0-					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					87
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					87
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					122
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-	71	1			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
03	9145	X	8930	-0-	-215	-0-	8930	2			N	-0-					150
04	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9058	2	33	9	N	30					180
05	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9767	2	74	9	N	67					247
06	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9161	2	17	9	N	15					262
07	9393	X	9327	-0-	-66	-0-	9327	2			N	-0-	177	1			85
08	9827	X	7141	-0-	-2686	-0-	7126	2	15	9	N	14	71	1			28

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
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

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

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1254	-0-	-126	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					64
04	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	2			N	-0-	64	1			-0-
05	961	N	860	-0-	-101	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					-0-

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	653	2	19	9	Y	17	15	1			17
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	492	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	574	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		608	-0-	608	608	598	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		638	-0-	638	1246	626	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		607	-0-	607	1853	590	2	17	9	Y	15	10	1			11

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					47
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					47
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	858	2	9	9	N	8					55
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					55
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					55
08	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					55

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

03	19158	X	9546	-0-	-9612	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	19140	2			N	-0-					-0-
05	18247	X	18247	-0-	-0-	-0-	18247	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	17203	-0-	-407	-0-	17203	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	17862	-0-	-1916	-0-	17862	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	17192	-0-	-2586	-0-	17192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

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

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

03	4278	X	4071	-0-	-207	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3747	-0-	-393	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3917	-0-	-237	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

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

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

03	4030	X	3529	-0-	-501	-0-	195	1	3334	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3496	-0-	-404	-0-	186	1	3310	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3531	-0-	-499	-0-	196	1	3335	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3472	-0-	-428	-0-	190	1	3282	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3016	-0-	-611	-0-	171	1	2845	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2352	-0-	-1275	-0-	137	1	2215	2	N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	552	2	11	9	N	10					10
07	713	N	547	-0-	-166	-0-	534	2	13	9	N	12					22
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					22

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

03	19716	X	13468	-0-	-6248	-0-	616	1	12852	2	N	-0-					-0-
04	19080	X	13440	-0-	-5640	-0-	623	1	12817	2	N	-0-					-0-
05	22568	X	14711	-0-	-7857	-0-	637	1	14074	2	N	-0-					-0-
06	21840	X	14614	-0-	-7226	-0-	687	1	13927	2	N	-0-					-0-
07	22568	X	14366	-0-	-8202	-0-	707	1	13659	2	N	-0-					-0-
*08	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	405	1	19654	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 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
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	360	N	49	-0-	-311	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	10089	-0-	-1226	-0-	10059	2	30	9	N	27	181	1			80
04	10620	X	8101	-0-	-2519	-0-	8095	2	6	9	N	5					85
05	10633	X	9620	-0-	-1013	-0-	9594	2	26	9	N	24					109
06	9750	X	8930	-0-	-820	-0-	8924	2	6	9	N	5					114
07	10075	X	9550	-0-	-525	-0-	9550	2			N	-0-					114
08	10075	X	8559	-0-	-1516	-0-	8557	2	2	9	N	2					116

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	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-

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21638	X	-0-	-0-	-21638	-0-			N	-0-					-0-
04	28903	X	28903	-0-	-0-	-0-	28903	2	N	-0-					-0-
05	22483	X	22483	-0-	-0-	-0-	22483	2	N	-0-					-0-
06	19960	X	19960	-0-	-0-	-0-	19960	2	N	-0-					-0-
07	26133	X	20219	-0-	-5914	-0-	20219	2	N	-0-					-0-
08	26133	X	18960	-0-	-7173	-0-	18960	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
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	196	2	11	9	N	10					107
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					113
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					113
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					113
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	2511	N	2319	-0-	-192	-0-	2300	2	19	9	Y	17	15	1			17
04	2430	N	2085	-0-	-345	-0-	2067	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	2356	N	2102	-0-	-254	-0-	2084	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		2041	-0-	2041	2041	2031	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		2243	-0-	2243	4284	2231	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		2103	-0-	2103	6387	2086	2	17	9	Y	15	10	1			11

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

03	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

03	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	13	-0-	-700	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					103
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

03	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	12171	2	10	9	N	9					211
04	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14791	2	24	9	N	22					233
05	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12114	2	12	9	N	11					244
06	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12174	2	1	9	N	1	161	1			84
07	14229	X	11628	-0-	-2601	-0-	11599	2	29	9	N	26					110
08	14229	X	11352	-0-	-2877	-0-	11316	2	36	9	N	33					143

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
*08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	840	N	464	-0-	-376	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	868	N	670	-0-	-198	-0-	670	2			N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4615	-0-	1515	1515	4615	2			N	-0-					-0-
06	2456	N	941	-0-	-1515	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*08	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	275	1	6885	2	N	5					87
							6	9									
04	3660	X	267	-0-	-3393	-0-	259	1	8	9	N	7					94
05	3596	X	304	-0-	-3292	-0-	284	1	20	9	N	18					112
06	6930	X	75	-0-	-6855	-0-	75	1			N	-0-					112
07	7161	X	5681	-0-	-1480	-0-	142	1	5539	2	N	-0-					112
*08	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	309	1	7050	2	N	2	66	1			48
							2	9									

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-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-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	91	1	2317	2	Y	5					32
							6	9									
04	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	81	1	2141	2	Y	2					34
							2	9									
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	89	1	2234	2	Y	2					36
							2	9									
06	DLQ G-10		2178	-0-	2178	2178	78	1	2100	2	Y	-0-					36
*07	DLQ G-10		2212	-0-	2212	4390	78	1	2134	2	Y	-0-	23	1			13
08	DLQ G-10		2280	-0-	2280	6670	86	1	2194	2	Y	-0-					13

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1052	2	19	9	Y	17	15	1			17
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	989	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1102	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		1184	-0-	1184	1184	1174	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		1213	-0-	1213	2397	1201	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		1206	-0-	1206	3603	1189	2	17	9	Y	15	10	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11635	2	80	9	N	73					190
04	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	14123	2	50	9	N	45					235
05	10788	X	9104	-0-	-1684	-0-	9070	2	34	9	N	31	168	1			98
06	11460	X	8536	-0-	-2924	-0-	8532	2	4	9	N	4					102
07	14632	X	10684	-0-	-3948	-0-	10669	2	15	9	N	14					116
08	14632	X	10477	-0-	-4155	-0-	10456	2	21	9	N	19					135

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	780	N	144	-0-	-636	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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	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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					23
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	806	2	74	9	N	67					90
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					90
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	769	2	22	9	N	20					110
07	899	N	866	-0-	-33	-0-	802	2	64	9	N	58	151	1			17
08	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-					17

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2756	-0-	-184	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2787	-0-	-406	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	682	N	466	-0-	-216	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	660	N	73	-0-	-587	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	682	N	37	-0-	-645	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	465	N	22	-0-	-443	-0-	22	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

03	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					220
04	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					220
05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					220
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					220
*07	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	2974	2			N	-0-					220
*08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					187

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
06	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 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
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					47
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	N	6					53
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	376	2	11	9	N	10					63
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	290	2	7	9	N	6					69
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1					70
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	N	2					72

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 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
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	227	2	19	9	Y	17	15	1			17
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	163	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	24	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		238	-0-	238	238	228	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		247	-0-	247	485	235	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		184	-0-	184	669	167	2	17	9	Y	15	10	1			11

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
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
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-

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	272	1	4588	2	N	-0-					-0-
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	348	1	4740	2	N	-0-					-0-
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	395	1	5122	2	N	-0-					-0-
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	395	1	5046	2	N	-0-					-0-
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	417	1	4976	2	N	-0-					-0-
*08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	368	1	3592	2	N	-0-					-0-

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	8565	-0-	-53	-0-	8565	2			N	-0-					143
04	8850	X	7949	-0-	-901	-0-	7949	2			N	-0-					143
05	9145	X	7892	-0-	-1253	-0-	7892	2			N	-0-					143
06	8850	X	7565	-0-	-1285	-0-	7565	2			N	-0-					143
07	8556	X	7771	-0-	-785	-0-	7771	2			N	-0-					143
08	8556	X	7829	-0-	-727	-0-	7829	2			N	-0-					143

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
03	4805	X	4542	-0-	-263	-0-	1130	1	3412	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4585	-0-	-65	-0-	1119	1	3466	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4552	-0-	-253	-0-	1137	1	3415	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4337	-0-	-313	-0-	1099	1	3238	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4380	-0-	-425	-0-	1142	1	3238	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4533	-0-	-210	-0-	1162	1	3371	2	N	-0-					-0-

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					75
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	2	2	9	N	2					77
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					77
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					77

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

03	8091	X	5779	-0-	-2312	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
04	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
05	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
06	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
*08	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	86	1	2213	2	Y	5					32
							6	9									
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	81	1	2142	2	Y	2					34
							2	9									
05	2325	N	1329	-0-	-996	-0-	51	1	1276	2	Y	2					36
							2	9									
06	DLQ G-10		2280	-0-	2280	2280	81	1	2199	2	Y	-0-					36
*07	DLQ G-10		2126	-0-	2126	4406	75	1	2051	2	Y	-0-	23	1			13
08	DLQ G-10		2050	-0-	2050	6456	77	1	1973	2	Y	-0-					13

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					103
06	DLQ G-10		153	-0-	153	153	152	2	1	9	Y	1					104
07	DLQ G-10		164	-0-	164	317	164	2			Y	-0-					104
08	DLQ G-10		77	-0-	77	394	77	2			Y	-0-					104

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	2728	X	1147	-0-	-1581	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
04	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*08	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 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
03	19764	X	19764	-0-	-0-	-0-	19764	2			N	-0-					-0-
04	20094	X	20094	-0-	-0-	-0-	20094	2			N	-0-					-0-
05	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	21091	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	11073	-0-	-8067	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	14133	-0-	-6637	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
08	21080	X	17890	-0-	-3190	-0-	17890	2			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	840	2	3	9	N	3					122
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	843	2	11	9	N	10					132
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	846	2	3	9	N	3					135
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					135
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					135
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	N	8					143

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					165
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
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

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2225	-0-	-534	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	680	-0-	-1810	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3231	-0-	131	131	3231	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2993	-0-	-7	124	2993	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3154	-0-	54	178	3154	2			N	-0-					-0-
*08	3333	X	3155	-0-	-178	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					100
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					100
05	3162	X	3149	-0-	-13	-0-	3149	2			N	-0-					100
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	276	1	2817	2	N	-0-					100
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	285	1	3205	2	N	-0-					100
*08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	285	1	3320	2	N	-0-					100

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	40	2	8	9	N	7					7
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	53	2	34	9	N	31					38
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					38
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					38
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					38

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	868	N	347	-0-	-521	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	393	1	4022	2	N	-0-					-0-
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	432	1	4334	2	N	-0-					-0-
05	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	363	1	4816	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4697	-0-	-253	-0-	354	1	4343	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4638	-0-	-477	-0-	356	1	4282	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4433	-0-	-682	-0-	348	1	4085	2	N	-0-					-0-

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					75
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					75
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					75
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	2			N	-0-					75
07	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					75
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					75

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
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2340	2	19	9	Y	17	15	1			17
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2151	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2165	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		2159	-0-	2159	2159	2149	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		2237	-0-	2237	4396	2225	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		2202	-0-	2202	6598	2185	2	17	9	Y	15	10	1			11

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1526	-0-	-520	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
*08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			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
03	9052	X	913	-0-	-8139	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	3255	-0-	-5505	-0-	132	1	3123	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	7300	-0-	-1752	-0-	298	1	7002	2	N	-0-					-0-
06	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	288	1	7081	2	N	-0-					-0-
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	294	1	6645	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6436	-0-	-849	-0-	294	1	6142	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
03	3007	X	2641	-0-	-366	-0-	645	1	1996	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	2093	-0-	-217	-0-	637	1	1456	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	1816	-0-	-571	-0-	672	1	1144	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2026	-0-	-524	-0-	697	1	1329	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	1972	-0-	-663	-0-	740	1	1232	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1846	-0-	-789	-0-	774	1	1072	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1349	-0-	-542	-0-	51	1	1298	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	1689	-0-	-741	-0-	61	1	1628	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	1849	-0-	-724	-0-	71	1	1778	2	N	-0-					-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	53	1	1437	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	58	1	1586	2	N	-0-					-0-
*08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	98	1	2520	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

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

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

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

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	313	1	2098	2	N	-0-			-0-
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	303	1	1955	2	N	-0-			-0-
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	313	1	2223	2	N	-0-			-0-
06	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	303	1	1763	2	N	-0-			-0-
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	313	1	2303	2	N	-0-			-0-
*08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	313	1	2175	2	N	-0-			-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

03	5053	X	4803	-0-	-250	-0-	4803	2			N	-0-			-0-
04	4890	X	4638	-0-	-252	-0-	4638	2			N	-0-			-0-
05	4898	X	4732	-0-	-166	-0-	4732	2			N	-0-			-0-
06	4710	X	4531	-0-	-179	-0-	4531	2			N	-0-			-0-
07	4805	X	4561	-0-	-244	-0-	4561	2			N	-0-			-0-
08	4805	X	4493	-0-	-312	-0-	4493	2			N	-0-			-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	541	1	7368	2	N	-0-			-0-
04	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	570	1	7517	2	N	-0-			-0-
05	7192	X	7085	-0-	-107	-0-	448	1	6637	2	N	-0-			-0-
06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	658	1	6600	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	6165	-0-	-1027	-0-	609	1	5556	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	6616	-0-	-576	-0-	740	1	5876	2	N	-0-			-0-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

03	2077	N	1841	-0-	-236	-0-	644	1	1197	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1363	-0-	-617	-0-	613	1	750	2	N	-0-			-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	675	1	1511	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	856	-0-	-914	-0-	269	1	587	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
08	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	862	1	2424	2	N	-0-			-0-
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	834	1	2397	2	N	-0-			-0-
05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	811	1	1712	2	N	-0-			-0-
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	827	1	2110	2	N	-0-			-0-
07	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-			-0-
*08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	758	1	1654	2	N	-0-			-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	808	2	19	9	Y	17	15	1			17
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	746	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	744	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		698	-0-	698	698	688	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		740	-0-	740	1438	728	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		728	-0-	728	2166	711	2	17	9	Y	15	10	1			11

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

03	8153	X	7063	-0-	-1090	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6405	-0-	-975	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7542	-0-	-84	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7079	-0-	-301	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7503	-0-	-92	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7512	-0-	-21	-0-	7512	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

03	4495	X	3641	-0-	-854	-0-	249	1	3392	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3646	-0-	-704	-0-	257	1	3389	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	3765	-0-	-761	-0-	238	1	3527	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3887	-0-	-493	-0-	352	1	3535	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3726	-0-	-800	-0-	368	1	3358	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	2796	-0-	-986	-0-	313	1	2483	2	N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-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	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

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4782	-0-	-426	-0-	313	1	4469	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4482	-0-	-558	-0-	303	1	4179	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4442	-0-	-425	-0-	274	1	4168	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4478	-0-	-172	-0-	303	1	4175	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4579	-0-	-226	-0-	313	1	4266	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4491	-0-	-283	-0-	313	1	4178	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

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

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	3054	-0-	-3239	-0-	726	1	2328	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5122	-0-	-968	-0-	982	1	4140	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	4704	-0-	-1589	-0-	1206	1	3498	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4672	-0-	-1028	-0-	914	1	3758	2	N	-0-					-0-
07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	1201	1	5349	2	N	-0-					-0-
*08	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	1206	1	4875	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	84	1	2147	2	N	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	77	1	2037	2	N	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	84	1	2105	2	N	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	75	1	2040	2	N	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	75	1	2046	2	N	-0-					-0-
*08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	79	1	2014	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	7199	-0-	-148	-0-	234	1	6965	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	6898	-0-	-1112	-0-	229	1	6669	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	6990	-0-	-1287	-0-	235	1	6755	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	6687	-0-	-1323	-0-	228	1	6459	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7192	-0-	-961	-0-	254	1	6938	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6981	-0-	-211	-0-	247	1	6734	2	N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6429	2	167	9	N	152					303
04	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5123	2	72	9	N	65	185	1			183
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5273	2	15	9	N	14					197
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5229	2	46	9	N	42					239
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4815	2	46	9	N	42					281
*08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5877	2	13	9	N	12					293

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4069	-0-	-1108	-0-	1019	1	3050	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4098	-0-	-762	-0-	1010	1	3088	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	3843	-0-	-1179	-0-	992	1	2851	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3774	-0-	-636	-0-	1275	1	2499	2	N	-0-					-0-
07	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	1335	1	3008	2	N	-0-					-0-
*08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	1251	1	3152	2	N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					83
04	3000	N	4738	-0-	1738	1738	4734	2	4	9	N	4					87
05	1943	N	205	-0-	-1738	-0-	205	2			N	-0-					87
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					87
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					87
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					87

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	561	1	2462	2	N	30					107
							33	9									
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	543	1	2416	2	N	129	188	1			48
							142	9									
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	561	1	3110	2	N	-0-					48
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	543	1	2701	2	N	-0-					48
07	2728	X	2489	-0-	-239	-0-	555	1	1934	2	N	-0-					48
08	2728	X	2489	-0-	-239	-0-	564	1	1925	2	N	-0-					48

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-
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-

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

03	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	2			N	-0-					156
04	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			N	-0-					156
05	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					156
06	870	N	682	-0-	-188	-0-	682	2			N	-0-					156
07	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	2			N	-0-					156
08	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					156

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

03	6138	X	5556	-0-	-582	-0-	212	1	5344	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5342	-0-	-508	-0-	205	1	5137	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5477	-0-	-413	-0-	214	1	5263	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5392	-0-	-128	-0-	213	1	5179	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5519	-0-	-185	-0-	210	1	5309	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5379	-0-	-170	-0-	222	1	5157	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-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-

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-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-

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	313	1	4129	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4022	-0-	-178	-0-	302	1	3720	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3836	-0-	-318	-0-	313	1	3523	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4249	-0-	-41	-0-	300	1	3949	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4346	-0-	-87	-0-	313	1	4033	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4356	-0-	-77	-0-	313	1	4043	2	N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	1			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	1			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	1			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	1			N	-0-					-0-
*08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	1			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	398	1	5165	2	N	-0-					-0-
04	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	374	1	5045	2	N	-0-					-0-
05	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	398	1	5481	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	390	1	5100	2	N	-0-					-0-
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	403	1	5405	2	N	-0-					-0-
*08	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	403	1	5813	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2241	-0-	-399	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1697	-0-	-1031	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
07	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2176	-0-	-428	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

03	20214	X	5103	-0-	-15111	-0-	464	1	4639	2	Y	-0-					-0-
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	379	1	4471	2	Y	-0-					-0-
05	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	378	1	4729	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	368	1	4552	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4399	-0-	-685	-0-	380	1	4019	2	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4748	-0-	-336	-0-	364	1	4384	2	Y	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

03	6913	X	6852	-0-	-61	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6580	-0-	-110	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6667	-0-	-153	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6574	-0-	-56	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
07	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6267	-0-	-584	-0-	6267	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1034	2	19	9	Y	17	15	1			17
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	972	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	965	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		974	-0-	974	974	964	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		992	-0-	992	1966	980	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		987	-0-	987	2953	970	2	17	9	Y	15	10	1			11

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
*08	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

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

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

03	5549	X	5437	-0-	-112	-0-	306 92	1 9	5039	2	N	84	184	1			95
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	298 90	1 9	5032	2	N	82	158	1			19
05	5549	X	5482	-0-	-67	-0-	313 100	1 9	5069	2	N	91					110
06	5370	X	5336	-0-	-34	-0-	303 88	1 9	4945	2	N	80					190
07	5611	X	5244	-0-	-367	-0-	311 81	1 9	4852	2	N	74	178	1			86
08	5611	X	5189	-0-	-422	-0-	313 41	1 9	4835	2	N	37					123

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	556 24	1 9	2918	2	N	22					204
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	500 25	1 9	2455	2	N	23					227
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	578 6	1 9	3032	2	N	5	186	1			46
06	3420	X	3246	-0-	-174	-0-	524 9	1 9	2713	2	N	8					54
07	3534	X	1731	-0-	-1803	-0-	554 6	1 9	1171	2	N	5					59
08	3627	X	2095	-0-	-1532	-0-	539 23	1 9	1533	2	N	21					80

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	335	1	4863	2	N	-0-					-0-
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	420	1	5108	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5745	-0-	-52	-0-	448	1	5297	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5023	-0-	-587	-0-	508	1	4515	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5179	-0-	-618	-0-	533	1	4646	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	4890	-0-	-845	-0-	548	1	4342	2	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
03	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	90	1	1419	2	N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	92	1	1510	2	N	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	24	1	1519	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1382	-0-	-261	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	7203	-0-	-671	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6523	-0-	-1097	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	5783	-0-	-1781	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
06	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6832	-0-	-360	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
*08	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	614	1	5146	2	N	-0-					-0-
04	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	567	1	4799	2	N	-0-					-0-
05	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	353	1	4883	2	N	-0-					-0-
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	264	1	4502	2	N	-0-					-0-
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	273	1	4583	2	N	-0-					-0-
*08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	272	1	4238	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	408	1	4641	2	N	-0-					6
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	390	1	4432	2	N	4					10
							4	9									
05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	432	1	4928	2	N	-0-					10
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	395	1	4283	2	N	-0-					10
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	433	1	4368	2	N	6					16
							7	9									
*08	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	418	1	4307	2	N	-0-					16

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3533	-0-	-280	-0-	3520	2	13	9	N	12					198
04	3540	X	3357	-0-	-183	-0-	3346	2	11	9	N	10	171	1			37
05	3658	X	3470	-0-	-188	-0-	3462	2	8	9	N	7					44
06	3420	X	3383	-0-	-37	-0-	3374	2	9	9	N	8					52
07	3534	X	3246	-0-	-288	-0-	3240	2	6	9	N	5					57
08	3534	X	2433	-0-	-1101	-0-	2431	2	2	9	N	2					59

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

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

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

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

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

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

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3197	-0-	197	197	3197	2			N	-0-					-0-
07	3046	N	2849	-0-	-197	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*08	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

03	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
04	16059	X	16059	-0-	-0-	-0-	16059	2			N	-0-					-0-
05	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
06	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	18796	2			N	-0-					-0-
07	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
*08	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	16408	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

03	22196	X	18903	-0-	-3293	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
04	21390	X	20953	-0-	-437	-0-	20953	2			N	-0-					-0-
05	26931	X	26931	-0-	-0-	-0-	26931	2			N	-0-					-0-
06	24162	X	24162	-0-	-0-	-0-	24162	2			N	-0-					-0-
07	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	23917	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	23381	-0-	-3558	-0-	23381	2			N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	1			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	1			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-					-0-
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	1			N	-0-					-0-
07	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	1			N	-0-					-0-
08	651	N	488	-0-	-163	-0-	488	1			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					150
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	717	2	15	9	N	14					164
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	638	2	19	9	N	17	158	1			23
06	840	N	703	-0-	-137	-0-	689	2	14	9	N	13					36
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	677	2	33	9	N	30					66
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	635	2	8	9	N	7					73

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 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
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	420	1	1847	2	Y	-0-					41
04	1800	N	1429	-0-	-371	-0-	407	1	1022	2	Y	-0-					41
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	596	1	1448	2	Y	-0-					41
06	DLQ G-10		1884	-0-	1884	1884	553	1	1331	2	Y	-0-					41
07	DLQ G-10		481	-0-	481	2365	421	1	48	2	Y	11					52
							12	9									
08	DLQ G-10		347	-0-	347	2712	347	1			Y	-0-					52

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	9512	-0-	-160	-0-	309	1	9203	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	9217	-0-	-473	-0-	306	1	8911	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	9497	-0-	-516	-0-	320	1	9177	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	9241	-0-	-449	-0-	315	1	8926	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	9455	-0-	-341	-0-	334	1	9121	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	9081	-0-	-436	-0-	322	1	8759	2	N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	5382	-0-	-3138	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7142	-0-	-1662	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6798	-0-	-942	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6867	-0-	-1131	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6844	-0-	-286	-0-	6844	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 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
03	2666	N	2253	-0-	-413	-0-	1250	1	1003	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1998	-0-	-252	-0-	1237	1	761	2	N	-0-					-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	1233	1	1148	2	N	-0-					-0-
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	1454	1	929	2	N	-0-					-0-
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	1675	1	716	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2249	-0-	-138	-0-	1390	1	859	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	990	N	806	-0-	-184	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	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 #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	156	1	1722	2	N	-0-			-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	159	1	1734	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	120	-0-	-996	-0-	11	1	109	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	440	-0-	-1390	-0-	37	1	403	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

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

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

03	4991	X	4745	-0-	-246	-0-	4745	2			N	-0-			167
04	4800	X	4467	-0-	-333	-0-	4467	2			N	-0-			167
05	4960	X	4704	-0-	-256	-0-	4704	2			N	-0-			167
06	4800	X	4056	-0-	-744	-0-	4056	2			N	-0-			167
07	4805	X	4415	-0-	-390	-0-	4415	2			N	-0-			167
*08	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-			167

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	862	1	1796	2	N	-0-			-0-
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	834	1	1737	2	N	-0-			-0-
05	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	857	1	2154	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3198	-0-	198	198	834	1	2364	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3260	-0-	160	358	862	1	2398	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3179	-0-	79	437	862	1	2317	2	N	-0-			-0-

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-			-0-
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-			-0-
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-			-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-			-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-			-0-
08	1426	N	660	-0-	-766	-0-	660	2			N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1011	1	977	2	N	-0-			4
04	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	1039	1	1437	2	N	1			5
							1	9							
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	1098	1	1778	2	N	-0-			5
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	991	1	1282	2	N	-0-			5
07	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1014	1	785	2	N	2			7
							2	9							
*08	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1024	1	921	2	N	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

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

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	287	1	4288	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3829	-0-	-371	-0-	281	1	3548	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3581	-0-	-759	-0-	291	1	3290	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3670	-0-	-530	-0-	280	1	3390	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3974	-0-	-366	-0-	291	1	3683	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3618	-0-	-722	-0-	282	1	3336	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

03	3751	X	3596	-0-	-155	-0-	858	1	2738	2	N	-0-					5
04	3630	X	3428	-0-	-202	-0-	827	1	2598	2	N	3					8
							3	9									
05	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	598	1	3130	2	N	-0-					8
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	610	1	3185	2	N	-0-					8
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	661	1	3400	2	N	5					13
							6	9									
*08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	649	1	3389	2	N	-0-					13

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

03	3906	X	3333	-0-	-573	-0-	1014	1	2319	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3179	-0-	-331	-0-	708	1	2471	2	Y	-0-					-0-
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	653	1	2761	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3022	-0-	3022	3022	621	1	2401	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2751	-0-	2751	5773	610	1	2141	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	3340	-0-	3340	9113	649	1	2691	2	Y	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

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

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	151	1	2172	2	Y	-0-					10
04	2220	N	1967	-0-	-253	-0-	138	1	1807	2	Y	20					30
							22	9									
05	2325	N	1847	-0-	-478	-0-	133	1	1714	2	Y	-0-					30
06	DLQ G-10		1957	-0-	1957	1957	148	1	1809	2	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		1737	-0-	1737	3694	155	1	1582	2	Y	-0-					30
08	DLQ G-10		1857	-0-	1857	5551	170	1	1687	2	Y	-0-					30

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

03	8277	X	7034	-0-	-1243	-0-	687	1	6347	2	N	-0-					-0-
04	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	674	1	7361	2	N	-0-					-0-
05	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	724	1	6720	2	N	-0-					-0-
06	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	1281	1	6642	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7416	-0-	-892	-0-	1484	1	5932	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	6963	-0-	-1345	-0-	1301	1	5662	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	1453	1	3210	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	5020	-0-	-50	-0-	1330	1	3690	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4298	-0-	-941	-0-	1309	1	2989	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4031	-0-	-1039	-0-	1163	1	2868	2	N	-0-					-0-
07	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	1381	1	3817	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	3367	-0-	-1810	-0-	1277	1	2090	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	1			N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	1			N	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	1			N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			N	-0-					-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	1			N	-0-					-0-
*08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	1			N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4075	-0-	-389	-0-	862	1	3213	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3917	-0-	-403	-0-	829	1	3088	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3819	-0-	-459	-0-	859	1	2960	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3500	-0-	-430	-0-	827	1	2673	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3787	-0-	-274	-0-	859	1	2928	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3655	-0-	-406	-0-	844	1	2811	2	N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 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
03	143	X	-0-	-0-	-143	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	983	2	19	9	Y	17	15	1			17
04	930	N	877	-0-	-53	-0-	859	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	961	N	915	-0-	-46	-0-	897	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		886	-0-	886	886	876	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		816	-0-	816	1702	804	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		986	-0-	986	2688	969	2	17	9	Y	15	10	1			11

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

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

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	578	1	858	2	Y	30	31	1			15
							33	9									
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	483	1	920	2	Y	24					39
							26	9									
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	453	1	776	2	Y	25	30	1			34
							28	9									
06	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	423	1	782	2	Y	19	29	1			24
							21	9									
07	DLQ G-10		1268	-0-	1268	2494	438	1	799	2	Y	28	31	1			21
							31	9									
08	DLQ G-10		1322	-0-	1322	3816	453	1	810	2	Y	54					75
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 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
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	1701	1	1702	2	N	-0-					-0-
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	1534	1	1891	2	N	-0-					-0-
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	1662	1	1988	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	47	-0-	-3253	-0-	36	1	11	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
08	3658	X	839	-0-	-2819	-0-	839	1			N	-0-					-0-

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
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	796	1	4224	2	Y	-0-					-0-
04	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	788	1	4387	2	Y	-0-					-0-
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	779	1	4003	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4893	-0-	4893	4893	767	1	4126	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4238	-0-	4238	9131	776	1	3462	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5032	-0-	5032	14163	793	1	4239	2	Y	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	650	1	6057	2	N	-0-					-0-
04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	627	1	5900	2	N	-0-					-0-
05	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	663	1	6187	2	N	-0-					-0-
06	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	643	1	6046	2	N	-0-					-0-
07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	683	1	6316	2	N	-0-					-0-
*08	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	695	1	6307	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 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
03	5580	X	4922	-0-	-658	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4562	-0-	-508	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	5003	-0-	-143	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4724	-0-	-256	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4952	-0-	-70	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
*08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

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

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
03	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	493	1	2587	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3220	-0-	220	220	484	1	2736	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2986	-0-	-114	106	359	1	2627	2	N	-0-					-0-
06	2914	N	2808	-0-	-106	-0-	303	1	2505	2	N	-0-					-0-
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	313	1	2535	2	N	-0-					-0-
*08	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	308	1	2335	2	N	-0-					-0-

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	862	1	1729	2	N	-0-					-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	834	1	1577	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2440	-0-	-71	-0-	862	1	1578	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	1452	-0-	-978	-0-	514	1	938	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

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

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 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
03	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	325	-0-	-1349	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					143
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3957	2	24	9	N	22					165
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3849	2	46	9	N	42	174	1			33
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3755	2	43	9	N	39					72
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3613	2	44	9	N	40					112
*08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3656	2	39	9	N	35					147

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

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

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4677	-0-	-221	-0-	313 45	1 9	4319	2	N	41					53
04	4740	X	4463	-0-	-277	-0-	303	1	4160	2	N	-0-					53
05	4898	X	4650	-0-	-248	-0-	313	1	4337	2	N	-0-					53
06	4620	X	4451	-0-	-169	-0-	303	1	4148	2	N	-0-					53
07	4681	X	4620	-0-	-61	-0-	313 54	1 9	4253	2	N	49					102
08	4681	X	4494	-0-	-187	-0-	313	1	4181	2	N	-0-					102

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2018

FURST RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 221236 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8246 - 10174

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2018 - PLUGGED 03/21/18

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	789	-0-	-801	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	705	-0-	-1031	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	467	-0-	-711	-0-	467	2			N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	280	1	5335	2	N	-0-					-0-
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	277	1	4580	2	N	-0-					-0-
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	291	1	5099	2	N	-0-					-0-
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	282	1	5878	2	N	-0-					-0-
07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	291	1	5977	2	N	-0-					-0-
*08	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	291	1	5531	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

03	3813	X	2736	-0-	-1077	-0-	343	1	2393	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2998	-0-	-122	-0-	169	1	2829	2	N	-0-					-0-
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	258	1	3269	2	N	-0-					-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	188	1	3569	2	N	-0-					-0-
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	54	1	3826	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3475	-0-	-59	-0-	57	1	3418	2	N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

03	11563	X	10334	-0-	-1229	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10702	-0-	-488	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10508	-0-	-900	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	10501	-0-	-269	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10878	-0-	-189	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
*08	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	403	1	8444	2	N	-0-	125	1			18
04	8250	X	7407	-0-	-843	-0-	346	1	7061	2	N	-0-					18
05	8525	X	7804	-0-	-721	-0-	346	1	7458	2	N	-0-					18
06	8250	X	8058	-0-	-192	-0-	362	1	7696	2	N	-0-					18
07	8525	X	7830	-0-	-695	-0-	392	1	7438	2	N	-0-					18
08	8525	X	8417	-0-	-108	-0-	381	1	8036	2	N	-0-					18

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
03	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	572	1	9132	2	N	-0-					-0-
04	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	539	1	9128	2	N	-0-					-0-
05	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	570	1	9354	2	N	-0-					-0-
06	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	545	1	8415	2	N	-0-					-0-
07	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	556	1	8502	2	N	-0-					-0-
*08	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	532	1	8224	2	N	-0-					-0-

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
03	4247	X	3490	-0-	-757	-0-	1229	1	2226	2	Y	32					70
							35	9									
04	3210	X	3065	-0-	-145	-0-	1187	1	1878	2	Y	-0-					70
05	3286	X	3111	-0-	-175	-0-	1164	1	1947	2	Y	-0-					70
06	DLQ G-10		3618	-0-	3618	3618	1109	1	2509	2	Y	-0-					70
07	DLQ G-10		2689	-0-	2689	6307	1034	1	1625	2	Y	27	85	1			12
							30	9									
08	DLQ G-10		3006	-0-	3006	9313	1205	1	1801	2	Y	-0-					12

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	736	1	2388	2	Y	14					36
							15	9									
04	3030	X	2931	-0-	-99	-0-	810	1	2111	2	Y	9	31	1			14
							10	9									
05	3193	X	2823	-0-	-370	-0-	798	1	2025	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		2794	-0-	2794	2794	773	1	2021	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		2696	-0-	2696	5490	820	1	1876	2	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		2779	-0-	2779	8269	828	1	1951	2	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

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

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

03	7006	X	5967	-0-	-1039	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5973	-0-	-807	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6183	-0-	-575	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5963	-0-	-247	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6141	-0-	-276	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
*08	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	2125	-0-	-3920	-0-	356	1	1769	2	Y	-0-					-0-
04	5850	X	3219	-0-	-2631	-0-	159	1	3059	2	Y	1					1
							1	9									
05	6045	X	4816	-0-	-1229	-0-	92	1	4724	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		4703	-0-	4703	4703	153	1	4550	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		5330	-0-	5330	10033	122	1	5208	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		5004	-0-	5004	15037	105	1	4899	2	Y	-0-					1

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
03	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	635	1	2216	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2833	-0-	-197	-0-	618	1	2213	2	Y	2					2
							2	9									
05	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	640	1	2103	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		2797	-0-	2797	2797	616	1	2181	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		2837	-0-	2837	5634	603	1	2234	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2734	-0-	2734	8368	623	1	2111	2	Y	-0-					2

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

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

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

03	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	244	1	7286	2	Y	-0-					10
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	235	1	6839	2	Y	-0-					10
05	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	240	1	6891	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		6966	-0-	6966	6966	238	1	6728	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		6796	-0-	6796	13762	240	1	6556	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		6798	-0-	6798	20560	241	1	6557	2	Y	-0-					10

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018 - P/A 03/23/18

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2018 - P/A 03/29/2018

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2637	-0-	-633	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2740	-0-	-639	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
*08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	862	1	14	9	N	13					13
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	827	1	8	9	N	7					20
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	1			N	-0-					20
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	1			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	6448	X	5275	-0-	-1173	-0-	469	1	4806	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	4439	-0-	-1801	-0-	402	1	4037	2	N	-0-					-0-
05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	499	1	6614	2	N	-0-					-0-
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	480	1	5879	2	N	-0-					-0-
07	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	506	1	6081	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6545	-0-	-554	-0-	514	1	6031	2	N	-0-					-0-

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
03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	291	1	5286	2	N	-0-					-0-
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	281	1	5053	2	N	-0-					-0-
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	291	1	4870	2	N	-0-					-0-
06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	282	1	4670	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4326	-0-	-603	-0-	234	1	4092	2	N	-0-					-0-
*08	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	286	1	5206	2	N	-0-					-0-

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
03	5890	X	3638	-0-	-2252	-0-	146	1	3492	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	3612	-0-	-2088	-0-	126	1	3486	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	4264	-0-	-1533	-0-	150	1	4114	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4809	-0-	-681	-0-	390	1	4419	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4639	-0-	-1034	-0-	172	1	4467	2	N	-0-					-0-
*08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	173	1	4383	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					69
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	874	2	19	9	Y	17	15	1			17
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	638	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1496	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		1166	-0-	1166	1166	1156	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		1504	-0-	1504	2670	1492	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		1259	-0-	1259	3929	1242	2	17	9	Y	15	10	1			11

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
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	645	2	19	9	Y	17	15	1			17
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	650	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	665	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		622	-0-	622	622	612	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		472	-0-	472	1094	460	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		595	-0-	595	1689	578	2	17	9	Y	15	10	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	5084	X	3288	-0-	-1796	-0-	391	1	2897	2	N	-0-					17
04	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	586	1	6844	2	N	3					20
							3	9									
05	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	615	1	7637	2	N	-0-					20
06	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	586	1	7103	2	N	-0-					20
07	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	638	1	7147	2	N	-0-					20
*08	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	628	1	7763	2	N	-0-					-0-

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2187	-0-	-663	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2233	-0-	-712	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	837	-0-	-1983	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	18	-0-	-2896	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	36	-0-	-2723	-0-	36	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
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-

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
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1104	2	19	9	Y	17	15	1			17
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1021	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	995	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1062	1052	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		1076	-0-	1076	2138	1064	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		1038	-0-	1038	3176	1021	2	17	9	Y	15	10	1			11

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
03	3875	X	2893	-0-	-982	-0-	198	1	2695	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2613	-0-	-1137	-0-	184	1	2429	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3024	-0-	-572	-0-	191	1	2833	2	N	-0-					-0-
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	279	1	2800	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2825	-0-	-58	-0-	279	1	2546	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2381	-0-	-657	-0-	266	1	2115	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
03	4185	X	3705	-0-	-480	-0-	678	1	3027	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3630	-0-	-330	-0-	665	1	2962	2	Y	3					3
							3	9									
05	4061	X	3188	-0-	-873	-0-	663	1	2525	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		3450	-0-	3450	3450	636	1	2814	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3595	-0-	3595	7045	619	1	2976	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3571	-0-	3571	10616	570	1	3001	2	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

03	2232	N	1949	-0-	-283	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1983	-0-	-342	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2018 - P/A 03/21/18

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1527	2	19	9	Y	17	15	1			17
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1656	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1772	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		1776	-0-	1776	1776	1766	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		1725	-0-	1725	3501	1713	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		1707	-0-	1707	5208	1690	2	17	9	Y	15	10	1			11

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3324	2	19	9	Y	17	15	1			17
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3105	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3007	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		2954	-0-	2954	2954	2944	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		3076	-0-	3076	6030	3064	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		2966	-0-	2966	8996	2949	2	17	9	Y	15	10	1			11

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
03	2356	X	2115	-0-	-241	-0-	173	1	1831	2	Y	101	119	1			28
							111	9									
04	2280	X	2221	-0-	-59	-0-	165	1	2056	2	Y	-0-					28
05	2356	X	2314	-0-	-42	-0-	174	1	2140	2	Y	-0-					28
06	DLQ G-10		2000	-0-	2000	2000	160	1	1840	2	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		2267	-0-	2267	4267	168	1	2029	2	Y	64	60	1			32
							70	9									
08	DLQ G-10		2260	-0-	2260	6527	184	1	2076	2	Y	-0-					32

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

03	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	288	1	9038	2	N	-0-					-0-
04	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	281	1	8062	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	8316	-0-	-85	-0-	290	1	8026	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	7707	-0-	-1053	-0-	278	1	7429	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8062	-0-	-990	-0-	282	1	7780	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8235	-0-	-817	-0-	291	1	7944	2	N	-0-					-0-

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

03	4092	X	3972	-0-	-120	-0-	483	1	3489	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3778	-0-	-182	-0-	529	1	3249	2	N	-0-					-0-
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	489	1	3132	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3707	-0-	-133	-0-	450	1	3257	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3768	-0-	-200	-0-	468	1	3300	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3936	-0-	-32	-0-	562	1	3374	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5178	-0-	-340	-0-	839	1	4339	2	N	-0-					-0-
04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	778	1	4854	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4519	-0-	-999	-0-	811	1	3708	2	N	-0-					-0-
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	854	1	4205	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	3585	-0-	-2243	-0-	868	1	2717	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	4590	-0-	-1238	-0-	857	1	3733	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	6976	-0-	-1394	-0-	487	1	6489	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7321	-0-	-779	-0-	466	1	6855	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7968	-0-	-92	-0-	526	1	7442	2	N	-0-					-0-
06	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	479	1	7290	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7867	-0-	-7	-0-	545	1	7322	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7530	-0-	-437	-0-	501	1	7029	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	630	N	225	-0-	-405	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1298	2	19	9	Y	17	15	1			17
04	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1175	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1183	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		1142	-0-	1142	1142	1132	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		1121	-0-	1121	2263	1109	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		1051	-0-	1051	3314	1034	2	17	9	Y	15	10	1			11

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
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	713	1	2717	2	Y	-0-					40
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	631	1	2593	2	Y	62	92	1			10
							68	9									
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	681	1	2636	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		3232	-0-	3232	3232	659	1	2573	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		3401	-0-	3401	6633	685	1	2716	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3338	-0-	3338	9971	677	1	2661	2	Y	-0-					10

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
03	4030	X	3308	-0-	-722	-0-	493	1	2815	2	Y	-0-					40
04	3960	X	3152	-0-	-808	-0-	484	1	2600	2	Y	62	92	1			10
							68	9									
05	4092	X	3263	-0-	-829	-0-	506	1	2757	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		3379	-0-	3379	3379	501	1	2878	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		3528	-0-	3528	6907	521	1	3007	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3230	-0-	3230	10137	520	1	2710	2	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	2015	N	1708	-0-	-307	-0-	1193	1	500	2	Y	14					32
							15	9									
04	2040	N	1674	-0-	-366	-0-	1145	1	518	2	Y	10	31	1			11
							11	9									
05	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	1120	1	390	2	Y	-0-					11
06	DLQ G-10		1735	-0-	1735	1735	1094	1	641	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		1451	-0-	1451	3186	1154	1	297	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		1644	-0-	1644	4830	1189	1	455	2	Y	-0-					11

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
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	203	1	3780	2	Y	-0-					7
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	192	1	3373	2	Y	20					27
							22	9									
05	3565	X	3036	-0-	-529	-0-	188	1	2848	2	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		2533	-0-	2533	2533	219	1	2314	2	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		3341	-0-	3341	5874	267	1	3074	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		3494	-0-	3494	9368	239	1	3255	2	Y	-0-					27

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
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	373	1	3555	2	Y	76					127
							84	9									
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	374	1	3440	2	Y	2	94	1			35
							2	9									
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	399	1	3542	2	Y	-0-					35
06	DLQ G-10		3741	-0-	3741	3741	384	1	3357	2	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		3623	-0-	3623	7364	381	1	3242	2	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		3590	-0-	3590	10954	402	1	3185	2	Y	3					38
							3	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	1048	1	2228	2	N	-0-					-0-
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	1052	1	2040	2	N	-0-					-0-
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	1121	1	2388	2	N	-0-					-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	1089	1	2312	2	N	-0-					-0-
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	1141	1	2358	2	N	-0-					-0-
*08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	1171	1	2022	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	664	2	19	9	Y	17	15	1			17
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	635	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	635	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		651	-0-	651	651	641	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		681	-0-	681	1332	669	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		622	-0-	622	1954	605	2	17	9	Y	15	10	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	862	1	1716	2	N	-0-					-0-
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	834	1	1802	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	405	1	1422	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2140	-0-	-350	-0-	288	1	1852	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	1778	-0-	-950	-0-	292	1	1486	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

03	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	211	1	3121	2	N	-0-					-0-
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	313	1	3179	2	N	-0-					-0-
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	517	1	3627	2	N	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	506	1	3817	2	N	-0-					-0-
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	242	1	3952	2	N	-0-					-0-
*08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	247	1	3973	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	962	1	3636	2	N	9					107
							10	9									
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	929	1	3827	2	N	9					116
							10	9									
05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	968	1	3689	2	N	12					128
							13	9									
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	929	1	3324	2	N	11					139
							12	9									
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	928	1	2963	2	N	15					154
							17	9									
*08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	894	1	2374	2	N	6					160
							7	9									

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

03	4557	X	4051	-0-	-506	-0-	529	1	3522	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3870	-0-	-540	-0-	501	1	3369	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	3854	-0-	-393	-0-	516	1	3338	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3579	-0-	3579	3579	502	1	3077	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3589	-0-	3589	7168	504	1	3085	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3694	-0-	3694	10862	518	1	3176	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

03	6231	X	5319	-0-	-912	-0-	313	1	5006	2	Y	-0-					-0-
04	6030	X	5598	-0-	-432	-0-	312	1	5286	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	5427	-0-	-277	-0-	311	1	5116	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4877	-0-	4877	4877	296	1	4581	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5148	-0-	5148	10025	316	1	4832	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5218	-0-	5218	15243	317	1	4901	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	695	1	1411	2	Y	30	31	1			15
							33	9									
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	568	1	1361	2	Y	24					39
							26	9									
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	545	1	1318	2	Y	25	30	1			34
							28	9									
06	DLQ G-10		1772	-0-	1772	1772	513	1	1238	2	Y	19	29	1			24
							21	9									
07	DLQ G-10		2204	-0-	2204	3976	574	1	1599	2	Y	28	31	1			21
							31	9									
08	DLQ G-10		2464	-0-	2464	6440	560	1	1845	2	Y	54					75
							59	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	572	1	2394	2	Y	14					36
							15	9									
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	545	1	2296	2	Y	10	31	1			15
							11	9									
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	536	1	2301	2	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		2795	-0-	2795	2795	517	1	2278	2	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		2741	-0-	2741	5536	565	1	2176	2	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		2933	-0-	2933	8469	582	1	2351	2	Y	-0-					15

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

03	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
04	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
05	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
06	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	276	1	8140	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5689	-0-	-790	-0-	285	1	5404	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	5335	-0-	-1144	-0-	285	1	5050	2	N	-0-					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

03	4371	X	2409	-0-	-1962	-0-	289	1	2059	2	N	55					173
							61	9									
04	4230	X	3406	-0-	-824	-0-	277	1	3129	2	N	-0-					173
05	4371	X	2985	-0-	-1386	-0-	291	1	2694	2	N	-0-					173
06	3420	X	3164	-0-	-256	-0-	267	1	2897	2	N	-0-					173
07	3534	X	273	-0-	-3261	-0-	273	1			N	-0-					173
08	3534	X	773	-0-	-2761	-0-	106	1	667	2	N	-0-					173

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-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-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

03	3565 X	3129	-0-	-436	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	2851	-0-	-389	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	2924	-0-	-362	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2686	-0-	-494	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	2798	-0-	-488	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	2936	-0-	-195	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

03	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	840	1	5153	2	N	-0-					45
04	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	780	1	4236	2	N	-0-					45
05	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	810	1	4673	2	N	-0-					45
06	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	770	1	4202	2	N	-0-					45
07	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	813	1	4201	2	N	-0-					45
*08	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	796	1	4285	2	N	-0-					45

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-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-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-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-

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-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-

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

03	6479 X	5847	-0-	-632	-0-	5708	2	139	9	N	126	180	1			164
04	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6007	2	146	9	N	133	190	1			107
05	6355 X	5998	-0-	-357	-0-	5854	2	144	9	N	131					238
06	6150 X	5681	-0-	-469	-0-	5561	2	120	9	N	109	171	1			176
07	6355 X	5880	-0-	-475	-0-	5738	2	142	9	N	129	181	1			124
08	6355 X	5942	-0-	-413	-0-	5872	2	70	9	N	64					188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-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-

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					29
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	31	1			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

03	3441 X	2470	-0-	-971	-0-	230	1	2240	2	Y	-0-					19
04	3330 X	3039	-0-	-291	-0-	213	1	2826	2	Y	-0-					19
05	3317 X	2233	-0-	-1084	-0-	257	1	1976	2	Y	-0-					19
06	DLQ G-10	2004	-0-	2004	2004	264	1	1740	2	Y	-0-					19
07	DLQ G-10	1900	-0-	1900	3904	300	1	1600	2	Y	-0-					19
08	DLQ G-10	3200	-0-	3200	7104	239	1	2961	2	Y	-0-					19

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

03	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	523	1	5546	2	Y	-0-					-0-
04	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	535	1	5207	2	Y	-0-					-0-
05	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	512	1	5370	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5528	-0-	5528	5528	480	1	5048	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	5889	-0-	5889	11417	559	1	5330	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5975	-0-	5975	17392	574	1	5401	2	Y	-0-					-0-

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

03	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	590	1	4569	2	Y	-0-					-0-
04	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	545	1	4382	2	Y	-0-					-0-
05	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	586	1	4062	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	3331	-0-	3331	3331	585	1	2746	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4388	-0-	4388	7719	557	1	3831	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	4790	-0-	4790	12509	536	1	4254	2	Y	-0-					-0-

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

03	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	323	1	4700	2	N	-0-					-0-
04	4620 X	4240	-0-	-380	-0-	294	1	3946	2	N	-0-					-0-
05	5580 X	2503	-0-	-3077	-0-	348	1	2155	2	N	-0-					-0-
06	5400 X	4976	-0-	-424	-0-	364	1	4612	2	N	-0-					-0-
07	5580 X	5061	-0-	-519	-0-	378	1	4683	2	N	-0-					-0-
08	5022 X	4496	-0-	-526	-0-	399	1	4097	2	N	-0-					-0-

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

03	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	291	1	4954	2	N	-0-					-0-
04	5130 X	4948	-0-	-182	-0-	277	1	4671	2	N	-0-					-0-
05	5425 X	4571	-0-	-854	-0-	291	1	4280	2	N	-0-					-0-
06	5250 X	4760	-0-	-490	-0-	278	1	4482	2	N	-0-					-0-
07	5425 X	4602	-0-	-823	-0-	287	1	4315	2	N	-0-					-0-
08	5239 X	4353	-0-	-886	-0-	280	1	4073	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

03	4185	X	3979	-0-	-206	-0-	151	1	3744	2	Y	76					127
							84	9									
04	4050	X	3420	-0-	-630	-0-	144	1	3274	2	Y	2	94	1			35
							2	9									
05	4185	X	3594	-0-	-591	-0-	163	1	3431	2	Y	-0-					35
06	DLQ G-10		3607	-0-	3607	3607	162	1	3445	2	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		4062	-0-	4062	7669	183	1	3879	2	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		3475	-0-	3475	11144	162	1	3310	2	Y	3					38
							3	9									

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					10
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	557	1	2939	2	N	-0-					10
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	629	1	3366	2	N	-0-					10
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	577	1	3065	2	N	-0-					10
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	572	1	3638	2	N	-0-					10
*08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	485	1	3916	2	N	-0-					10

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

03	5425	X	4132	-0-	-1293	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3887	-0-	-643	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3919	-0-	-762	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4089	-0-	-441	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4089	-0-	-592	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
*08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

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

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	564	1	3202	2	N	-0-					68
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	546	1	2454	2	N	1					69
							1	9									
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	541	1	3105	2	N	-0-					69
06	2610	X	1893	-0-	-717	-0-	344	1	1549	2	N	-0-					69
07	2697	X	18	-0-	-2679	-0-	18	1			N	-0-					69
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					69

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

03	5735	X	5660	-0-	-75	-0-	457	1	5203	2	N	-0-					7
04	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	449	1	5098	2	N	4					11
							4	9									
05	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	445	1	5078	2	N	-0-					11
06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	495	1	5373	2	N	-0-					11
07	5735	X	5318	-0-	-417	-0-	479	1	4831	2	N	7					18
							8	9									
08	5735	X	5632	-0-	-103	-0-	498	1	5134	2	N	-0-					18

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

03	6727	X	6368	-0-	-359	-0-	467	1	5901	2	N	-0-					45
04	6120	X	6065	-0-	-55	-0-	456	1	5609	2	N	-0-					45
05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	474	1	5747	2	N	-0-					45
06	6150	X	6017	-0-	-133	-0-	446	1	5571	2	N	-0-					45
07	6355	X	6268	-0-	-87	-0-	564	1	5704	2	N	-0-					45
*08	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	564	1	6218	2	N	-0-					45

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

03	4123	X	3398	-0-	-725	-0-	539	1	2859	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3781	-0-	-209	-0-	540	1	3241	2	N	-0-					-0-
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	513	1	4010	2	N	-0-					-0-
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	470	1	3643	2	N	-0-					-0-
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	484	1	3771	2	N	-0-					-0-
*08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	463	1	3965	2	N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

03	20460	X	15605	-0-	-4855	-0-	15605	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	11928	-0-	-8382	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	16319	-0-	-4668	-0-	16319	2			N	-0-					-0-
06	19440	X	12520	-0-	-6920	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	17139	-0-	-438	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
*08	16724	X	16724	-0-	-0-	-0-	16724	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	5611	X	4307	-0-	-1304	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4244	-0-	-526	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3751	-0-	-1054	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3917	-0-	-454	-0-	3917	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
03	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	154	1	9744	2	N	-0-					-0-
04	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	153	1	9318	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	149	1	9182	2	N	-0-					-0-
06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	155	1	8675	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	161	1	9139	2	N	-0-					-0-
*08	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	151	1	8597	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
03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5701	-0-	-1199	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6385	-0-	-900	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6156	-0-	-894	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6707	-0-	-578	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6413	-0-	-655	-0-	6413	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
03	3100	N	3866	-0-	766	766	3866	2			N	-0-					-0-
04	2155	N	1389	-0-	-766	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	1214	-0-	-1390	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1146	-0-	-1458	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

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
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	547	1	3563	2	Y	73					81
							80	9									
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	531	1	3617	2	Y	19	92	1			8
							21	9									
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	539	1	3889	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		4263	-0-	4263	4263	549	1	3714	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		3844	-0-	3844	8107	577	1	3267	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		4003	-0-	4003	12110	591	1	3412	2	Y	-0-					8

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	540	1	2504	2	Y	32					68
							35	9									
04	3270	X	2802	-0-	-468	-0-	524	1	2278	2	Y	-0-					68
05	3379	X	2388	-0-	-991	-0-	500	1	1888	2	Y	-0-					68
06	DLQ G-10		2906	-0-	2906	2906	513	1	2393	2	Y	-0-					68
07	DLQ G-10		3141	-0-	3141	6047	500	1	2611	2	Y	27	85	1			10
							30	9									
08	DLQ G-10		3487	-0-	3487	9534	531	1	2956	2	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3579	-0-	-296	-0-	549	1	3015	2	Y	14					36
							15	9									
04	3750	X	3428	-0-	-322	-0-	554	1	2863	2	Y	10	31	1			15
							11	9									
05	3875	X	3277	-0-	-598	-0-	633	1	2644	2	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		3050	-0-	3050	3050	594	1	2456	2	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		2548	-0-	2548	5598	542	1	2006	2	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		3572	-0-	3572	9170	553	1	3019	2	Y	-0-					15

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	7021	-0-	-1814	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6533	-0-	-817	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	5350	-0-	-2090	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5609	-0-	-1201	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6606	-0-	-400	-0-	6606	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	6369	-0-	-2001	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6705	-0-	-825	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6862	-0-	-702	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6433	-0-	-137	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6528	-0-	-416	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6373	-0-	-571	-0-	6373	2			N	-0-					-0-

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
03	9641	X	8291	-0-	-1350	-0-	233	1	8058	2	N	-0-					-0-
04	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	253	1	8568	2	N	-0-					-0-
05	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	273	1	8641	2	N	-0-					-0-
06	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	264	1	8348	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8664	-0-	-450	-0-	272	1	8392	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8407	-0-	-707	-0-	273	1	8134	2	N	-0-					-0-

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	5818	-0-	-258	-0-	137	1	5681	2	N	-0-					65
04	5880	X	5606	-0-	-274	-0-	132	1	5437	2	N	34	54	1			45
							37	9									
05	6076	X	5931	-0-	-145	-0-	139	1	5792	2	N	-0-					45
06	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	132	1	6504	2	N	-0-					45
07	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	137	1	6957	2	N	-0-					45
*08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	136	1	6480	2	N	-0-					45

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2351	-0-	-253	-0-	420	1	1931	2	N	-0-					-0-
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	428	1	2172	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2526	-0-	-78	-0-	451	1	2075	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2258	-0-	-262	-0-	445	1	1813	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2227	-0-	-470	-0-	461	1	1766	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2407	-0-	-290	-0-	450	1	1957	2	N	-0-					-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 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
03	2148	X	-0-	-0-	-2148	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-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	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

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					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

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

03	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	266	1	4844	2	Y	101	119	1			28
							111	9									
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	272	1	4940	2	Y	-0-					28
05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	280	1	4941	2	Y	-0-					28
06	DLQ	G-10	4638	-0-	4638	4638	267	1	4371	2	Y	-0-					28
07	DLQ	G-10	5068	-0-	5068	9706	276	1	4722	2	Y	64	60	1			32
							70	9									
08	DLQ	G-10	5116	-0-	5116	14822	281	1	4835	2	Y	-0-					32

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

03	5394	X	4420	-0-	-974	-0-	265	1	4155	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4123	-0-	-1037	-0-	264	1	3859	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4139	-0-	-697	-0-	264	1	3875	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4002	-0-	-288	-0-	260	1	3742	2	N	-0-					-0-
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	273	1	4259	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4365	-0-	-68	-0-	273	1	4092	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

03	5890	X	4483	-0-	-1407	-0-	355	1	4128	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5000	-0-	-340	-0-	450	1	4550	2	N	-0-					-0-
05	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	473	1	6405	2	N	-0-					-0-
06	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	456	1	6223	2	N	-0-					-0-
07	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	473	1	6934	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	4223	-0-	-1667	-0-	469	1	3754	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
04	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
05	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
06	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
07	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
*08	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	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
03	9548	X	7804	-0-	-1744	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7304	-0-	-796	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8033	-0-	-430	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7307	-0-	-883	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7368	-0-	-1095	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7879	-0-	-150	-0-	7879	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 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
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	32	-0-	-1549	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	589	N	410	-0-	-179	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 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
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	843	1	4691	2	N	-0-					-0-
04	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	810	1	5005	2	N	-0-					-0-
05	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	810	1	4755	2	N	-0-					-0-
06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	819	1	3933	2	N	-0-					-0-
07	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	833	1	4639	2	N	-0-					-0-
*08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	836	1	3935	2	N	-0-					-0-

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
03	6386	X	6051	-0-	-335	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5672	-0-	-568	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5767	-0-	-681	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5844	-0-	-396	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5925	-0-	-461	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5935	-0-	-110	-0-	5935	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 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
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	403	1	3612	2	N	-0-					-0-
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	390	1	3410	2	N	-0-					-0-
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	403	1	3618	2	N	-0-					-0-
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	389	1	3441	2	N	-0-					-0-
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	403	1	3247	2	N	-0-					-0-
*08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	399	1	3123	2	N	-0-					-0-

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

03	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
04	8	X	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	500	1	4467	2	N	-0-					-0-
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	500	1	4787	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4541	-0-	-357	-0-	514	1	4027	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3192	-0-	-1608	-0-	443	1	2749	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	3818	-0-	-1452	-0-	503	1	3315	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	3640	-0-	-1630	-0-	493	1	3147	2	N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

03	7533	X	7184	-0-	-349	-0-	7163	2	21	9	Y	19	46	1			19
04	7290	X	6799	-0-	-491	-0-	6799	2			Y	-0-					19
05	7378	X	7016	-0-	-362	-0-	7016	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		6760	-0-	6760	6760	6760	2			Y	-0-					19
07	DLQ G-10		6612	-0-	6612	13372	6612	2			Y	-0-					19
08	DLQ G-10		7056	-0-	7056	20428	7056	2			Y	-0-					19

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

03	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8826	2	166	9	Y	151	138	1			53
04	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8691	2			Y	-0-					53
05	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			Y	-0-					53
06	DLQ G-10		8393	-0-	8393	8393	8393	2			Y	-0-					53
07	DLQ G-10		8623	-0-	8623	17016	8623	2			Y	-0-					53
08	DLQ G-10		8361	-0-	8361	25377	8361	2			Y	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	5890	X	5045	-0-	-845	-0-	499	1	4546	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4880	-0-	-820	-0-	432	1	4448	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	4751	-0-	-1139	-0-	509	1	4242	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4543	-0-	-467	-0-	511	1	4032	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4727	-0-	-326	-0-	531	1	4196	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4997	-0-	-56	-0-	617	1	4380	2	N	-0-					-0-

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
03	3100	N	5844	-0-	2744	2744	104	1	5740	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2314	-0-	-686	2058	298	1	2009	2	Y	6					6
							7	9									
05	3100	N	3603	-0-	503	2561	312	1	3291	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		2168	-0-	2168	4729	319	1	1849	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		3442	-0-	3442	8171	321	1	3121	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		8260	-0-	8260	16431	291	1	7969	2	Y	-0-					6

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	144	1	2261	2	N	-0-					-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	266	1	2159	2	N	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	406	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1280	-0-	-820	-0-	234	1	1046	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1787	-0-	-383	-0-	126	1	1661	2	N	-0-					-0-
*08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	60	1	1785	2	N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1295	-0-	-410	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	274	-0-	-956	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	432	-0-	-1335	-0-	432	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

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

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	1193	-0-	-977	-0-	1062	1	131	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	951	-0-	-1149	-0-	951	1			N	-0-					-0-
05	1767	X	1157	-0-	-610	-0-	1148	1	9	2	N	-0-					-0-
06	1350	X	183	-0-	-1167	-0-	183	1			N	-0-					-0-
07	1395	X	2	-0-	-1393	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	1178	X	6	-0-	-1172	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11966	X	11793	-0-	-173	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	11467	-0-	-113	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10190	-0-	-1435	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	9134	-0-	-2266	-0-	62	1	9072	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	10437	-0-	-1405	-0-	184	1	10253	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	11840	-0-	-2	-0-	205	1	11635	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5781	-0-	-202	-0-	298	1	5483	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5651	-0-	-139	-0-	288	1	5363	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5620	-0-	-363	-0-	296	1	5324	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	288	1	5057	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5708	-0-	-120	-0-	298	1	5410	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5317	-0-	-511	-0-	297	1	5020	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	208	1	2950	2	N	-0-					-0-
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	197	1	2838	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2869	-0-	-107	-0-	190	1	2679	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2486	-0-	-574	-0-	126	1	2360	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2852	-0-	-310	-0-	121	1	2731	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2928	-0-	-234	-0-	83	1	2845	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	7382	-0-	-1980	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	6399	-0-	-2661	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	6360	-0-	-3002	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	6515	-0-	-2335	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	6697	-0-	-2448	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
*08	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	4878	-0-	-2412	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	5555	-0-	-1978	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	5553	-0-	-1737	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	5729	-0-	-1804	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	5100	-0-	-2433	-0-	5100	2			N	-0-					-0-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	289	1	6621	2	N	-0-					7
04	6390	X	5819	-0-	-571	-0-	270	1	5549	2	N	-0-					7
05	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	298	1	6591	2	N	-0-					7
06	6390	X	6095	-0-	-295	-0-	288	1	5807	2	N	-0-					7
07	6603	X	5757	-0-	-846	-0-	296	1	5410	2	N	46					53
							51	9									
08	6603	X	5960	-0-	-643	-0-	298	1	5662	2	N	-0-					53

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3250	-0-	-129	-0-	615	1	2635	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2771	-0-	-499	-0-	768	1	2003	2	N	-0-					-0-
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	731	1	2677	2	N	-0-					-0-
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	610	1	3169	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	402	1	2762	2	N	-0-					-0-
*08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	412	1	3043	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	1182	1	4754	2	N	-0-					-0-
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	655	1	5457	2	N	-0-					-0-
05	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	764	1	5165	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5551	-0-	-179	-0-	770	1	4781	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5675	-0-	-649	-0-	889	1	4786	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6059	-0-	-265	-0-	374	1	5685	2	N	-0-					-0-

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
03	5022	X	4197	-0-	-825	-0-	1346	1	2851	2	N	-0-					-0-
04	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	1370	1	3946	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4559	-0-	-680	-0-	1127	1	3432	2	N	-0-					-0-
06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	964	1	4178	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5147	-0-	-340	-0-	817	1	4330	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4708	-0-	-779	-0-	1427	1	3281	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
03	2883	X	2860	-0-	-23	-0-	110	1	2639	2	Y	101	119	1			28
							111	9									
04	2790	X	2608	-0-	-182	-0-	97	1	2511	2	Y	-0-					28
05	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	110	1	2821	2	Y	-0-					28
06	DLQ G-10		2696	-0-	2696	2696	108	1	2588	2	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		2973	-0-	2973	5669	111	1	2792	2	Y	64	60	1			32
							70	9									
08	DLQ G-10		2421	-0-	2421	8090	99	1	2322	2	Y	-0-					32

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4917	-0-	-508	-0-	291	1	4626	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4665	-0-	-345	-0-	277	1	4388	2	N	-0-			-0-
05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	282	1	4745	2	N	-0-			-0-
06	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	282	1	5185	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	289	1	5291	2	N	-0-			-0-
*08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	289	1	5338	2	N	-0-			-0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-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-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-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-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	784	1	5038	2	N	-0-			-0-
04	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	806	1	4771	2	N	-0-			-0-
05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	792	1	4355	2	N	-0-			-0-
06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	827	1	4285	2	N	-0-			-0-
07	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	861	1	4562	2	N	-0-			-0-
*08	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	853	1	4270	2	N	-0-			-0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-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-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-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-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	858	1	4450	2	N	-0-			225
04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	827	1	4357	2	N	-0-			225
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	857	1	4065	2	N	-0-			225
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	834	1	4725	2	N	-0-			225
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	848	1	4937	2	N	-0-			225
*08	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	862	1	6218	2	N	-0-			225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	1931	-0-	-270	-0-	1912	2	19	9	Y	17	15	1			17
04	2130	X	1738	-0-	-392	-0-	1720	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	2201	X	1974	-0-	-227	-0-	1956	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		1872	-0-	1872	1872	1862	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		2107	-0-	2107	3979	2095	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		2088	-0-	2088	6067	2071	2	17	9	Y	15	10	1			11

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	5664	-0-	-1373	-0-	258	1	5406	2	Y	-0-					-0-
04	6360	X	4807	-0-	-1553	-0-	225	1	4582	2	Y	-0-					-0-
05	6541	X	5274	-0-	-1267	-0-	234	1	5040	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4946	-0-	4946	4946	222	1	4724	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4854	-0-	4854	9800	243	1	4611	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5109	-0-	5109	14909	231	1	4878	2	Y	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	1			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	1			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	1			N	-0-					-0-
06	360	N	11	-0-	-349	-0-	11	1			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	629	1	4060	2	N	-0-					-0-
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	612	1	3363	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3520	-0-	-727	-0-	698	1	2822	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3139	-0-	-971	-0-	636	1	2503	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3888	-0-	-359	-0-	695	1	3193	2	N	-0-					-0-
*08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	770	1	3798	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
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	313	1	3009	2	N	-0-					-0-
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	303	1	3401	2	N	-0-					-0-
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	313	1	3275	2	N	-0-					-0-
06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	303	1	3358	2	N	-0-					-0-
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	313	1	3425	2	N	-0-					-0-
*08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	313	1	3286	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
03	8029	X	7440	-0-	-589	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7224	-0-	-246	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7631	-0-	-88	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6837	-0-	-633	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7155	-0-	-564	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7565	-0-	-61	-0-	7565	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-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-

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

03	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	513	1	3914	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4401	-0-	-399	-0-	472	1	3929	2	N	-0-					-0-
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	362	1	4616	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3629	-0-	-1171	-0-	225	1	3404	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3898	-0-	-659	-0-	272	1	3626	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4302	-0-	-689	-0-	397	1	3905	2	N	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-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-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	480	N	265	-0-	-215	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

03	7688	X	6555	-0-	-1133	-0-	811	1	5744	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5060	-0-	-1420	-0-	697	1	4363	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	5772	-0-	-924	-0-	783	1	4989	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5348	-0-	-982	-0-	1575	1	3773	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	4340	-0-	-2201	-0-	1442	1	2898	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	4063	-0-	-2478	-0-	1635	1	2428	2	N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

03	3100	X	1842	-0-	-1258	-0-	800	1	1042	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	752	1	1168	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2469	-0-	-73	-0-	863	1	1606	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	X	26	-0-	-2516	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1747	-0-	-533	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	159	-0-	-2197	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	8	-0-	-2272	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	8	-0-	-2348	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	5	-0-	-2351	-0-	5	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

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

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

03	4557	X	3985	-0-	-572	-0-	245	1	3740	2	N	-0-			-0-
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	325	1	4286	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	4132	-0-	-84	-0-	331	1	3801	2	N	-0-			-0-
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	314	1	3810	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	4380	-0-	-394	-0-	312	1	4068	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	4314	-0-	-460	-0-	366	1	3948	2	N	-0-			-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-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-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

03	3534	X	2798	-0-	-736	-0-	2798	2			N	-0-			-0-
04	3360	X	2314	-0-	-1046	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
05	3441	X	2484	-0-	-957	-0-	2484	2			N	-0-			-0-
06	3300	X	2249	-0-	-1051	-0-	2249	2			N	-0-			-0-
07	3410	X	1502	-0-	-1908	-0-	1502	2			N	-0-			-0-
08	2790	X	60	-0-	-2730	-0-	60	2			N	-0-			-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	335	1	3810	2	N	-0-			4
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	341	1	3873	2	N	3			7
							3	9							
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	331	1	3772	2	N	-0-			7
06	3900	X	3827	-0-	-73	-0-	323	1	3504	2	N	-0-			7
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	382	1	3852	2	N	8			15
							9	9							
*08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	532	1	5482	2	N	-0-			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	582	1	2404	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	534	1	2468	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2975	-0-	-187	-0-	538	1	2437	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2642	-0-	-238	-0-	560	1	2082	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2617	-0-	-483	-0-	569	1	2048	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	1787	-0-	-1313	-0-	494	1	1293	2	N	-0-					-0-

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
03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	340	1	5431	2	N	-0-					-0-
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	345	1	5201	2	N	-0-					-0-
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	500	1	5157	2	N	-0-					-0-
06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	609	1	5100	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5256	-0-	-510	-0-	590	1	4666	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5664	-0-	-102	-0-	465	1	5199	2	N	-0-					-0-

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
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	417	1	3603	2	N	-0-					-0-
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	416	1	3268	2	N	-0-					-0-
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	461	1	3175	2	N	-0-					-0-
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	406	1	3186	2	N	-0-					-0-
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	429	1	3207	2	N	-0-					-0-
*08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	504	1	3390	2	N	-0-					-0-

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
03	2511	N	2384	-0-	-127	-0-	435	1	1949	2	N	-0-					120
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	418	1	1912	2	N	83	186	1			17
							91	9									
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	328	1	1803	2	N	-0-					17
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	287	1	2075	2	N	-0-					17
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	293	1	2434	2	N	-0-					17
08	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	298	1	1436	2	N	196	180	1			33
							216	9									

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
03	1922	X	1848	-0-	-74	-0-	111	1	1737	2	N	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	123	1	2015	2	N	-0-					-0-
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	39	1	2434	2	N	-0-					-0-
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
*08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	290	1	6493	2	N	-0-			-0-
04	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	282	1	6185	2	N	-0-			-0-
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	291	1	6902	2	N	-0-			-0-
06	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	282	1	6451	2	N	-0-			-0-
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	291	1	6392	2	N	-0-			-0-
*08	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	291	1	6132	2	N	-0-			-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

03	10633	X	9232	-0-	-1401	-0-	746	1	8486	2	N	-0-			13
04	9600	X	7791	-0-	-1809	-0-	630	1	7154	2	N	6			19
							7	9							
05	9858	X	7941	-0-	-1917	-0-	640	1	7301	2	N	-0-			19
06	9540	X	7232	-0-	-2308	-0-	611	1	6621	2	N	-0-			19
07	9486	X	5466	-0-	-4020	-0-	493	1	4972	2	N	1			20
							1	9							
08	9238	X	2353	-0-	-6885	-0-	208	1	2145	2	N	-0-			20

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-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-

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-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-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-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-

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	728	1	2654	2	Y	-0-			27
04	2790	X	2356	-0-	-434	-0-	631	1	1725	2	Y	-0-			27
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	655	1	2117	2	Y	-0-			27
06	DLQ G-10		2410	-0-	2410	2410	633	1	1777	2	Y	-0-			27
07	DLQ G-10		1517	-0-	1517	3927	675	1	842	2	Y	-0-			27
08	DLQ G-10		1863	-0-	1863	5790	636	1	1227	2	Y	-0-			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	2821	X	2481	-0-	-340	-0-	1107	1	1374	2	Y	-0-					6
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	1090	1	1430	2	Y	-0-					6
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	1146	1	1557	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		2788	-0-	2788	2788	1130	1	1658	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		2880	-0-	2880	5668	1222	1	1658	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		3352	-0-	3352	9020	1260	1	2092	2	Y	-0-					6

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	6196	-0-	-1833	-0-	1071	1	5125	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	4357	-0-	-3413	-0-	1033	1	3324	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	5818	-0-	-816	-0-	1170	1	4648	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	1825	-0-	-4175	-0-	872	1	953	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	877	-0-	-5323	-0-	877	1			N	-0-					-0-
08	6200	X	1320	-0-	-4880	-0-	1320	1			N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	1406	-0-	-2252	-0-	647	1	753	2	N	5					72
							6	9									
04	2910	X	1347	-0-	-1563	-0-	631	1	716	2	N	-0-					72
05	1519	X	1367	-0-	-152	-0-	615	1	752	2	N	-0-					72
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	593	1	2643	2	N	7					79
							8	9									
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	617	1	2746	2	N	-0-					79
*08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	563	1	2501	2	N	2					81
							2	9									

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	6738	-0-	-2066	-0-	461	1	6277	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	6276	-0-	-2154	-0-	442	1	5834	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7176	-0-	-791	-0-	454	1	6722	2	N	-0-					-0-
06	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	693	1	6956	2	N	-0-					-0-
07	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	761	1	6946	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	5649	-0-	-1512	-0-	632	1	5017	2	N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

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

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
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2099	2	2	9	Y	2					2
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1646	-0-	1646	1646	1646	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1780	-0-	1780	3426	1780	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2887	-0-	2887	6313	2887	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3754	-0-	-431	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3816	-0-	-234	-0-	3813	2	3	9	Y	3					3
05	4185	X	3762	-0-	-423	-0-	3762	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		3915	-0-	3915	3915	3915	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3990	-0-	3990	7905	3990	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3782	-0-	3782	11687	3782	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
03	3565	X	2828	-0-	-737	-0-	174	1	2654	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3133	-0-	-317	-0-	221	1	2912	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2643	-0-	-736	-0-	212	1	2431	2	N	-0-					-0-
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	229	1	2775	2	N	-0-					-0-
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	252	1	3286	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2298	-0-	-926	-0-	195	1	2103	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
03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	560	1	4850	2	N	-0-					-0-
04	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	546	1	4326	2	N	-0-					-0-
05	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	564	1	5453	2	N	-0-					-0-
06	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	546	1	5562	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	564	1	5202	2	N	-0-					-0-
*08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	563	1	5460	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
03	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	459	1	1223	2	Y	-0-					-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	416	1	1489	2	Y	1					1
							1	9									
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	563	1	1332	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		1822	-0-	1822	1822	540	1	1282	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1856	-0-	1856	3678	418	1	1438	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1373	-0-	1373	5051	246	1	1127	2	Y	-0-					1

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
03	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
04	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	1			Y	-0-					-0-
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		143	-0-	143	144	143	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1921	-0-	1921	2065	316	1	1605	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	214	1	1235	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1145	-0-	-655	-0-	267	1	877	2	Y	1					1
							1	9									
05	1767	N	1238	-0-	-529	-0-	301	1	937	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		1262	-0-	1262	1262	307	1	955	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1351	-0-	1351	2613	319	1	1032	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1375	-0-	1375	3988	313	1	1062	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

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

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	918	1	4955	2	N	-0-					-0-
04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	915	1	4666	2	N	-0-					-0-
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	930	1	4146	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	977	1	4033	2	N	-0-					-0-
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	1042	1	4374	2	N	-0-					-0-
*08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	1020	1	3961	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

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

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1624	2	19	9	Y	17	15	1			17
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1480	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1490	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		1469	-0-	1469	1469	1459	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		1578	-0-	1578	3047	1566	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		1557	-0-	1557	4604	1540	2	17	9	Y	15	10	1			11

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	274	1	4014	2	Y	-0-					20
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	229	1	3581	2	Y	-0-					20
05	3937	X	3297	-0-	-640	-0-	292	1	3005	2	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		3669	-0-	3669	3669	338	1	3331	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		3462	-0-	3462	7131	363	1	3099	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		3922	-0-	3922	11053	262	1	3660	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3769	-0-	-354	-0-	353	1	3416	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3626	-0-	-364	-0-	334	1	3289	2	Y	3					3
							3	9									
05	3472	X	3444	-0-	-28	-0-	337	1	3107	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		3593	-0-	3593	3593	317	1	3276	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3776	-0-	3776	7369	289	1	3487	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3492	-0-	3492	10861	300	1	3192	2	Y	-0-					3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	845	1	10070	2	N	-0-					-0-
04	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	673	1	8012	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	680	1	7690	2	N	-0-					-0-
06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	742	1	7954	2	N	-0-					-0-
07	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	774	1	8395	2	N	-0-					-0-
*08	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	826	1	10050	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3918	-0-	818	818	584	1	3334	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3676	-0-	676	1494	570	1	3103	2	Y	3					3
							3	9									
05	3100	N	3288	-0-	188	1682	590	1	2698	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		3321	-0-	3321	5003	592	1	2729	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3468	-0-	3468	8471	554	1	2914	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3394	-0-	3394	11865	582	1	2812	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4511	-0-	-914	-0-	61	1	4450	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	4088	-0-	-1162	-0-	59	1	4026	2	Y	3					3
							3	9									
05	5363	X	4128	-0-	-1235	-0-	72	1	4056	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		3934	-0-	3934	3934	57	1	3877	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		4019	-0-	4019	7953	155	1	3864	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		4162	-0-	4162	12115	116	1	4046	2	Y	-0-					3

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

03	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	1206	1	5435	2	N	-0-					60
04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	1167	1	5195	2	N	-0-					60
05	5022	X	4406	-0-	-616	-0-	1206	1	3198	2	N	2					62
							2	9									
06	5640	X	1148	-0-	-4492	-0-	1148	1			N	-0-					62
07	5828	X	5137	-0-	-691	-0-	1186	1	3951	2	N	-0-					62
08	5828	X	5630	-0-	-198	-0-	1186	1	4444	2	N	-0-					62

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

03	2821	X	2419	-0-	-402	-0-	568	1	1851	2	Y	-0-					131
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	524	1	2477	2	Y	-0-					131
05	2821	X	2483	-0-	-338	-0-	500	1	1983	2	Y	-0-	101	1			30
06	DLQ G-10		2535	-0-	2535	2535	596	1	1939	2	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		3366	-0-	3366	5901	639	1	2727	2	Y	-0-					30
08	DLQ G-10		3387	-0-	3387	9288	631	1	2756	2	Y	-0-					30

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1126	1	706	2	N	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1133	1	621	2	N	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1182	1	454	2	N	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	1			N	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	1			N	-0-					-0-
*08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	1			N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

03	5394	X	4896	-0-	-498	-0-	846	1	4050	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4836	-0-	-234	-0-	781	1	4055	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4821	-0-	-418	-0-	765	1	4056	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4626	-0-	-144	-0-	983	1	3643	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4076	-0-	-915	-0-	976	1	3100	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4043	-0-	-948	-0-	911	1	3132	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

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

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

03	6975	X	6705	-0-	-270	-0-	1014	1	5691	2	Y	-0-					27
04	6750	X	5282	-0-	-1468	-0-	1016	1	4266	2	Y	-0-					27
05	6975	X	6296	-0-	-679	-0-	1036	1	5260	2	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		6186	-0-	6186	6186	966	1	5220	2	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		5095	-0-	5095	11281	1046	1	4049	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		6226	-0-	6226	17507	814	1	5412	2	Y	-0-					27

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

03	4836	X	4069	-0-	-767	-0-	867	1	3202	2	Y	-0-					27
04	4680	X	3398	-0-	-1282	-0-	744	1	2654	2	Y	-0-					27
05	4836	X	3557	-0-	-1279	-0-	846	1	2711	2	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		3164	-0-	3164	3164	844	1	2320	2	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		2388	-0-	2388	5552	696	1	1692	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		3183	-0-	3183	8735	1019	1	2164	2	Y	-0-					27

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

03	6076	X	5697	-0-	-379	-0-	135	1	5562	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5539	-0-	-281	-0-	131	1	5408	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5704	-0-	-217	-0-	134	1	5570	2	N	-0-					-0-
06	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	128	1	6278	2	N	-0-					-0-
07	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	136	1	6900	2	N	-0-					-0-
*08	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	153	1	7311	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	857	1	2843	2	N	-0-					-0-
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	780	1	3111	2	N	-0-					-0-
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	744	1	3386	2	N	-0-					-0-
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	710	1	3223	2	N	-0-					-0-
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	688	1	3099	2	N	-0-					-0-
*08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	697	1	2254	2	N	-0-					-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

03	8618	X	7701	-0-	-917	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7431	-0-	-909	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7325	-0-	-1293	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7159	-0-	-1181	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6642	-0-	-1046	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7653	-0-	-35	-0-	7653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	1760	-0-	-3045	-0-	559	1	1201	2	N	-0-					121
04	3690	X	1717	-0-	-1973	-0-	536	1	1181	2	N	-0-					121
05	1798	X	1727	-0-	-71	-0-	591	1	1136	2	N	-0-					121
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	574	1	4190	2	N	67	161	1			27
							74	9									
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	589	1	4389	2	N	1					28
							1	9									
*08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	582	1	4725	2	N	4					32
							4	9									

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	471	1	2317	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2576	-0-	-34	-0-	426	1	2150	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2570	-0-	-189	-0-	381	1	2189	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2681	-0-	2681	2681	457	1	2224	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2724	-0-	2724	5405	402	1	2322	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2654	-0-	2654	8059	361	1	2293	2	Y	-0-					-0-

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	801	1	1492	2	Y	14	92	1			8
							15	9									
04	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	770	1	1339	2	Y	-0-					8
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	745	1	1271	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		2090	-0-	2090	2090	705	1	1385	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		2214	-0-	2214	4304	711	1	1503	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1648	-0-	1648	5952	596	1	1052	2	Y	-0-					8

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	1404	1	1702	2	N	-0-					72
04	2820	X	2013	-0-	-807	-0-	1311	1	524	2	N	162	186	1			48
							178	9									
05	2914	X	2483	-0-	-431	-0-	1417	1	1022	2	N	40					88
							44	9									
06	3000	X	2751	-0-	-249	-0-	1399	1	1352	2	N	-0-					88
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	1440	1	2254	2	N	163					251
							179	9									
*08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	1424	1	2332	2	N	1	182	1			70
							1	9									

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2350	-0-	-285	-0-	415 15	1 9	1920	2	Y	14	92	1			8
04	2550	X	2182	-0-	-368	-0-	416	1	1766	2	Y	-0-					8
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	527	1	2287	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		2892	-0-	2892	2892	544	1	2348	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		2837	-0-	2837	5729	500	1	2337	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		2549	-0-	2549	8278	430	1	2119	2	Y	-0-					8

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	599	1	994	2	Y	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	574	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	633	1	915	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1371	-0-	1371	1371	563	1	808	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1353	-0-	1353	2724	557	1	796	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1337	-0-	1337	4061	540	1	797	2	Y	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

03	3100	X	2375	-0-	-725	-0-	789	1	1586	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2226	-0-	-444	-0-	784	1	1442	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2386	-0-	-373	-0-	760	1	1626	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2046	-0-	-504	-0-	769	1	1277	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2561	-0-	-74	-0-	827	1	1734	2	N	-0-					-0-
*08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	847	1	1853	2	N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	9176	-0-	-124	-0-	493	1	8683	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8830	-0-	-140	-0-	441	1	8389	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8669	-0-	-352	-0-	446	1	8223	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8461	-0-	-419	-0-	506	1	7955	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8778	-0-	-398	-0-	523	1	8255	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	7931	-0-	-1245	-0-	483	1	7448	2	N	-0-					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	564	1	5538	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5695	-0-	-125	-0-	529	1	5166	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5907	-0-	-262	-0-	564	1	5343	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5655	-0-	-315	-0-	541	1	5114	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5650	-0-	-519	-0-	564	1	5086	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5773	-0-	-334	-0-	564	1	5209	2	N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

03	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	108	1	6817	2	N	-0-					-0-
04	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	111	1	6798	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6578	-0-	-242	-0-	105	1	6473	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6144	-0-	-456	-0-	108	1	6036	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6338	-0-	-482	-0-	110	1	6228	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6219	-0-	-601	-0-	107	1	6112	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

03	9858	X	8924	-0-	-934	-0-	648	1	8276	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8266	-0-	-1274	-0-	682	1	7584	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	10209	-0-	-269	-0-	747	1	9462	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	8430	-0-	-1710	-0-	718	1	7712	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	8370	-0-	-2108	-0-	724	1	7646	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	9127	-0-	-1072	-0-	752	1	8375	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

03	6324	X	5680	-0-	-644	-0-	413	1	5267	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5770	-0-	-350	-0-	476	1	5294	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	5888	-0-	-436	-0-	431	1	5457	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5108	-0-	-382	-0-	435	1	4673	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5482	-0-	-470	-0-	474	1	5008	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5218	-0-	-734	-0-	430	1	4788	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5320	-0-	-911	-0-	313	1	5007	2	Y	-0-					68
04	5460	X	4436	-0-	-1024	-0-	296	1	4140	2	Y	-0-					68
05	5642	X	5589	-0-	-53	-0-	313	1	5276	2	Y	-0-					68
06	DLQ G-10		3785	-0-	3785	3785	290	1	3495	2	Y	-0-					68
07	DLQ G-10		5247	-0-	5247	9032	297	1	4950	2	Y	-0-					68
08	DLQ G-10		4977	-0-	4977	14009	296	1	4681	2	Y	-0-					68

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
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	273	1	2038	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	264	1	1942	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	273	1	1972	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2107	-0-	-143	-0-	264	1	1843	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2081	-0-	-213	-0-	273	1	1808	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	273	1	1746	2	N	-0-					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	8236	-0-	-258	-0-	504	1	7732	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7856	-0-	-544	-0-	500	1	7356	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8023	-0-	-657	-0-	506	1	7517	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7659	-0-	-741	-0-	472	1	7187	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7877	-0-	-617	-0-	512	1	7365	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	7587	-0-	-659	-0-	505	1	7082	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
03	5084	X	4230	-0-	-854	-0-	259	1	3971	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4622	-0-	-298	-0-	294	1	4328	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4326	-0-	-696	-0-	273	1	4053	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4265	-0-	-595	-0-	263	1	4002	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4738	-0-	-253	-0-	308	1	4430	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4697	-0-	-77	-0-	312	1	4385	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
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	245	1	3761	2	N	-0-					-0-
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	256	1	3769	2	N	-0-					-0-
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	231	1	3423	2	N	-0-					-0-
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	207	1	3156	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	228	1	3275	2	N	-0-					-0-
*08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	247	1	3473	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
03	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	551 80	1 9	2072	2	Y	73					81
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	531 21	1 9	2074	2	Y	19	92	1			8
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	577	1	2785	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		2812	-0-	2812	2812	531	1	2281	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		2791	-0-	2791	5603	539	1	2252	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		2757	-0-	2757	8360	525	1	2232	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

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

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

03	5549	X	4788	-0-	-761	-0-	492	1	4296	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4673	-0-	-97	-0-	432	1	4241	2	N	-0-					-0-
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	416	1	4490	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3721	-0-	-899	-0-	610	1	3111	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	2684	-0-	-2152	-0-	592	1	2092	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	3080	-0-	-1818	-0-	526	1	2554	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

03	7254	X	6528	-0-	-726	-0-	402	1	6126	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	7035	-0-	-195	-0-	392	1	6643	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	6774	-0-	-697	-0-	419	1	6355	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6360	-0-	-870	-0-	419	1	5941	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	6472	-0-	-906	-0-	429	1	6043	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6384	-0-	-901	-0-	411	1	5973	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

03	6820	X	6006	-0-	-814	-0-	311	1	5695	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5801	-0-	-799	-0-	303	1	5498	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	5921	-0-	-899	-0-	313	1	5608	2	N	-0-					-0-
06	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	303	1	5941	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5699	-0-	-532	-0-	313	1	5386	2	N	-0-					-0-
*08	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	313	1	5764	2	N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

03	6107	X	2100	-0-	-4007	-0-	309	1	1593	2	N	180	180	1			203
							198	9									
04	4980	X	1865	-0-	-3115	-0-	303	1	1562	2	N	-0-					203
05	2015	X	1909	-0-	-106	-0-	313	1	1596	2	N	-0-					203
06	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	303	1	6278	2	N	-0-					203
07	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	308	1	6308	2	N	-0-					203
*08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	293	1	5533	2	N	-0-					203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	761	1	2073	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2605	-0-	-695	-0-	799	1	1806	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	959	-0-	-2451	-0-	959	1			N	-0-					-0-
06	3300	X	2663	-0-	-637	-0-	738	1	1925	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2114	-0-	-1265	-0-	889	1	1225	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	885	1	1749	2	N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
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

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

03	7595	X	7266	-0-	-329	-0-	7254	2	12	9	Y	11					135
04	7290	X	6947	-0-	-343	-0-	6936	2	11	9	Y	10					145
05	7502	X	7043	-0-	-459	-0-	7035	2	8	9	Y	7	118	1			34
06	DLQ G-10		6498	-0-	6498	6498	6491	2	7	9	Y	6					40
07	DLQ G-10		6590	-0-	6590	13088	6582	2	8	9	Y	7					47
08	DLQ G-10		7123	-0-	7123	20211	7114	2	9	9	Y	8					55

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

03	18290	X	14407	-0-	-3883	-0-	86	1	14278	2	N	39					84
							43	9									
04	17700	X	3811	-0-	-13889	-0-	294	1	3515	2	N	2					86
							2	9									
05	18290	X	9879	-0-	-8411	-0-	164	1	9697	2	N	16					102
							18	9									
06	17700	X	17028	-0-	-672	-0-	40	1	16935	2	N	48					150
							53	9									
07	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	19501	2	46	9	N	42	125	1			67
*08	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	19730	2	61	9	N	55					122

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	392	-0-	-352	-0-	384	1	8	9	N	7					75
04	450	N	180	-0-	-270	-0-	161	1	19	9	N	17					92
05	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	1			N	-0-					92
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	1	2	9	N	2					94
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	462	1	8	9	N	7	53	1			48
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	446	1	13	9	N	12					60

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2018 - PLUGGED 03/07/18

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

03	7936	X	7711	-0-	-225	-0-	414	1	7297	2	Y	-0-					17
04	7680	X	7136	-0-	-544	-0-	368	1	6765	2	Y	3					20
							3	9									
05	7936	X	6510	-0-	-1426	-0-	468	1	6042	2	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		6620	-0-	6620	6620	427	1	6193	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		6793	-0-	6793	13413	435	1	6358	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		7694	-0-	7694	21107	450	1	7244	2	Y	-0-					20

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2990	-0-	-482	-0-	430	1	2560	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2889	-0-	-471	-0-	413	1	2476	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2939	-0-	-285	-0-	434	1	2505	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2336	-0-	-574	-0-	365	1	1971	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2833	-0-	-174	-0-	435	1	2398	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2714	-0-	-262	-0-	471	1	2243	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	1			Y	-0-					-0-
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	662	1	1	9	Y	1					1
05	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	1			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		903	-0-	903	903	903	1			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		691	-0-	691	1594	691	1			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		869	-0-	869	2463	869	1			Y	-0-					1

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

03	5642	X	5557	-0-	-85	-0-	562	1	4995	2	N	-0-					-0-
04	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	550	1	4661	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5314	-0-	-359	-0-	563	1	4751	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4321	-0-	-1169	-0-	466	1	3855	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5133	-0-	-540	-0-	552	1	4581	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5187	-0-	-362	-0-	528	1	4659	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

03	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	1			Y	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	1	1	9	Y	1					1
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	1			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		694	-0-	694	694	694	1			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		776	-0-	776	1470	776	1			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		952	-0-	952	2422	952	1			Y	-0-					1

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

03	3968	X	3197	-0-	-771	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2487	-0-	-1353	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	1739	-0-	-2229	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3422	-0-	-418	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3108	-0-	-860	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3123	-0-	-70	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	5057	-0-	-120	-0-	290	1	4767	2	N	-0-					62
04	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	277	1	4656	2	N	-0-					62
05	5270	X	1624	-0-	-3646	-0-	291	1	1333	2	N	-0-					62
06	5100	X	4808	-0-	-292	-0-	279	1	4529	2	N	-0-					62
07	5270	X	4528	-0-	-742	-0-	291	1	4237	2	N	-0-					62
08	5084	X	4810	-0-	-274	-0-	291	1	4519	2	N	-0-					62

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

03	7161	X	5764	-0-	-1397	-0-	685	1	5079	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	5196	-0-	-1734	-0-	662	1	4534	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6327	-0-	-834	-0-	744	1	5583	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6230	-0-	-430	-0-	701	1	5529	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6385	-0-	-497	-0-	737	1	5648	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6039	-0-	-285	-0-	756	1	5283	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

03	12741	X	11367	-0-	-1374	-0-	695	1	10672	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	11427	-0-	-843	-0-	728	1	10699	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	11643	-0-	-726	-0-	735	1	10908	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	10621	-0-	-1349	-0-	655	1	9966	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	8262	-0-	-3549	-0-	537	1	7725	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	4760	-0-	-7051	-0-	628	1	4132	2	N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

03	3348	X	2121	-0-	-1227	-0-	119	1	2002	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	416	-0-	-2824	-0-	40	1	376	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	463	-0-	-2885	-0-	33	1	430	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	198	-0-	-1842	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
08	2108	X	21	-0-	-2087	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3391	-0-	-918	-0-	243	1	3148	2	Y	-0-			20
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	258	1	3734	2	Y	-0-			20
05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	319	1	5584	2	Y	-0-			20
06	DLQ G-10		5520	-0-	5520	5520	235	1	5285	2	Y	-0-			20
07	DLQ G-10		5267	-0-	5267	10787	222	1	5045	2	Y	-0-			20
08	DLQ G-10		4322	-0-	4322	15109	194	1	4128	2	Y	-0-			20

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-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-

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-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-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

03	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-			-0-
04	6750	X	6746	-0-	-4	-0-	400	1	6346	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	5467	-0-	-2810	-0-	739	1	4728	2	N	-0-			-0-
06	8910	X	6385	-0-	-2525	-0-	784	1	5601	2	N	-0-			-0-
07	9207	X	6587	-0-	-2620	-0-	532	1	6055	2	N	-0-			-0-
08	9207	X	6728	-0-	-2479	-0-	645	1	6083	2	N	-0-			-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-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-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2572	-0-	-280	-0-	632	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1996	-0-	-764	-0-	568	1	1428	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	1988	-0-	-740	-0-	626	1	1362	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2491	-0-	-149	-0-	623	1	1868	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2538	-0-	-190	-0-	646	1	1892	2	N	-0-					-0-
*08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	618	1	2053	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

03	3503	X	2774	-0-	-729	-0-	893	1	1881	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2567	-0-	-643	-0-	740	1	1827	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2510	-0-	-807	-0-	597	1	1913	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2496	-0-	-324	-0-	658	1	1838	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2423	-0-	-491	-0-	658	1	1765	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	1353	-0-	-1406	-0-	547	1	806	2	N	-0-					-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

03	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	377	1	6976	2	N	-0-					-0-
04	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	355	1	6733	2	N	-0-					-0-
05	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	386	1	6853	2	N	-0-					-0-
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	452	1	5995	2	N	-0-					-0-
07	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	482	1	6413	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5983	-0-	-527	-0-	466	1	5517	2	N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - PLUGGED 03/09/18

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

03	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	577	1	1410	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	582	1	1257	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	620	1	1364	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1879	-0-	1879	1879	596	1	1283	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1817	-0-	1817	3696	619	1	1198	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1685	-0-	1685	5381	546	1	1139	2	Y	-0-					-0-

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			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-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4130	-0-	1130	1130	4130	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3309	-0-	209	1339	3309	2			N	-0-					-0-
*08	2848	N	1509	-0-	-1339	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
08	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	902	-0-	-431	-0-	902	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	290	1	4646	2	N	-0-					-0-
04	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	192	1	4925	2	N	-0-					-0-
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	181	1	5141	2	N	-0-					-0-
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	176	1	5072	2	N	-0-					-0-
07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	204	1	5002	2	N	-0-					-0-
*08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	294	1	3996	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2429	2	19	9	Y	17	15	1			17
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3773	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3531	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		3169	-0-	3169	3159	3159	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		3975	-0-	3975	7144	3963	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		3878	-0-	3878	11022	3861	2	17	9	Y	15	10	1			11

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3801	2	19	9	Y	17	15	1			17
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2427	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1645	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		2925	-0-	2925	2925	2915	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		2848	-0-	2848	5773	2836	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		2581	-0-	2581	8354	2564	2	17	9	Y	15	10	1			11

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	718	1	3943	2	Y	-0-					16
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	691	1	3497	2	Y	-0-					16
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	722	1	3602	2	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		4328	-0-	4328	4328	683	1	3645	2	Y	-0-					16
07	DLQ G-10		4179	-0-	4179	8507	704	1	3474	2	Y	1					17
							1	9									
08	DLQ G-10		3852	-0-	3852	12359	697	1	3155	2	Y	-0-					17

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5200	2	19	9	Y	17	15	1			17
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4765	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	4805	X	2405	-0-	-2400	-0-	2387	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		3367	-0-	3367	3367	3357	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		4501	-0-	4501	7868	4489	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		4298	-0-	4298	12166	4281	2	17	9	Y	15	10	1			11

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3510	2	19	9	Y	17	15	1			17
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3361	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3410	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		3486	-0-	3486	3486	3476	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		3680	-0-	3680	7166	3668	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		3484	-0-	3484	10650	3467	2	17	9	Y	15	10	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6491	-0-	-546	-0-	244	1	6239	2	Y	7					37
							8	9									
04	6810	X	6247	-0-	-563	-0-	226	1	6015	2	Y	5					42
							6	9									
05	7037	X	6490	-0-	-547	-0-	248	1	6241	2	Y	1					43
							1	9									
06	DLQ G-10		6214	-0-	6214	6214	222	1	5992	2	Y	-0-					43
07	DLQ G-10		6376	-0-	6376	12590	225	1	6151	2	Y	-0-					43
08	DLQ G-10		6318	-0-	6318	18908	237	1	6080	2	Y	1					44
							1	9									

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2966	2	19	9	Y	17	15	1			17
04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2153	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3280	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		1905	-0-	1905	1905	1895	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		3483	-0-	3483	5388	3471	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		2924	-0-	2924	8312	2907	2	17	9	Y	15	10	1			11

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

03	6665	X	4692	-0-	-1973	-0-	395	1	4297	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	4579	-0-	-1481	-0-	398	1	4181	2	N	-0-					-0-
05	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	421	1	5113	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4495	-0-	-35	-0-	396	1	4099	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	2126	-0-	-2617	-0-	345	1	1781	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	3999	-0-	-1550	-0-	429	1	3570	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	481	1	5494	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4845	-0-	-795	-0-	471	1	4374	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5164	-0-	-540	-0-	524	1	4640	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4145	-0-	-1645	-0-	494	1	3651	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	3500	-0-	-2483	-0-	477	1	3023	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5778	-0-	-205	-0-	523	1	5255	2	N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018 - PLUGGED 03/15/18

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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-

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	640	1	7283	2	N	-0-					8
04	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	645	1	7317	2	N	6					14
							7	9									
05	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	634	1	7223	2	N	-0-					14
06	7680	X	6443	-0-	-1237	-0-	544	1	5899	2	N	-0-					14
07	8246	X	6972	-0-	-1274	-0-	628	1	6333	2	N	10					24
							11	9									
08	8246	X	7607	-0-	-639	-0-	673	1	6934	2	N	-0-					24

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	295	1	4153	2	N	-0-					65
04	4530	X	3462	-0-	-1068	-0-	285	1	3177	2	N	-0-					65
05	4681	X	3817	-0-	-864	-0-	298	1	3519	2	N	-0-					65
06	4530	X	1205	-0-	-3325	-0-	1205	2			N	-0-					65
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					65
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					65

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

03	3100	N	3435	-0-	335	335	469	1	2966	2	Y	-0-					-0-
04	2963	N	2628	-0-	-335	-0-	517	1	2111	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1871	-0-	-330	-0-	487	1	1384	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1859	-0-	1859	1859	300	1	1559	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1859					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1859					Y	-0-					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	396	1	3126	2	N	-0-					-0-
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	483	1	2831	2	N	-0-					-0-
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	219	1	3658	2	N	-0-					-0-
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	294	1	4535	2	N	-0-					-0-
07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	204	1	4413	2	N	-0-					-0-
*08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	256	1	4266	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2392	-0-	-274	-0-	335	1	2057	2	Y	-0-					18
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	310	1	1752	2	Y	19					37
							21	9									
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	329	1	2434	2	Y	-0-					37
06	DLQ	G-10	2428	-0-	2428	2428	320	1	2108	2	Y	-0-					37
07	DLQ	G-10	2374	-0-	2374	4802	309	1	2058	2	Y	6					43
							7	9									
08	DLQ	G-10	1834	-0-	1834	6636	273	1	1561	2	Y	-0-					43

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

03	14B2	EXT	2422	-0-	2422	2608	417	1	2005	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2429	-0-	2429	5037	367	1	2062	2	Y	-0-					-0-
05	6609	X	1572	-0-	-5037	-0-	368	1	1204	2	Y	-0-					-0-
06	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	250	1	1193	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	668	1	3217	2	N	-0-					-0-
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	659	1	3149	2	N	-0-					-0-
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	658	1	3120	2	N	-0-					-0-
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	660	1	2816	2	N	-0-					-0-
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	696	1	2919	2	N	-0-					-0-
*08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	681	1	2926	2	N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

03	5301	X	5195	-0-	-106	-0-	828	1	4367	2	N	-0-					159
04	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	834	1	3733	2	N	3					162
							3	9									
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	845	1	3851	2	N	-0-					162
06	5040	X	4184	-0-	-856	-0-	850	1	3334	2	N	-0-					162
07	5208	X	4662	-0-	-546	-0-	904	1	3758	2	N	-0-					162
*08	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	918	1	4599	2	N	-0-					162

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3188	-0-	-346	-0-	630	1	2558	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3371	-0-	-649	-0-	612	1	2759	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3317	-0-	-837	-0-	621	1	2696	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3128	-0-	-892	-0-	666	1	2462	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3190	-0-	-282	-0-	670	1	2520	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3114	-0-	-358	-0-	669	1	2445	2	N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

03	248	N	220	-0-	-28	-0-	9	1	211	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

03	11067	X	9329	-0-	-1738	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9589	-0-	-791	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9697	-0-	-502	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
06	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
07	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9573	-0-	-347	-0-	9573	2			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

03	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	649	1	5699	2	N	-0-					-0-
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	628	1	5496	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5951	-0-	-342	-0-	607	1	5344	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5137	-0-	-1013	-0-	548	1	4589	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5924	-0-	-431	-0-	613	1	5311	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5812	-0-	-543	-0-	594	1	5218	2	N	-0-					-0-

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

03	3627	X	3258	-0-	-369	-0-	569	1	2689	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3482	-0-	-298	-0-	485	1	2997	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3153	-0-	-753	-0-	482	1	2671	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	2612	-0-	-1168	-0-	510	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3485	-0-	-421	-0-	511	1	2974	2	N	-0-					-0-
*08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	429	1	3291	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3701	-0-	-453	-0-	746	1	2955	2	N	-0-			-0-
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	735	1	3086	2	N	-0-			-0-
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	762	1	3163	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	3464	-0-	-106	-0-	742	1	2722	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	2796	-0-	-1141	-0-	696	1	2100	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3445	-0-	-492	-0-	732	1	2713	2	N	-0-			-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 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
03	7440	X	4746	-0-	-2694	-0-	639	1	4107	2	N	-0-			-0-
04	7200	X	3103	-0-	-4097	-0-	555	1	2548	2	N	-0-			-0-
05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	671	1	4648	2	N	-0-			-0-
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	615	1	4207	2	N	-0-			-0-
07	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	630	1	6147	2	N	-0-			-0-
*08	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	582	1	5656	2	N	-0-			-0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-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-

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-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-

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
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	596	1	1663	2	N	-0-			-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	574	1	1636	2	N	-0-			-0-
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	579	1	1805	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	2038	-0-	-152	-0-	541	1	1497	2	N	-0-			-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	563	1	1834	2	N	-0-			-0-
*08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	588	1	1933	2	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

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

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

03	2883	X	2819	-0-	-64	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
07	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2858	-0-	-25	-0-	2858	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

03	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	3853	-0-	-1607	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4758	-0-	-915	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5334	-0-	-156	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5363	-0-	-310	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5624	-0-	-49	-0-	5624	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

03	18321	X	14935	-0-	-3386	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	16484	-0-	-556	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	16645	-0-	-591	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
06	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	17331	2			N	-0-					-0-
07	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	17584	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	16637	-0-	-382	-0-	16637	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

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

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 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
03	10230	X	9687	-0-	-543	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9123	-0-	-777	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9344	-0-	-731	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8634	-0-	-1116	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9093	-0-	-703	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	7839	-0-	-1833	-0-	7839	2			N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

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

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

03	10354	X	9613	-0-	-741	-0-	983	1	8630	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9257	-0-	-763	-0-	950	1	8307	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9359	-0-	-964	-0-	954	1	8405	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	9162	-0-	-138	-0-	977	1	8185	2	N	-0-					-0-
07	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	1018	1	8817	2	N	-0-					-0-
*08	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	1029	1	9042	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

03	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	1202	1	5131	2	N	2					78
							2	9									
04	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	1167	1	4717	2	N	3					81
							3	9									
05	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	1191	1	4855	2	N	-0-	51	1			30
06	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	1167	1	4218	2	N	2					32
							2	9									
07	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	1204	1	5376	2	N	6					38
							7	9									
*08	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	1206	1	6331	2	N	4					42
							4	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	7911	-0-	-459	-0-	297	1	7610	2	N	4					137
							4	9									
04	8100	X	7689	-0-	-411	-0-	278	1	7404	2	N	6					143
							7	9									
05	8308	X	8065	-0-	-243	-0-	308	1	7754	2	N	3					146
							3	9									
06	8040	X	7771	-0-	-269	-0-	277	1	7491	2	N	3					149
							3	9									
07	8060	X	7793	-0-	-267	-0-	275	1	7517	2	N	1	116	1			34
							1	9									
08	8060	X	7255	-0-	-805	-0-	272	1	6983	2	N	-0-					34

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
03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	420	1	2390	2	Y	-0-					100
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	376	1	2360	2	Y	-0-					100
05	3100	N	3113	-0-	13	13	391	1	2722	2	Y	-0-					100
06	DLQ G-10		2049	-0-	2049	2062	349	1	1700	2	Y	-0-					100
07	DLQ G-10		1272	-0-	1272	3334	375	1	897	2	Y	-0-					100
08	DLQ G-10		983	-0-	983	4317	386	1	597	2	Y	-0-					100

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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
03	11532	X	9779	-0-	-1753	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9857	-0-	-1183	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9172	-0-	-1585	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
06	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
07	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9786	-0-	-413	-0-	9786	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
03	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	1183	1	6435	2	N	-0-					157
04	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	1167	1	6075	2	N	36					193
							40	9									
05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	1186	1	5164	2	N	10	170	1			33
							11	9									
06	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	1148	1	5219	2	N	-0-					33
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	1151	1	4298	2	N	20					53
							22	9									
*08	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	1135	1	4926	2	N	-0-					53

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
03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
04	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
05	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
06	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	97	1	6454	2	N	-0-					-0-
07	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	273	1	6394	2	N	-0-					-0-
*08	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	271	1	6602	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6767	-0-	-642	-0-	6766	2	1	9	Y	1					97
04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7212	2	11	9	Y	10					107
05	7378	X	7028	-0-	-350	-0-	7022	2	6	9	Y	5	68	1			44
06	DLQ G-10		7095	-0-	7095	7095	7087	2	8	9	Y	7					51
07	DLQ G-10		7105	-0-	7105	14200	7097	2	8	9	Y	7					58
08	DLQ G-10		7308	-0-	7308	21508	7300	2	8	9	Y	7					65

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
03	3100	N	2929	-0-	-171	167	483	1	2446	2	Y	-0-					16
04	2343	X	2176	-0-	-167	-0-	480	1	1696	2	Y	-0-					16
05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	517	1	1883	2	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		1992	-0-	1992	1992	458	1	1534	2	Y	-0-					16
07	DLQ G-10		2290	-0-	2290	4282	549	1	1741	2	Y	-0-					16
08	DLQ G-10		2416	-0-	2416	6698	529	1	1887	2	Y	-0-					16

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
03	3565	X	3166	-0-	-399	-0-	592	1	2574	2	Y	-0-					16
04	3450	X	3336	-0-	-114	-0-	541	1	2795	2	Y	-0-					16
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	612	1	3100	2	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		3573	-0-	3573	3573	615	1	2958	2	Y	-0-					16
07	DLQ G-10		3341	-0-	3341	6914	637	1	2704	2	Y	-0-					16
08	DLQ G-10		3125	-0-	3125	10039	675	1	2450	2	Y	-0-					16

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
03	3472	X	3329	-0-	-143	-0-	451	1	2878	2	N	-0-					4
04	3360	X	2710	-0-	-650	-0-	360	1	2349	2	N	1					5
							1	9									
05	3472	X	2563	-0-	-909	-0-	317	1	2246	2	N	-0-					5
06	3360	X	2441	-0-	-919	-0-	348	1	2093	2	N	-0-					5
07	3472	X	2715	-0-	-757	-0-	434	1	2281	2	N	-0-					5
*08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	491	1	3167	2	N	-0-					5

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-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-

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
03	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	14748	2			N	-0-					-0-
04	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
05	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
06	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	15194	2			N	-0-					-0-
07	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	13996	-0-	-1225	-0-	13996	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
03	2759	X	2674	-0-	-85	-0-	111	1	2563	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2621	-0-	-49	-0-	104	1	2517	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2435	-0-	-169	-0-	95	1	2340	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2366	-0-	-214	-0-	110	1	2256	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2476	-0-	-221	-0-	111	1	2365	2	N	-0-					-0-
*08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	129	1	2718	2	N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	1888	-0-	-406	-0-	78	1	1810	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	1920	-0-	-390	-0-	76	1	1844	2	N	-0-					-0-
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	84	1	2085	2	N	-0-					-0-
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	114	1	2326	2	N	-0-					-0-
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	116	1	2477	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1718	-0-	-452	-0-	78	1	1640	2	N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	488	1	3908	2	N	-0-					-0-
04	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	559	1	4147	2	N	-0-					-0-
05	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	680	1	5205	2	N	-0-					-0-
06	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	713	1	5114	2	N	-0-					-0-
07	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	801	1	4609	2	N	-0-					-0-
*08	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	890	1	3901	2	N	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5547	-0-	-343	-0-	445	1	5102	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5277	-0-	-423	-0-	478	1	4799	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5135	-0-	-693	-0-	495	1	4640	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5204	-0-	-316	-0-	497	1	4707	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5099	-0-	-450	-0-	517	1	4582	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4713	-0-	-836	-0-	497	1	4216	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	9890	-0-	-712	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	10129	-0-	-101	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	9947	-0-	-531	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
06	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
07	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
*08	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

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

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

03	4650	X	3360	-0-	-1290	-0-	230	1	3130	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	2645	-0-	-1495	-0-	186	1	2459	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	2976	-0-	-1023	-0-	188	1	2788	2	N	-0-					-0-
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	367	1	3680	2	N	-0-					-0-
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	481	1	4387	2	N	-0-					-0-
*08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	428	1	3395	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
03	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	998	1	5925	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	966	1	4974	2	N	-0-			-0-
05	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	998	1	5626	2	N	-0-			-0-
06	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	962	1	5947	2	N	-0-			-0-
07	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	998	1	6427	2	N	-0-			-0-
*08	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	996	1	6079	2	N	-0-			-0-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-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-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

03	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	851	1	6268	2	N	-0-			-0-
04	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	834	1	9178	2	N	-0-			-0-
05	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	862	1	8151	2	N	-0-			-0-
06	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	834	1	7262	2	N	-0-			-0-
07	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	862	1	7937	2	N	-0-			-0-
*08	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	840	1	8129	2	N	-0-			-0-

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	437	1	4715	2	N	-0-			68
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	344	1	4595	2	N	-0-			68
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	382	1	4660	2	N	-0-			68
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	380	1	4240	2	N	-0-			68
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	440	1	4678	2	N	-0-			68
*08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	497	1	4985	2	N	-0-			68

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

03	6665	X	6404	-0-	-261	-0-	6404	2			N	-0-			-0-
04	6450	X	5835	-0-	-615	-0-	5835	2			N	-0-			-0-
05	6665	X	5844	-0-	-821	-0-	5844	2			N	-0-			-0-
06	6210	X	5746	-0-	-464	-0-	5746	2			N	-0-			-0-
07	6417	X	5975	-0-	-442	-0-	5975	2			N	-0-			-0-
08	6417	X	6073	-0-	-344	-0-	6073	2			N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

03	9052	X	8427	-0-	-625	-0-	8427	2			N	-0-			-0-
04	8760	X	8126	-0-	-634	-0-	8126	2			N	-0-			-0-
05	9052	X	8182	-0-	-870	-0-	8182	2			N	-0-			-0-
06	8160	X	8121	-0-	-39	-0-	8121	2			N	-0-			-0-
07	8432	X	8108	-0-	-324	-0-	8108	2			N	-0-			-0-
08	8432	X	7986	-0-	-446	-0-	7986	2			N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	381	1	4026	2	N	-0-			162
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	333	1	3336	2	N	-0-			162
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	386	1	3308	2	N	-0-			162
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	676	1	2340	2	N	-0-			162
*07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	541	1	2546	2	N	-0-			162
*08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	699	1	2187	2	N	-0-			98

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
03	5735	X	4494	-0-	-1241	-0-	675	1	3819	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3411	-0-	-1659	-0-	579	1	2832	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4621	-0-	-308	-0-	641	1	3980	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3815	-0-	-535	-0-	672	1	3143	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3153	-0-	-1342	-0-	658	1	2495	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	3739	-0-	-880	-0-	616	1	3123	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
03	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	651	1	10249	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	9589	-0-	-1451	-0-	627	1	8962	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	10244	-0-	-1164	-0-	615	1	9629	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	9033	-0-	-2007	-0-	552	1	8481	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	8686	-0-	-2319	-0-	588	1	8098	2	N	-0-					-0-
*08	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	586	1	10857	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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
03	6665	X	6069	-0-	-596	-0-	6069	2			Y	-0-					-0-
04	6390	X	5611	-0-	-779	-0-	5607	2	4	9	Y	4					4
05	6572	X	5634	-0-	-938	-0-	5634	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		5647	-0-	5647	5647	5647	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		5916	-0-	5916	11563	5916	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		5937	-0-	5937	17500	5937	2			Y	-0-					4

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
03	3875	X	2975	-0-	-900	-0-	653	1	2322	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2512	-0-	-1238	-0-	609	1	1903	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2947	-0-	-525	-0-	627	1	2320	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	1861	-0-	-1019	-0-	513	1	1348	2	N	-0-					-0-
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	614	1	2505	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2783	-0-	-193	-0-	600	1	2183	2	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
03	2759	X	2293	-0-	-466	-0-	1095	1	1198	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2398	-0-	-632	-0-	1091	1	1307	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2905	-0-	-226	-0-	1022	1	1883	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2035	-0-	-995	-0-	892	1	1143	2	N	-0-					-0-
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	1013	1	1740	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2270	-0-	-644	-0-	928	1	1342	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	6218	-0-	-75	-0-	233	1	5977	2	N	7					106
							8	9									
04	6240	X	5733	-0-	-507	-0-	228	1	5499	2	N	5					111
							6	9									
05	6448	X	5634	-0-	-814	-0-	236	1	5398	2	N	-0-					111
06	6240	X	4701	-0-	-1539	-0-	265	1	4436	2	N	-0-					111
07	6231	X	4833	-0-	-1398	-0-	318	1	4515	2	N	-0-	59	1			52
08	6231	X	4851	-0-	-1380	-0-	341	1	4510	2	N	-0-					52

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					34
04	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					34
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					34
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					34
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					34
08	4154	X	4013	-0-	-141	-0-	4013	2			N	-0-					34

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

03	9176	X	8338	-0-	-838	-0-	680	1	7658	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	8137	-0-	-743	-0-	622	1	7515	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	8021	-0-	-2085	-0-	626	1	7395	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	7636	-0-	-2144	-0-	450	1	7186	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	8305	-0-	-1801	-0-	649	1	7656	2	N	-0-					-0-
*08	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	661	1	7821	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	843	1	3960	2	N	-0-					-0-
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	834	1	4295	2	N	-0-					-0-
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	857	1	4113	2	N	-0-					-0-
06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	833	1	4176	2	N	-0-					-0-
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	843	1	4235	2	N	-0-					-0-
*08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	862	1	4674	2	N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

03	9920	X	9468	-0-	-452	-0-	9468	2			N	-0-					34
04	9570	X	8770	-0-	-800	-0-	8770	2			N	-0-					34
05	9889	X	9217	-0-	-672	-0-	9217	2			N	-0-					34
06	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					34
07	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					34
*08	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-					34

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-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-

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

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

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

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

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

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

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

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

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	7999	-0-	-526	-0-	288	1	7711	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7765	-0-	-365	-0-	281	1	7484	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	8001	-0-	-400	-0-	291	1	7710	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7796	-0-	-334	-0-	281	1	7515	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7798	-0-	-417	-0-	291	1	7507	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7250	-0-	-779	-0-	291	1	6959	2	N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6263	-0-	-619	-0-	855	1	5408	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5933	-0-	-727	-0-	829	1	5104	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6460	-0-	-81	-0-	862	1	5598	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5960	-0-	-280	-0-	834	1	5126	2	N	-0-					-0-
07	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	854	1	5467	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	6211	-0-	-237	-0-	862	1	5349	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
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	330	-0-	-848	-0-	330	2			N	-0-					-0-

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	291	1	6194	2	N	-0-					17
04	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	282	1	6017	2	N	-0-					17
05	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	291	1	6133	2	N	-0-					17
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	282	1	5878	2	N	-0-					17
07	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	291	1	6123	2	N	-0-					17
*08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	291	1	6136	2	N	-0-					17

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	603	1	2752	2	Y	-0-					23
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	600	1	2658	2	Y	-0-					23
05	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	596	1	2083	2	Y	-0-					23
06	DLQ G-10		3060	-0-	3060	3060	568	1	2490	2	Y	2					25
							2	9									
07	DLQ G-10		3020	-0-	3020	6080	499	1	2521	2	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		2930	-0-	2930	9010	413	1	2517	2	Y	-0-					25

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	371	1	4472	2	Y	14					38
							15	9									
04	4620	X	4259	-0-	-361	-0-	349	1	3899	2	Y	10	31	1			17
							11	9									
05	4867	X	4259	-0-	-608	-0-	341	1	3918	2	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		4431	-0-	4431	4431	331	1	4100	2	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		4043	-0-	4043	8474	345	1	3698	2	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		4286	-0-	4286	12760	352	1	3934	2	Y	-0-					17

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

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
03	12896	X	12673	-0-	-223	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11806	-0-	-674	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12149	-0-	-623	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11747	-0-	-613	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	11046	-0-	-1695	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	12110	-0-	-569	-0-	12110	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
04	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
05	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
06	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
07	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
*08	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	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
03	6820	X	6570	-0-	-250	-0-	247	1	6316	2	N	6					127
							7	9									
04	6780	X	6206	-0-	-574	-0-	240	1	5958	2	N	7					134
							8	9									
05	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	267	1	6735	2	N	7					141
							8	9									
06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	254	1	6867	2	N	3					144
							3	9									
07	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	248	1	6788	2	N	2					146
							2	9									
*08	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	263	1	6751	2	N	-0-	116	1			30

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
03	4588	X	4223	-0-	-365	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4135	-0-	-305	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4099	-0-	-427	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3016	-0-	-1124	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3542	-0-	-736	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
*08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	935	1	2912	2	N	26	179	1			60
							29	9									
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	776	1	3101	2	N	29					89
							32	9									
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	914	1	2872	2	N	17					106
							19	9									
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	823	1	2738	2	N	10					116
							11	9									
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	869	1	2749	2	N	13					129
							14	9									
*08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	892	1	2858	2	N	2					131
							2	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

03	5735	X	5038	-0-	-697	-0-	1027	1	3996	2	N	14					71
							15	9									
04	5550	X	4216	-0-	-1334	-0-	860	1	3349	2	N	6					77
							7	9									
05	5301	X	4717	-0-	-584	-0-	1045	1	3668	2	N	4					81
							4	9									
06	5040	X	4824	-0-	-216	-0-	1051	1	3760	2	N	12					93
							13	9									
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	1097	1	4142	2	N	21					114
							23	9									
*08	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	1082	1	4230	2	N	21					135
							23	9									

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	4524	-0-	-1676	-0-	526	1	3996	2	N	2					148
							2	9									
04	6000	X	4376	-0-	-1624	-0-	514	1	3862	2	N	-0-					148
05	6200	X	2843	-0-	-3357	-0-	546	1	2295	2	N	2					150
							2	9									
06	5250	X	5223	-0-	-27	-0-	532	1	4691	2	N	-0-					150
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	479	1	5114	2	N	-0-	127	1			23
*08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	452	1	4329	2	N	-0-					23

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
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1956	-0-	-400	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12865	X	11296	-0-	-1569	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
04	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11142	-0-	-514	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10741	-0-	-449	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10831	-0-	-949	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10718	-0-	-1062	-0-	10718	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
03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	5574	-0-	-156	-0-	5568	2	6	9	Y	5					5
05	5921	X	5086	-0-	-835	-0-	5086	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		4921	-0-	4921	4921	4921	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		5412	-0-	5412	10333	5412	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		5256	-0-	5256	15589	5256	2			Y	-0-					5

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
03	5580	X	5039	-0-	-541	-0-	5039	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	3460	-0-	-1940	-0-	3456	2	4	9	Y	4					4
05	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		5562	-0-	5562	5562	5562	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		5698	-0-	5698	11260	5698	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		5767	-0-	5767	17027	5767	2			Y	-0-					4

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
03	4681	X	4442	-0-	-239	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3952	-0-	-578	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3976	-0-	-705	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4144	-0-	-236	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4027	-0-	-406	-0-	45	1	3982	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4318	-0-	-115	-0-	4318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

03	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	230	1	8179	2	Y	-0-					10
04	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	245	1	7619	2	Y	4					14
							4	9									
05	7688	X	7481	-0-	-207	-0-	235	1	7246	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		7315	-0-	7315	7315	266	1	7049	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		7566	-0-	7566	14881	275	1	7291	2	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		9032	-0-	9032	23913	296	1	8736	2	Y	-0-					14

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

03	5673	X	5333	-0-	-340	-0-	5274	2	59	9	Y	54	90	1			18
04	5310	X	5042	-0-	-268	-0-	5042	2			Y	-0-					18
05	5487	X	5269	-0-	-218	-0-	5245	2	24	9	Y	22					40
06	DLQ G-10		4871	-0-	4871	4871	4871	2			Y	-0-					40
07	DLQ G-10		5015	-0-	5015	9886	5015	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		5342	-0-	5342	15228	5342	2			Y	-0-					40

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	262	1	6758	2	Y	-0-					-0-
04	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	255	1	6413	2	Y	-0-					-0-
05	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	269	1	6681	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6599	-0-	6599	6599	270	1	6329	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6518	-0-	6518	13117	242	1	6276	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6549	-0-	6549	19666	168	1	6381	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	871	1	3606	2	Y	-0-					33
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	816	1	3399	2	Y	-0-					33
05	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	843	1	3791	2	Y	-0-					33
06	DLQ G-10		4134	-0-	4134	4134	826	1	3308	2	Y	-0-					33
07	DLQ G-10		4181	-0-	4181	8315	832	1	3349	2	Y	-0-					33
08	DLQ G-10		4098	-0-	4098	12413	775	1	3323	2	Y	-0-					33

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

03	8215	X	7294	-0-	-921	-0-	562	1	6732	2	Y	-0-					-0-
04	7950	X	7731	-0-	-219	-0-	546	1	7178	2	Y	6					6
							7	9									
05	8215	X	7247	-0-	-968	-0-	564	1	6683	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		7048	-0-	7048	7048	546	1	6502	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		7100	-0-	7100	14148	564	1	6536	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		4653	-0-	4653	18801	564	1	4089	2	Y	-0-					6

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

03	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	856	1	7041	2	N	64					124
							70	9									
04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	904	1	5789	2	N	56					180
							62	9									
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	1168	1	2994	2	N	187	120	1			247
							206	9									
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	710	1	3711	2	N	12					259
							13	9									
07	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	883	1	6461	2	N	10	187	1			82
							11	9									
*08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	664	1	7349	2	N	18					100
							20	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

03	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	1342	1	6227	2	N	13					48
							14	9									
04	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	1260	1	6477	2	N	51					99
							56	9									
05	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	1187	1	7992	2	N	15					114
							17	9									
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	795	1	2709	2	N	6					120
							7	9									
07	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	1037	1	6499	2	N	-0-					120
*08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	1081	1	5832	2	N	10					130
							11	9									

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

03	4092	X	3153	-0-	-939	-0-	284	1	2869	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3103	-0-	-857	-0-	206	1	2897	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3702	-0-	-390	-0-	130	1	3572	2	N	-0-					-0-
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	109	1	3880	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3866	-0-	-102	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
*08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	6935	-0-	-505	-0-	478	1	6450	2	N	6					95
							7	9									
04	7200	X	6597	-0-	-603	-0-	451	1	6142	2	N	4					99
							4	9									
05	7037	X	6305	-0-	-732	-0-	435	1	5870	2	N	-0-					99
06	6720	X	6378	-0-	-342	-0-	389	1	5989	2	N	-0-					99
07	6944	X	6832	-0-	-112	-0-	442	1	6390	2	N	-0-					99
08	6944	X	6604	-0-	-340	-0-	447	1	6156	2	N	1	68	1			32
							1	9									

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
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	862	1	3769	2	N	-0-					-0-
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	832	1	3611	2	N	-0-					-0-
05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	862	1	3694	2	N	-0-					-0-
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	597	1	3562	2	N	-0-					-0-
07	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	298	1	3762	2	N	-0-					-0-
*08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	298	1	3592	2	N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	7242	-0-	-353	-0-	679	1	6563	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	6079	-0-	-1271	-0-	646	1	5433	2	N	-0-					-0-
05	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	747	1	12037	2	N	-0-					-0-
06	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	734	1	11887	2	N	-0-					-0-
07	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	1054	1	8098	2	N	-0-					-0-
*08	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	941	1	7551	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	1438	1	9073	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	8669	-0-	-781	-0-	781	1	7888	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	7129	-0-	-3969	-0-	795	1	6334	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	8080	-0-	-2660	-0-	941	1	7139	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	6251	-0-	-4847	-0-	1024	1	5227	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	8618	-0-	-1891	-0-	695	1	7923	2	N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	6072	-0-	-128	-0-	393	1	5679	2	N	-0-					35
04	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	390	1	5412	2	N	-0-					35
05	6045	X	6005	-0-	-40	-0-	403	1	5602	2	N	-0-					35
06	5880	X	5798	-0-	-82	-0-	390	1	5408	2	N	-0-					35
07	6076	X	5886	-0-	-190	-0-	403	1	5483	2	N	-0-					35
08	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	402	1	5278	2	N	-0-					35

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6023	-0-	-425	-0-	478	1	5545	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5697	-0-	-543	-0-	468	1	5229	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	6103	-0-	-345	-0-	453	1	5650	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5599	-0-	-641	-0-	469	1	5130	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5946	-0-	-161	-0-	483	1	5463	2	N	-0-					-0-
*08	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	506	1	6801	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
03	4247	X	3871	-0-	-376	-0-	315	1	3556	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3580	-0-	-320	-0-	144	1	3433	2	Y	3					3
							3	9									
05	3782	X	3447	-0-	-335	-0-	167	1	3280	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		3400	-0-	3400	3400	170	1	3230	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3560	-0-	3560	6960	178	1	3382	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3748	-0-	3748	10708	172	1	3576	2	Y	-0-					3

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

03	6727	X	6144	-0-	-583	-0-	425	1	5719	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5791	-0-	-269	-0-	381	1	5410	2	N	-0-					-0-
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	424	1	5561	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5829	-0-	-111	-0-	405	1	5424	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5893	-0-	-245	-0-	430	1	5463	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5923	-0-	-215	-0-	394	1	5529	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

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

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

03	5115	X	4970	-0-	-145	-0-	534	1	4436	2	N	-0-					226
04	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	514	1	5817	2	N	2	182	1			46
							2	9									
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	479	1	5019	2	N	-0-					46
06	4920	X	4594	-0-	-326	-0-	460	1	4134	2	N	-0-					46
07	5766	X	4411	-0-	-1355	-0-	478	1	3911	2	N	20					66
							22	9									
*08	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	471	1	18791	2	N	-0-					66

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

03	2077	X	1675	-0-	-402	-0-	328	1	1347	2	N	-0-					26
04	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	297	1	1717	2	N	151					177
							166	9									
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	381	1	2087	2	N	-0-					177
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	374	1	2021	2	N	-0-					177
07	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	383	1	1878	2	N	17	179	1			15
							19	9									
*08	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	390	1	9521	2	N	-0-					15

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-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-

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-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

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5765	2	59	9	Y	54	90	1			18
04	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			Y	-0-					18
05	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5877	2	24	9	Y	22					40
06	DLQ G-10		5966	-0-	5966	5966	5966	2			Y	-0-					40
07	DLQ G-10		6165	-0-	6165	12131	6165	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		6304	-0-	6304	18435	6304	2			Y	-0-					40

PROCTOR 272D WELL #: 1H RRCID -> 246913 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 9920

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	299	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2018 - P/A 03/06/18

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	360	N	128	-0-	-232	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

03	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
05	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
06	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
07	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
*08	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	6014	X	2863	-0-	-3151	-0-	514	1	2338	2	N	10					90
							11	9									
04	4170	X	976	-0-	-3194	-0-	636	1	332	2	N	7					97
							8	9									
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	620	1	3800	2	N	12					109
							13	9									
06	4290	X	3445	-0-	-845	-0-	662	1	2783	2	N	-0-					109
07	4433	X	1081	-0-	-3352	-0-	496	1	585	2	N	-0-					109
*08	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	679	1	5514	2	N	-0-					109

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
*08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	821	1	1822	2	Y	-0-					180
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	785	1	3709	2	Y	3					183
							3	9									
05	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	795	1	4303	2	Y	74					257
							81	9									
06	DLQ G-10		4771	-0-	4771	4771	813	1	3935	2	Y	21					278
							23	9									
07	DLQ G-10		4893	-0-	4893	9664	855	1	3998	2	Y	36	177	1			137
							40	9									
08	DLQ G-10		4525	-0-	4525	14189	689	1	3794	2	Y	38					175
							42	9									

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

03	7378	X	5546	-0-	-1832	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5017	-0-	-1403	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5038	-0-	-1503	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
06	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6094	-0-	-106	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
*08	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHANDLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2018 - PLUGGED 03/13/18

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	801	1	2328	2	N	-0-					-0-
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	830	1	2621	2	N	-0-					-0-
05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	784	1	1963	2	N	-0-					-0-
06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	757	1	3304	2	N	-0-					-0-
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	776	1	2290	2	N	-0-					-0-
*08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	732	1	2517	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

03	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	565	1	3296	2	N	-0-					45
04	4110	X	3647	-0-	-463	-0-	526	1	3121	2	N	-0-					45
05	4247	X	3393	-0-	-854	-0-	543	1	2850	2	N	-0-					45
06	4110	X	3187	-0-	-923	-0-	537	1	2650	2	N	-0-					45
07	4092	X	3492	-0-	-600	-0-	514	1	2956	2	N	20					65
							22	9									
08	3875	X	3615	-0-	-260	-0-	448	1	3167	2	N	-0-					65

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	299	1	4082	2	Y	-0-					-0-
04	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	304	1	4174	2	Y	-0-					-0-
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	318	1	4477	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4358	-0-	4358	4358	322	1	4036	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4720	-0-	4720	9078	279	1	4441	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4805	-0-	4805	13883	175	1	4630	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 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
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	291	1	4167	2	N	-0-					-0-
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	273	1	4066	2	N	-0-					-0-
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	291	1	4442	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	278	1	4672	2	N	-0-					-0-
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	289	1	4277	2	N	-0-					-0-
*08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	289	1	4418	2	N	-0-					-0-

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*08	3100	N	69316	-0-	66216	66216	69316	2			N	-0-					-0-

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	984	1	485	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	972	1	502	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	913	1	496	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1023	-0-	-387	-0-	817	1	206	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1172	-0-	-347	-0-	978	1	194	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	931	1	332	2	N	-0-					-0-

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2543	-0-	-216	-0-	445	1	2098	2	N	-0-					163
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	504	1	2750	2	N	-0-					163
05	4154	X	3203	-0-	-951	-0-	525	1	2677	2	N	1					164
							1	9									
06	4020	X	2870	-0-	-1150	-0-	479	1	2387	2	N	4					168
							4	9									
07	3472	X	2196	-0-	-1276	-0-	2029	2	167	9	N	152					320
*08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	526	1	3097	2	N	-0-	153	1			167

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
03	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	761	1	6507	2	N	39	184	1			50
							43	9									
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	639	1	5593	2	N	-0-					50
05	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	658	1	5482	2	N	4					54
							4	9									
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	610	1	5370	2	N	13					67
							14	9									
07	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5609	2	156	9	N	142					209
*08	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	637	1	4960	2	N	156	33	1			332
							172	9									

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2018 - PLUGGED 03/26/18

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2018 - PLUGGED 03/29/18

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	527	1	4136	2	N	-0-					-0-
04	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	511	1	3927	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	926	-0-	-2980	-0-	455	1	471	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	424	-0-	-3356	-0-	424	1			N	-0-					-0-
07	3906	X	123	-0-	-3783	-0-	123	1			N	-0-					-0-
08	3906	X	230	-0-	-3676	-0-	230	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

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

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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
03	5394	X	4851	-0-	-543	-0-	998 11	1 9	3842	2	N	10					37
04	5130	X	3797	-0-	-1333	-0-	930	1	2867	2	N	-0-					37
05	4681	X	4218	-0-	-463	-0-	998	1	3220	2	N	-0-					37
06	4680	X	3416	-0-	-1264	-0-	962	1	2454	2	N	-0-					37
07	4836	X	3980	-0-	-856	-0-	998	1	2982	2	N	-0-					37
08	4836	X	4829	-0-	-7	-0-	994	1	3835	2	N	-0-					37

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	678 18	1 9	3253	2	Y	16					31
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	634	1	2963	2	Y	-0-					31
05	3441	X	3248	-0-	-193	-0-	662	1	2586	2	Y	-0-					31
06	DLQ G-10		3438	-0-	3438	3438	689	1	2749	2	Y	-0-					31
07	DLQ G-10		3321	-0-	3321	6759	714	1	2607	2	Y	-0-					31
08	DLQ G-10		3044	-0-	3044	9803	631	1	2413	2	Y	-0-					31

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	341	1	3212	2	Y	-0-					37
04	2970	X	2905	-0-	-65	-0-	369	1	2535	2	Y	1					38
							1	9									
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	410	1	3074	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		476	-0-	476	476	57	1	419	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	476					Y	-0-					38
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	476					Y	-0-					38

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

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

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	241	1	717	2	Y	-0-					37
04	420	N	177	-0-	-243	-0-	176	1	1	9	Y	1					38
05	713	N	423	-0-	-290	-0-	212	1	211	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	1			Y	-0-					38
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					38
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					38

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

03	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	215	1	6839	2	Y	-0-			82
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	230	1	6824	2	Y	10			92
							11	9							
05	6851	X	6678	-0-	-173	-0-	214	1	6464	2	Y	-0-			92
06	DLQ G-10		6695	-0-	6695	6695	254	1	6441	2	Y	-0-			92
07	DLQ G-10		6941	-0-	6941	13636	283	1	6658	2	Y	-0-			92
08	DLQ G-10		8152	-0-	8152	21788	260	1	7892	2	Y	-0-			92

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

03	3069	X	2032	-0-	-1037	-0-	571	1	1461	2	Y	-0-			63
04	2970	X	2435	-0-	-535	-0-	616	1	1818	2	Y	1			64
							1	9							
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	508	1	2627	2	Y	-0-			64
06	DLQ G-10		2869	-0-	2869	2869	516	1	2353	2	Y	-0-			64
07	DLQ G-10		2918	-0-	2918	5787	532	1	2386	2	Y	-0-			64
08	DLQ G-10		3415	-0-	3415	9202	550	1	2865	2	Y	-0-			64

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

03	6789	X	6330	-0-	-459	-0-	6330	2			N	-0-			-0-
04	6450	X	6192	-0-	-258	-0-	6192	2			N	-0-			-0-
05	6634	X	3723	-0-	-2911	-0-	63	1	3660	2	N	-0-			-0-
06	6390	X	6166	-0-	-224	-0-	131	1	6035	2	N	-0-			-0-
07	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	148	1	6307	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	5994	-0-	-330	-0-	133	1	5861	2	N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

03	8029	X	7035	-0-	-994	-0-	7035	2			N	-0-			-0-
04	7770	X	7155	-0-	-615	-0-	7155	2			N	-0-			-0-
05	7750	X	3856	-0-	-3894	-0-	66	1	3790	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	6869	-0-	-511	-0-	145	1	6724	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	5995	-0-	-1414	-0-	137	1	5858	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6858	-0-	-179	-0-	152	1	6706	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
03	5146	X	3491	-0-	-1655	-0-	406	1	3085	2	N	-0-					-0-
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	479	1	4208	2	N	-0-					-0-
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	445	1	3882	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2851	-0-	-569	-0-	393	1	2458	2	N	-0-					-0-
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	516	1	4519	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4693	-0-	-143	-0-	497	1	4196	2	N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5702	-0-	-746	-0-	400	1	5302	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5347	-0-	-893	-0-	375	1	4972	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	5590	-0-	-858	-0-	385	1	5205	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5083	-0-	-1157	-0-	357	1	4726	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5971	-0-	-477	-0-	358	1	5613	2	N	-0-					-0-
*08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	363	1	5471	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	332	1	2369	2	N	-0-					-0-
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	295	1	2027	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	1651	-0-	-705	-0-	287	1	1364	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	1204	-0-	-1076	-0-	259	1	945	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2295	-0-	-61	-0-	326	1	1969	2	N	-0-					-0-
*08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	423	1	3658	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	309	1	4099	2	N	-0-					-0-
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	301	1	3992	2	N	-0-					-0-
05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	306	1	4139	2	N	-0-					-0-
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	292	1	3819	2	N	-0-					-0-
07	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	311	1	4877	2	N	-0-					-0-
*08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	319	1	4848	2	N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-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-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	7611	-0-	-1782	-0-	534	1	7077	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	7522	-0-	-1448	-0-	528	1	6994	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	7511	-0-	-1603	-0-	517	1	6994	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	7162	-0-	-1658	-0-	476	1	6686	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7979	-0-	-236	-0-	478	1	7501	2	N	-0-					-0-
*08	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	513	1	7801	2	N	-0-					-0-

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	29	-0-	-1397	-0-	29	2			N	-0-					130
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					130
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					130
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					130
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					130
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130

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
03	7347	X	5703	-0-	-1644	-0-	5622	2	81	9	N	74					250
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	22					272
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					272
06	6360	X	5307	-0-	-1053	-0-	5294	2	13	9	N	12	176	1			108
07	6572	X	4820	-0-	-1752	-0-	4813	2	7	9	N	6					114
08	5704	X	4839	-0-	-865	-0-	4825	2	14	9	N	13					127

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

03	3937	X	3232	-0-	-705	-0-	828	1	2404	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3753	-0-	-57	-0-	820	1	2933	2	N	-0-					-0-
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	862	1	3276	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	1395	-0-	-1725	-0-	417	1	978	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

03	2883	X	138	-0-	-2745	-0-	138	1			Y	-0-					-0-
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	456	1	2356	2	Y	-0-					-0-
05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	473	1	2342	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2652	-0-	2652	2652	456	1	2196	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2446	-0-	2446	5098	474	1	1972	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2392	-0-	2392	7490	474	1	1918	2	Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-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-

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

03	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	235	1	3331	2	Y	-0-			18
04	3450 X	3435	-0-	-15	-0-	231	1	3204	2	Y	-0-			18
05	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	240	1	3757	2	Y	-0-			18
06	DLQ G-10	3753	-0-	3753	3753	221	1	3532	2	Y	-0-			18
07	DLQ G-10	3529	-0-	3529	7282	235	1	3294	2	Y	-0-			18
08	DLQ G-10	3472	-0-	3472	10754	235	1	3237	2	Y	-0-			18

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

03	8773 X	7847	-0-	-926	-0-	550	1	7297	2	N	-0-			-0-
04	8490 X	7722	-0-	-768	-0-	542	1	7180	2	N	-0-			-0-
05	8153 X	7385	-0-	-768	-0-	508	1	6877	2	N	-0-			-0-
06	7830 X	7352	-0-	-478	-0-	488	1	6864	2	N	-0-			-0-
07	8091 X	7900	-0-	-191	-0-	473	1	7427	2	N	-0-			-0-
08	7967 X	7861	-0-	-106	-0-	485	1	7376	2	N	-0-			-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-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-

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
04	1110 N	171	-0-	-939	-0-	171	2			N	-0-			-0-
05	341 N	140	-0-	-201	-0-	140	2			N	-0-			-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
*08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-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-

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

03	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			Y	-0-			67
04	8850 X	8617	-0-	-233	-0-	8617	2			Y	-0-			67
05	9145 X	8997	-0-	-148	-0-	8997	2			Y	-0-			67
06	DLQ G-10	7778	-0-	7778	7778	7778	2			Y	-0-			67
07	DLQ G-10	9165	-0-	9165	16943	9165	2			Y	-0-			67
08	DLQ G-10	8921	-0-	8921	25864	8921	2			Y	-0-			67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5132	-0-	-417	-0-	462	1	4670	2	Y	-0-					76
04	5250	X	4787	-0-	-463	-0-	448	1	4339	2	Y	-0-					76
05	5394	X	5201	-0-	-193	-0-	423	1	4778	2	Y	-0-					76
06	DLQ G-10		4181	-0-	4181	4181	391	1	3790	2	Y	-0-					76
07	DLQ G-10		1989	-0-	1989	6170	403	1	1586	2	Y	-0-					76
08	DLQ G-10		5249	-0-	5249	11419	404	1	4845	2	Y	-0-					76

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	6094	-0-	-75	-0-	536	1	5558	2	Y	-0-					28
04	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	510	1	5547	2	Y	186	178	1			36
							205	9									
05	5921	X	5853	-0-	-68	-0-	570	1	5283	2	Y	-0-					36
06	DLQ G-10		6301	-0-	6301	6301	575	1	5726	2	Y	-0-					36
07	DLQ G-10		6695	-0-	6695	12996	595	1	6100	2	Y	-0-					36
08	DLQ G-10		6097	-0-	6097	19093	593	1	5504	2	Y	-0-					36

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
03	6944	X	6309	-0-	-635	-0-	588	1	5721	2	N	-0-					-0-
04	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	730	1	7964	2	N	-0-					-0-
05	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	648	1	6653	2	N	-0-					-0-
06	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	996	1	6403	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	7880	-0-	-1110	-0-	1024	1	6856	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	7592	-0-	-1398	-0-	769	1	6823	2	N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	4950	-0-	-785	-0-	347	1	4603	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4592	-0-	-898	-0-	322	1	4270	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4672	-0-	-846	-0-	322	1	4350	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4571	-0-	-709	-0-	304	1	4267	2	N	-0-					-0-
07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	343	1	5377	2	N	-0-					-0-
*08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	311	1	4730	2	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
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	1012	1	3324	2	N	32					167
							35	9									
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	955	1	3494	2	N	40					207
							44	9									
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	1002	1	2754	2	N	13	186	1			34
							14	9									
06	3510	X	2906	-0-	-604	-0-	966	1	1929	2	N	10					44
							11	9									
07	3627	X	3326	-0-	-301	-0-	1047	1	2261	2	N	16					60
							18	9									
*08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	1081	1	3136	2	N	16					76
							18	9									

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
03	8773	X	7352	-0-	-1421	-0-	516	1	6836	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	6533	-0-	-1897	-0-	459	1	6074	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	6293	-0-	-2077	-0-	451	1	5842	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7291	-0-	-809	-0-	497	1	6794	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7237	-0-	-1133	-0-	523	1	6714	2	N	-0-					-0-
*08	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	513	1	7805	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

03	8928	X	8596	-0-	-332	-0-	960	1	7636	2	N	-0-					11
04	8430	X	8415	-0-	-15	-0-	869	1	7538	2	N	7					18
							8	9									
05	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	904	1	7527	2	N	-0-					18
06	8310	X	7880	-0-	-430	-0-	867	1	7013	2	N	-0-					18
07	8711	X	7636	-0-	-1075	-0-	917	1	6709	2	N	9					27
							10	9									
08	8711	X	7960	-0-	-751	-0-	917	1	7043	2	N	-0-					27

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

03	4774	X	3320	-0-	-1454	-0-	866	1	2454	2	N	-0-					5
04	4620	X	3083	-0-	-1537	-0-	901	1	2181	2	N	1					6
							1	9									
05	4774	X	4032	-0-	-742	-0-	965	1	3067	2	N	-0-					6
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	905	1	2427	2	N	-0-					6
07	3317	X	3096	-0-	-221	-0-	890	1	2205	2	N	1					7
							1	9									
*08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	1075	1	3705	2	N	-0-					7

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

03	9331	X	9061	-0-	-270	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
04	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8550	-0-	-1401	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8362	-0-	-1268	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	8263	-0-	-1688	-0-	5	1	8258	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	8238	-0-	-1000	-0-	78	1	8160	2	N	-0-					-0-

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	1640	1	536	2	N	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1565	1	310	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	1634	1	1063	2	N	-0-					-0-
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	1587	1	1056	2	N	-0-					-0-
07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	1635	1	1353	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2647	-0-	-50	-0-	1561	1	1086	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	775	X	370	-0-	-405	-0-	12	1	358	2	Y	-0-					10
04	1140	X	381	-0-	-759	-0-	13	1	368	2	Y	-0-					10
05	1178	X	465	-0-	-713	-0-	16	1	449	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		430	-0-	430	430	15	1	415	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		529	-0-	529	959	19	1	510	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		482	-0-	482	1441	17	1	465	2	Y	-0-					10

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					25
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					38
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

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

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

03	4774	X	4245	-0-	-529	-0-	208	1	4037	2	Y	-0-					59
04	4620	X	4078	-0-	-542	-0-	4078	2			Y	-0-					59
05	4681	X	4457	-0-	-224	-0-	4457	2			Y	-0-					59
06	DLQ G-10		4252	-0-	4252	4252	4252	2			Y	-0-					59
07	DLQ G-10		4625	-0-	4625	8877	4625	2			Y	-0-					59
08	DLQ G-10		3542	-0-	3542	12419	206	1	3336	2	Y	-0-					59

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

03	5053	X	3881	-0-	-1172	-0-	846	1	3035	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	3397	-0-	-1433	-0-	780	1	2617	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3330	-0-	-979	-0-	629	1	2701	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3563	-0-	-397	-0-	663	1	2900	2	N	-0-					-0-
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	746	1	3435	2	N	-0-					-0-
*08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	696	1	3313	2	N	-0-					-0-

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

03	13051	X	11859	-0-	-1192	-0-	1106	1	10753	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	11303	-0-	-1327	-0-	949	1	10354	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	11540	-0-	-147	-0-	1025	1	10515	2	N	-0-					-0-
06	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	1596	1	10265	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	11792	-0-	-81	-0-	1561	1	10231	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	11041	-0-	-832	-0-	1118	1	9923	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

03	775	N	704	-0-	-71	-0-	40	1	664	2	N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	40	1	685	2	N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	44	1	773	2	N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	44	1	744	2	N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	47	1	708	2	N	-0-					-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	41	1	753	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

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

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	564	1	4355	2	N	-0-					-0-
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	532	1	4048	2	N	-0-					-0-
05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	527	1	4403	2	N	-0-					-0-
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	502	1	3875	2	N	-0-					-0-
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	508	1	3326	2	N	-0-					-0-
*08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	503	1	4164	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

03	7285	X	6053	-0-	-1232	-0-	601	1	5452	2	N	-0-					-0-
04	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	582	1	5044	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	5953	-0-	-867	-0-	631	1	5322	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5553	-0-	-1047	-0-	621	1	4932	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	3957	-0-	-2863	-0-	635	1	3322	2	N	-0-					-0-
*08	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	662	1	5407	2	N	-0-					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	367	1	851	2	Y	-0-					73
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	431	1	863	2	Y	-0-					73
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	461	1	1113	2	Y	-0-					73
06	DLQ G-10		1440	-0-	1440	1440	455	1	985	2	Y	-0-					73
*07	DLQ G-10		776	-0-	776	2216	385	1	391	2	Y	-0-					73
08	DLQ G-10		686	-0-	686	2902	389	1	297	2	Y	-0-					60

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	583	1	4229	2	Y	-0-					133
04	4590	X	4420	-0-	-170	-0-	577	1	3843	2	Y	-0-					133
05	4743	X	4424	-0-	-319	-0-	605	1	3819	2	Y	-0-	108	1			25
06	DLQ G-10		4380	-0-	4380	4380	567	1	3804	2	Y	8					33
							9	9									
07	DLQ G-10		4784	-0-	4784	9164	609	1	4175	2	Y	-0-					33
08	DLQ G-10		5067	-0-	5067	14231	598	1	4469	2	Y	-0-					33

BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 6121

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018 - PLUGGED 03/22/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	6877	-0-	-780	-0-	384	1	6493	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6929	-0-	-751	-0-	474	1	6455	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7256	-0-	-680	-0-	519	1	6737	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	6929	-0-	-751	-0-	503	1	6426	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6586	-0-	-575	-0-	509	1	6077	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	5674	-0-	-1580	-0-	527	1	5147	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5950	-0-	-498	-0-	709	1	5241	2	Y	-0-					84
04	6240	X	6100	-0-	-140	-0-	774	1	5316	2	Y	9					93
							10	9									
05	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	808	1	5410	2	Y	-0-					93
06	DLQ G-10		5741	-0-	5741	5741	835	1	4906	2	Y	-0-					93
07	DLQ G-10		5764	-0-	5764	11505	749	1	5015	2	Y	-0-					93
08	DLQ G-10		6971	-0-	6971	18476	657	1	6314	2	Y	-0-					93

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4584	-0-	-531	-0-	446	1	4138	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3822	-0-	-438	-0-	435	1	3387	2	N	-0-					-0-
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	408	1	4165	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3041	-0-	-1399	-0-	367	1	2674	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	2218	-0-	-2370	-0-	364	1	1854	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4391	-0-	-197	-0-	435	1	3956	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

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

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					27
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

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

03	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	646	1	918	2	Y	-0-					13
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	624	1	824	2	Y	-0-					13
05	1674 N	1539	-0-	-135	-0-	653	1	871	2	Y	14					27
						15	9									
06	DLQ G-10	897	-0-	897	897	368	1	529	2	Y	-0-					27
07	DLQ G-10	61	-0-	61	958	61	1			Y	-0-					27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	958					Y	-0-					27

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-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-

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	391	1	1775	2	Y	-0-					93
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	331	1	1593	2	Y	-0-					93
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	344	1	1661	2	Y	-0-					93
06	DLQ G-10	1682	-0-	1682	1682	362	1	1320	2	Y	-0-					93
*07	DLQ G-10	882	-0-	882	2564	439	1	443	2	Y	-0-					93
08	DLQ G-10	833	-0-	833	3397	402	1	431	2	Y	-0-					80

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-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-

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
03	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			Y	-0-					25
04	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			Y	-0-					25
05	6386	X	6253	-0-	-133	-0-	6253	2			Y	-0-					25
06	DLQ G-10		6551	-0-	6551	6551	6551	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		7155	-0-	7155	13706	7141	2	14	9	Y	13					38
08	DLQ G-10		6716	-0-	6716	20422	6716	2			Y	-0-					38

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
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	259	1	2370	2	Y	-0-					18
04	2730	N	2690	-0-	-40	-0-	249	1	2420	2	Y	19					37
							21	9									
05	2821	N	2746	-0-	-75	-0-	271	1	2475	2	Y	-0-					37
06	DLQ G-10		2535	-0-	2535	2535	264	1	2271	2	Y	-0-					37
07	DLQ G-10		2391	-0-	2391	4926	254	1	2130	2	Y	6					43
							7	9									
08	DLQ G-10		2499	-0-	2499	7425	204	1	2295	2	Y	-0-					43

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

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
03	9982	X	9543	-0-	-439	-0-	403	1	9140	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9193	-0-	-467	-0-	390	1	8803	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9133	-0-	-849	-0-	403	1	8730	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9028	-0-	-632	-0-	390	1	8638	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9155	-0-	-827	-0-	403	1	8752	2	N	-0-					-0-
*08	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	403	1	9642	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
03	8463	X	6422	-0-	-2041	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	4256	-0-	-2854	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	5955	-0-	-1423	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	3317	-0-	-3823	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-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
03	7285	X	5618	-0-	-1667	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5431	-0-	-599	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5428	-0-	-741	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5911	-0-	-59	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5977	-0-	-192	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
*08	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 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
03	2914	X	1989	-0-	-925	-0-	843	1	1146	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	1812	-0-	-1218	-0-	733	1	1079	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	1880	-0-	-1251	-0-	763	1	1117	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	1751	-0-	-1279	-0-	785	1	966	2	N	-0-			-0-
07	2697	X	1763	-0-	-934	-0-	784	1	979	2	N	-0-			-0-
*08	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	904	1	1503	2	N	-0-			-0-

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
03	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	227	1	5235	2	N	-0-			-0-
04	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	233	1	5611	2	N	-0-			-0-
05	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	226	1	5583	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4480	-0-	-80	-0-	209	1	4271	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	3938	-0-	-774	-0-	177	1	3761	2	N	-0-			-0-
*08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	220	1	4617	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
03	10323	X	8215	-0-	-2108	-0-	8215	2			N	-0-			-0-
04	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	2			N	-0-			-0-
05	12090	X	10644	-0-	-1446	-0-	10644	2			N	-0-			-0-
06	11700	X	9792	-0-	-1908	-0-	9792	2			N	-0-			-0-
07	12090	X	9124	-0-	-2966	-0-	9124	2			N	-0-			-0-
08	10974	X	4989	-0-	-5985	-0-	4989	2			N	-0-			-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-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-

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-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-

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
03	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	794	1	5676	2	N	-0-			48
04	5370	X	4448	-0-	-922	-0-	780	1	3668	2	N	-0-			48
05	6045	X	5363	-0-	-682	-0-	994	1	4369	2	N	-0-			48
06	6030	X	5342	-0-	-688	-0-	871	1	4471	2	N	-0-			48
07	6231	X	3437	-0-	-2794	-0-	890	1	2547	2	N	-0-			48
08	6231	X	6078	-0-	-153	-0-	939	1	5139	2	N	-0-			48

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2992	2	8	9	N	7					220
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	489	1	1305	2	N	8					228
							9	9									
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	578	1	1299	2	N	3					231
							3	9									
06	2790	N	2612	-0-	-178	-0-	655	1	1914	2	N	39	135	1			135
							43	9									
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	655	1	1673	2	N	-0-					135
08	1891	N	1570	-0-	-321	-0-	655	1	915	2	N	-0-					135

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1128	2	11	9	N	10					75
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					75

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

03	4619	X	4413	-0-	-206	-0-	183	1	4230	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4266	-0-	-204	-0-	170	1	4096	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4384	-0-	-173	-0-	170	1	4214	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3664	-0-	-656	-0-	171	1	3493	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3669	-0-	-733	-0-	165	1	3504	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4132	-0-	-270	-0-	188	1	3944	2	N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

03	1643	N	947	-0-	-696	-0-	947	1			N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	958	1	426	2	N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1003	1	607	2	N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	714	1	913	2	N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	991	1	541	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	981	-0-	-631	-0-	979	1	2	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	899	1	3199	2	N	-0-					48
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	882	1	2543	2	N	22					70
							24	9									
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	866	1	2879	2	N	-0-					70
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	781	1	3583	2	N	-0-					70
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	879	1	3080	2	N	-0-					70
*08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	951	1	3483	2	N	-0-					70

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	537	1	3574	2	Y	-0-					36
04	3450	X	3226	-0-	-224	-0-	592	1	2634	2	Y	-0-					36
05	3565	X	3057	-0-	-508	-0-	620	1	2437	2	Y	-0-					36
06	DLQ G-10		2881	-0-	2881	2881	595	1	2286	2	Y	-0-					36
07	DLQ G-10		2138	-0-	2138	5019	658	1	1480	2	Y	-0-					36
08	DLQ G-10		3416	-0-	3416	8435	614	1	2802	2	Y	-0-					36

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	724	1	2754	2	N	50					118
							55	9									
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	708	1	2657	2	N	-0-					118
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	719	1	3412	2	N	-0-					118
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	717	1	3181	2	N	7					125
							8	9									
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	673	1	3163	2	N	-0-					125
*08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	572	1	3327	2	N	-0-					125

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	615	1	2907	2	N	-0-					70
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	599	1	2796	2	N	-0-					70
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	623	1	2795	2	N	-0-					70
06	3420	X	3165	-0-	-255	-0-	603	1	2562	2	N	-0-					70
07	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	628	1	2853	2	N	-0-					70
08	3534	X	3235	-0-	-299	-0-	596	1	2639	2	N	-0-					70

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
03	4340	X	3153	-0-	-1187	-0-	1145	1	2008	2	Y	-0-					36
04	4200	X	3610	-0-	-590	-0-	973	1	2637	2	Y	-0-					36
05	4340	X	4017	-0-	-323	-0-	947	1	3070	2	Y	-0-					36
06	DLQ G-10		3894	-0-	3894	3894	942	1	2952	2	Y	-0-					36
07	DLQ G-10		3105	-0-	3105	6999	978	1	2127	2	Y	-0-					36
08	DLQ G-10		4339	-0-	4339	11338	1004	1	3335	2	Y	-0-					36

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
03	9579	X	9537	-0-	-42	-0-	1195	1	8342	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	9112	-0-	-338	-0-	1143	1	7969	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	9259	-0-	-506	-0-	1185	1	8074	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	7256	-0-	-2194	-0-	960	1	6296	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	7592	-0-	-1956	-0-	395	1	7197	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	8493	-0-	-1055	-0-	1206	1	7287	2	N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5665	-0-	-566	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
04	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
05	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
06	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6186	-0-	-45	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	4821	-0-	-1410	-0-	4821	2			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13888	X	12955	-0-	-933	-0-	1195	1	11760	2	N	-0-					-0-
04	13230	X	12227	-0-	-1003	-0-	1156	1	11071	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	12590	-0-	-864	-0-	1199	1	11391	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	12086	-0-	-694	-0-	1164	1	10922	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	12648	-0-	-558	-0-	1206	1	11442	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12579	-0-	-379	-0-	1198	1	11381	2	N	-0-					-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	8271	-0-	-99	-0-	8271	2			N	-0-			-0-
04	8100	X	7895	-0-	-205	-0-	7895	2			N	-0-			-0-
05	8370	X	8247	-0-	-123	-0-	8247	2			N	-0-			-0-
06	8100	X	7705	-0-	-395	-0-	7705	2			N	-0-			-0-
07	8370	X	7869	-0-	-501	-0-	7869	2			N	-0-			-0-
08	8277	X	7780	-0-	-497	-0-	7780	2			N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

03	7967	X	6453	-0-	-1514	-0-	6453	2			N	-0-			-0-
04	7710	X	6929	-0-	-781	-0-	6929	2			N	-0-			-0-
05	7967	X	6783	-0-	-1184	-0-	6783	2			N	-0-			-0-
06	7560	X	6513	-0-	-1047	-0-	6513	2			N	-0-			-0-
07	7378	X	7178	-0-	-200	-0-	7178	2			N	-0-			-0-
08	7161	X	6880	-0-	-281	-0-	6880	2			N	-0-			-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

03	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	549	1	9716	2	N	-0-			-0-
04	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	531	1	11897	2	N	-0-			-0-
05	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	526	1	15930	2	N	-0-			-0-
06	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	484	1	9899	2	N	-0-			-0-
07	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	551	1	9570	2	N	-0-			-0-
*08	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	541	1	8418	2	N	-0-			-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-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-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-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-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	563	1	4105	2	N	67					107
							74	9									
04	4680	X	4352	-0-	-328	-0-	543	1	3809	2	N	-0-					107
05	4836	X	4038	-0-	-798	-0-	561	1	3477	2	N	-0-					107
06	4680	X	3801	-0-	-879	-0-	542	1	3259	2	N	-0-					107
07	4743	X	4318	-0-	-425	-0-	548	1	3761	2	N	8					115
							9	9									
*08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	540	1	4269	2	N	-0-					115

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 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
03	6665	X	5959	-0-	-706	-0-	958	1	5001	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6156	-0-	-294	-0-	875	1	5281	2	N	-0-					-0-
05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	899	1	5883	2	N	-0-					-0-
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	911	1	5313	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	6290	-0-	-65	-0-	852	1	5438	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6418	-0-	-247	-0-	771	1	5647	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	434	1	3292	2	N	-0-					48
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	372	1	2305	2	N	-0-					48
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	447	1	3400	2	N	-0-					48
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	411	1	2828	2	N	-0-					48
*07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	410	1	2542	2	N	-0-					48
*08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	407	1	2685	2	N	5					54
							6	9									

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

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

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
03	9982	X	9109	-0-	-873	-0-	290	1	8776	2	N	39					218
							43	9									
04	9660	X	9211	-0-	-449	-0-	303	1	8871	2	N	34	176	1			76
							37	9									
05	9982	X	9212	-0-	-770	-0-	301	1	8878	2	N	30					106
							33	9									
06	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	318	1	9172	2	N	33					139
							36	9									
07	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	329	1	9292	2	N	24					163
							26	9									
*08	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	315	1	9249	2	N	32					195
							35	9									

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
03	6665	X	6372	-0-	-293	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6438	-0-	-12	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5858	-0-	-621	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	6194	-0-	-76	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6401	-0-	-264	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6312	-0-	-353	-0-	6312	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	4309	X	4119	-0-	-190	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4161	-0-	-9	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3433	-0-	-70	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3456	-0-	-534	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3828	-0-	-481	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3761	-0-	-548	-0-	3761	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
03	4278	X	1617	-0-	-2661	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4727	-0-	-357	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4687	-0-	-233	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5116	-0-	-216	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5066	-0-	-266	-0-	5066	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
03	5952	X	5777	-0-	-175	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5754	-0-	-186	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5221	-0-	-917	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5264	-0-	-676	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5923	-0-	-29	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5834	-0-	-118	-0-	5834	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
03	10819	X	9721	-0-	-1098	-0-	1309	1	8412	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	8083	-0-	-2387	-0-	1442	1	6641	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	10198	-0-	-311	-0-	1448	1	8750	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	9565	-0-	-605	-0-	1858	1	7707	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	10134	-0-	-375	-0-	2348	1	7786	2	N	-0-					-0-
*08	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	2222	1	8558	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
03	14353	X	13983	-0-	-370	-0-	1159	1	12824	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	13751	-0-	-79	-0-	1158	1	12593	2	N	-0-					-0-
05	14353	X	13562	-0-	-791	-0-	1207	1	12355	2	N	-0-					-0-
06	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	1175	1	12869	2	N	-0-					-0-
07	14353	X	12825	-0-	-1528	-0-	1223	1	11602	2	N	-0-					-0-
08	14198	X	12851	-0-	-1347	-0-	1222	1	11629	2	N	-0-					-0-

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
03	7161	X	6918	-0-	-243	-0-	573	1	6345	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6681	-0-	-249	-0-	563	1	6118	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6785	-0-	-345	-0-	604	1	6181	2	N	-0-					-0-
06	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	589	1	6450	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6524	-0-	-606	-0-	622	1	5902	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6490	-0-	-423	-0-	617	1	5873	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
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	680	1	7530	2	N	-0-					-0-
04	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	664	1	7215	2	N	-0-					-0-
05	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	746	1	7636	2	N	-0-					-0-
06	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	733	1	8020	2	N	-0-					-0-
07	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	788	1	7478	2	N	-0-					-0-
*08	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	766	1	7292	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 #: 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
03	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	1050	1	11621	2	N	-0-			-0-
04	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	1016	1	11047	2	N	-0-			-0-
05	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	996	1	10195	2	N	-0-			-0-
06	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	976	1	10689	2	N	-0-			-0-
07	11005	X	10540	-0-	-465	-0-	1005	1	9535	2	N	-0-			-0-
08	11005	X	10957	-0-	-48	-0-	1042	1	9915	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
03	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	1116	1	12349	2	N	-0-			-0-
04	12900	X	12830	-0-	-70	-0-	1081	1	11749	2	N	-0-			-0-
05	13330	X	13054	-0-	-276	-0-	1162	1	11892	2	N	-0-			-0-
06	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	1135	1	12431	2	N	-0-			-0-
07	13330	X	12513	-0-	-817	-0-	1193	1	11320	2	N	-0-			-0-
08	13330	X	12253	-0-	-1077	-0-	1165	1	11088	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
03	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	881	1	9753	2	N	-0-			-0-
04	8910	X	8896	-0-	-14	-0-	749	1	8147	2	N	-0-			-0-
05	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	860	1	8799	2	N	-0-			-0-
06	9720	X	9192	-0-	-528	-0-	769	1	8423	2	N	-0-			-0-
07	10044	X	8003	-0-	-2041	-0-	763	1	7240	2	N	-0-			-0-
08	10044	X	8027	-0-	-2017	-0-	763	1	7264	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
03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	862	1	5629	2	N	-0-			-0-
04	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	834	1	5354	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	5820	-0-	-8	-0-	298	1	5522	2	N	-0-			-0-
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	285	1	5404	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	5593	-0-	-235	-0-	297	1	5296	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	5242	-0-	-586	-0-	298	1	4944	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
03	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	561	1	4095	2	N	-0-			-0-
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	544	1	4319	2	N	-0-			-0-
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	554	1	4180	2	N	-0-			-0-
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	545	1	4427	2	N	-0-			-0-
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	564	1	4346	2	N	-0-			-0-
*08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	564	1	5136	2	N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	7644	-0-	-230	-0-	7644	2			N	-0-			-0-
04	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-			-0-
05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-			-0-
06	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-			-0-
07	7874	X	7630	-0-	-244	-0-	7630	2			N	-0-			-0-
*08	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	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
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	657	1	5238	2	N	-0-			-0-
04	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	591	1	4784	2	N	-0-			-0-
05	7719	X	618	-0-	-7101	-0-	618	1			N	-0-			-0-
06	7470	X	7324	-0-	-146	-0-	648	1	6676	2	N	-0-			-0-
07	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	642	1	7036	2	N	-0-			-0-
*08	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	629	1	7563	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	1			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	1			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	1			N	-0-					-0-
06	360	N	141	-0-	-219	-0-	141	1			N	-0-					-0-
07	372	N	56	-0-	-316	-0-	56	1			N	-0-					-0-
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	1			N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

03	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6135	-0-	-195	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6260	-0-	-281	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6318	-0-	-12	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
07	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
*08	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

03	8339	X	7672	-0-	-667	-0-	568	1	7104	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7370	-0-	-580	-0-	525	1	6845	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	5348	-0-	-2557	-0-	516	1	4832	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	4175	-0-	-3235	-0-	570	1	3605	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7321	-0-	-336	-0-	681	1	6640	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6925	-0-	-732	-0-	618	1	6307	2	N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

03	751	X	751	-0-	-0-	-0-	633	2	118	9	N	107	181	1			44
04	3000	N	3451	-0-	451	451	484	1	2894	2	N	66					110
							73	9									
05	3100	N	3355	-0-	255	706	589	1	2758	2	N	7					117
							8	9									
06	2875	N	2169	-0-	-706	-0-	512	1	1587	2	N	64					181
							70	9									
07	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	551	1	1518	2	N	131	173	1			139
							144	9									
*08	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	551	1	2369	2	N	2					141
							2	9									

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6608	-0-	-212	-0-	230	1	6327	2	Y	46					75
							51	9									
04	6600	X	304	-0-	-6296	-0-	285	1	19	9	Y	17	86	1			6
05	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	247	1	11106	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		6199	-0-	6199	6199	201	1	5998	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		6446	-0-	6446	12645	246	1	6200	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		6857	-0-	6857	19502	277	1	6580	2	Y	-0-					6

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6231	-0-	-527	-0-	667	1	5564	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	4926	-0-	-1614	-0-	623	1	4303	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5805	-0-	-54	-0-	704	1	5101	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5218	-0-	-812	-0-	750	1	4468	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	4351	-0-	-1880	-0-	799	1	3552	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5938	-0-	-293	-0-	838	1	5100	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7523	-0-	-382	-0-	623	1	6900	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7262	-0-	-388	-0-	612	1	6650	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7426	-0-	-231	-0-	661	1	6765	2	N	-0-					-0-
06	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	633	1	6925	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6867	-0-	-790	-0-	655	1	6212	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6202	-0-	-1331	-0-	590	1	5612	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	313	1	4897	2	N	-0-					-0-
04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	303	1	5542	2	N	-0-					-0-
05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	313	1	5370	2	N	-0-					-0-
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	303	1	5229	2	N	-0-					-0-
07	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	310	1	5446	2	N	-0-					-0-
*08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	313	1	5391	2	N	-0-					-0-

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
03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	1706	1	3941	2	N	-0-					-0-
04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	1614	1	3536	2	N	-0-					-0-
05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	1754	1	4009	2	N	-0-					-0-
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	1747	1	3478	2	N	-0-					-0-
07	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	1775	1	3576	2	N	-0-					-0-
*08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	1503	1	3589	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
03	1798	X	1320	-0-	-478	-0-	1320	1			N	-0-					-0-
04	1320	X	1302	-0-	-18	-0-	1302	1			N	-0-					-0-
05	1860	X	1441	-0-	-419	-0-	1441	1			N	-0-					-0-
06	1800	X	1562	-0-	-238	-0-	1562	1			N	-0-					-0-
07	1860	X	1470	-0-	-390	-0-	1470	1			N	-0-					-0-
*08	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1436	1	112	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 #: 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
03	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	986	1	11750	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	4069	-0-	-3881	-0-	811	1	3258	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	6358	-0-	-1857	-0-	940	1	5418	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	6815	-0-	-1135	-0-	952	1	5863	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	5715	-0-	-2500	-0-	1089	1	4626	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	6073	-0-	-2142	-0-	1006	1	5067	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
03	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	543	1	7666	2	N	-0-					-0-
04	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	520	1	7319	2	N	-0-					-0-
05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	520	1	6466	2	N	-0-					-0-
06	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	531	1	6864	2	N	-0-					-0-
07	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	515	1	7034	2	N	-0-					-0-
*08	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	517	1	7155	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
03	5952	X	5657	-0-	-295	-0-	884	1	4773	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5350	-0-	-410	-0-	842	1	4508	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5098	-0-	-575	-0-	893	1	4205	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5282	-0-	-178	-0-	891	1	4391	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5516	-0-	-126	-0-	905	1	4611	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5248	-0-	-394	-0-	889	1	4359	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
03	2945	X	477	-0-	-2468	-0-	433	1	44	9	N	40					80
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					80
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					80
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					80
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					80
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					80

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2664	-0-	-126	-0-	752 51	1 9	1861	2	Y	46					75
04	2460	X	692	-0-	-1768	-0-	673	1	19	9	Y	17	86	1			6
05	2945	X	2330	-0-	-615	-0-	746	1	1584	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		1567	-0-	1567	1567	663	1	904	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		2063	-0-	2063	3630	725	1	1338	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		773	-0-	773	4403	672	1	101	2	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4355	-0-	-16	-0-	175	1	4180	2	Y	-0-					59
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			Y	-0-					59
05	4247	X	4192	-0-	-55	-0-	4192	2			Y	-0-					59
06	DLQ G-10		3956	-0-	3956	3956	3956	2			Y	-0-					59
07	DLQ G-10		4499	-0-	4499	8455	4499	2			Y	-0-					59
08	DLQ G-10		4019	-0-	4019	12474	253	1	3766	2	Y	-0-					59

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1268	1	327	2	Y	-0-					6
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	1	1	9	Y	1					7
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	1			Y	-0-					7
06	DLQ G-10		1434	-0-	1434	1434	1434	1			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		1497	-0-	1497	2931	1497	1			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		1488	-0-	1488	4419	1488	1			Y	-0-					7

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	557	1	1791	2	N	65	170	1			13
							72	9									
04	3000	N	3124	-0-	124	124	543	1	2581	2	N	-0-					13
05	3100	N	3731	-0-	631	755	562	1	3169	2	N	-0-					13
06	3000	N	2986	-0-	-14	741	546	1	2440	2	N	-0-					13
07	3781	X	3040	-0-	-741	-0-	563	1	2458	2	N	17					30
							19	9									
*08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	564	1	3086	2	N	-0-					30

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	121	1	1841	2	N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	587	1	438	2	N	-0-					-0-
05	682	X	177	-0-	-505	-0-	177	1			N	-0-					-0-
06	660	X	15	-0-	-645	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
07	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	636	1	8081	2	N	-0-					-0-
*08	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	442	1	11359	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	1057	1	5201	2	N	-0-					-0-
04	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	457	1	7571	2	N	-0-					-0-
05	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	346	1	976	2	N	-0-					-0-
06	960	X	960	-0-	-0-	-0-	512	1	448	2	N	-0-					-0-
07	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	524	1	8004	2	N	-0-					-0-
*08	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	412	1	7686	2	N	-0-					-0-

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

03	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	795	1	5503	2	N	-0-					-0-
04	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	744	1	5717	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	654	1	6600	2	N	-0-					-0-
06	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	657	1	6254	2	N	-0-					-0-
07	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	683	1	6484	2	N	-0-					-0-
*08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	675	1	5509	2	N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

03	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	773	1	6184	2	N	4					15
							4	9									
04	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	1144	1	5233	2	N	17					32
							19	9									
05	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	1143	1	5194	2	N	5					37
							6	9									
06	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	1167	1	4110	2	N	140					177
							154	9									
07	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	1206	1	4546	2	N	-0-					177
*08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	1206	1	4286	2	N	114	188	1			103
							125	9									

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

03	6541	X	6264	-0-	-277	-0-	240	1	6024	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5879	-0-	-421	-0-	226	1	5653	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5921	-0-	-558	-0-	231	1	5690	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5638	-0-	-632	-0-	223	1	5415	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6199	-0-	-280	-0-	236	1	5963	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5624	-0-	-638	-0-	232	1	5392	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

03	11470	X	10717	-0-	-753	-0-	410	1	10307	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10241	-0-	-649	-0-	394	1	9847	2	N	-0-					-0-
05	11036	X	10494	-0-	-542	-0-	410	1	10084	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	10079	-0-	-601	-0-	398	1	9681	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	10353	-0-	-683	-0-	393	1	9960	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	9906	-0-	-820	-0-	408	1	9498	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	8962	-0-	-1051	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	7885	-0-	-1505	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8484	-0-	-1219	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8077	-0-	-1313	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8874	-0-	-643	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
*08	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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

03	6696	X	5482	-0-	-1214	-0-	823	1	4659	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5256	-0-	-1224	-0-	869	1	4387	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	5727	-0-	-969	-0-	850	1	4877	2	N	-0-					-0-
06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	882	1	4720	2	N	-0-					-0-
07	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	927	1	4738	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5246	-0-	-489	-0-	930	1	4316	2	N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	4650	X	4347	-0-	-303	-0-	482	1	3842	2	Y	21					35
							23	9									
04	4500	X	4409	-0-	-91	-0-	506	1	3882	2	Y	19	37	1			17
							21	9									
05	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	539	1	4228	2	Y	18					35
							20	9									
06	DLQ G-10		4561	-0-	4561	4561	485	1	4063	2	Y	12					47
							13	9									
07	DLQ G-10		2862	-0-	2862	7423	404	1	2446	2	Y	11	35	1			23
							12	9									
08	DLQ G-10		2772	-0-	2772	10195	513	1	2259	2	Y	-0-					23

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

03	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	292	1	4817	2	N	-0-					83
04	5040	X	4803	-0-	-237	-0-	282	1	4521	2	N	-0-					83
05	5270	X	5101	-0-	-169	-0-	293	1	4808	2	N	-0-					83
06	5100	X	4800	-0-	-300	-0-	305	1	4397	2	N	89					172
							98	9									
07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	281	1	5117	2	N	-0-					172
*08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	188	1	5083	2	N	-0-					172

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	1			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	1			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	1			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	1			N	-0-					-0-
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	1			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	704	1	439	2	N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	742	1	10	2	N	-0-					-0-
05	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	894	1	2155	2	N	-0-					-0-
06	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	815	1	2106	2	N	-0-					-0-
07	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	865	1	2181	2	N	-0-					-0-
*08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	717	1	1128	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

03	4030	X	3276	-0-	-754	-0-	548	1	2728	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3812	-0-	-88	-0-	577	1	3235	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4113	-0-	-754	-0-	551	1	3562	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	2650	-0-	-2060	-0-	484	1	2166	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	2251	-0-	-2616	-0-	570	1	1681	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3864	-0-	-259	-0-	568	1	3296	2	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
03	4526	X	3860	-0-	-666	-0-	752	1	3108	2	N	-0-					-0-
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	798	1	3367	2	N	-0-					-0-
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	655	1	3511	2	N	-0-					-0-
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	717	1	3350	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4182	-0-	-127	-0-	750	1	3432	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3936	-0-	-373	-0-	714	1	3222	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
04	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6564	-0-	-225	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6341	-0-	-229	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5745	-0-	-1044	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6566	-0-	-223	-0-	6566	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	4870	-0-	-1485	-0-	795	1	4075	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5758	-0-	-392	-0-	622	1	5136	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	4124	-0-	-1921	-0-	668	1	3456	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	5087	-0-	-163	-0-	820	1	4267	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5273	-0-	-679	-0-	871	1	4402	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	4376	-0-	-1576	-0-	830	1	3546	2	N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142	X	142	-0-	-0-	-0-	99	1	43	2	N	-0-					-0-
04	990	X	68	-0-	-922	-0-	68	1			N	-0-					-0-
05	3255	X	292	-0-	-2963	-0-	292	1			N	-0-					-0-
06	3150	X	199	-0-	-2951	-0-	199	1			N	-0-					-0-
07	1643	X	371	-0-	-1272	-0-	371	1			N	-0-					-0-
08	279	X	180	-0-	-99	-0-	180	1			N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	563	1	5802	2	N	66					103
							73	9									
04	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	582	1	5414	2	N	10					113
							11	9									
05	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	658	1	5752	2	N	6					119
							7	9									
06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	625	1	5732	2	N	3					122
							3	9									
07	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	724	1	6380	2	N	35	66	1			91
							39	9									
08	5704	X	3893	-0-	-1811	-0-	570	1	3276	2	N	43					134
							47	9									

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

03	4619	X	1703	-0-	-2916	-0-	218	1	1485	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	160	-0-	-4550	-0-	160	1			N	-0-					-0-
05	4898	X	4395	-0-	-503	-0-	497	1	3898	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4084	-0-	-656	-0-	446	1	3638	2	N	-0-					-0-
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	414	1	4549	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4116	-0-	-286	-0-	397	1	3719	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4804	-0-	-714	-0-	425	1	4379	2	Y	-0-					66
04	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	263	1	5404	2	Y	2					68
							2	9									
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	333	1	4676	2	Y	-0-					68
06	DLQ G-10		4728	-0-	4728	4728	341	1	4387	2	Y	-0-					68
07	DLQ G-10		5163	-0-	5163	9891	379	1	4784	2	Y	-0-					68
08	DLQ G-10		5661	-0-	5661	15552	355	1	5306	2	Y	-0-					68

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	636	1	3942	2	N	12					147
							13	9									
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	461	1	3156	2	N	19					166
							21	9									
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	385	1	3195	2	N	9					175
							10	9									
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	487	1	3335	2	N	6					181
							7	9									
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	436	1	3243	2	N	14	123	1			72
							15	9									
*08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	287	1	3832	2	N	48					120
							53	9									

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	236	1	1192	2	Y	30					57
							33	9									
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	251	1	1195	2	Y	47	31	1			73
							52	9									
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	270	1	1161	2	Y	19	30	1			62
							21	9									
06	DLQ G-10		1127	-0-	1127	1127	272	1	841	2	Y	13	31	1			44
							14	9									
07	DLQ G-10		1697	-0-	1697	2824	353	1	1344	2	Y	-0-					44
08	DLQ G-10		2169	-0-	2169	4993	374	1	1795	2	Y	-0-					44

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	10294	-0-	-339	-0-	10244	2	50	9	N	45					98
04	10020	X	9847	-0-	-173	-0-	9847	2			N	-0-					98
05	10416	X	9915	-0-	-501	-0-	9915	2			N	-0-					98
06	10080	X	9658	-0-	-422	-0-	9627	2	31	9	N	28	104	1			22
07	10416	X	9944	-0-	-472	-0-	9944	2			N	-0-					22
08	10292	X	10215	-0-	-77	-0-	10215	2			N	-0-					22

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
03	7440	X	6580	-0-	-860	-0-	1	1	6579	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6422	-0-	-778	-0-	13	1	6409	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6465	-0-	-975	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5550	-0-	-960	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
07	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
*08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	757	1	5527	2	Y	21					35
							23	9									
04	6000	X	5831	-0-	-169	-0-	691	1	5119	2	Y	19	37	1			17
							21	9									
05	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	724	1	5550	2	Y	18					35
							20	9									
06	DLQ G-10		5645	-0-	5645	5645	714	1	4918	2	Y	12					47
							13	9									
07	DLQ G-10		5299	-0-	5299	10944	715	1	4572	2	Y	11	35	1			23
							12	9									
08	DLQ G-10		4729	-0-	4729	15673	599	1	4130	2	Y	-0-					23

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
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	2	1	49	2	Y	21					35
							23	9									
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	2	1	48	2	Y	19	37	1			17
							21	9									
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	18					35
							20	9									
06	DLQ G-10		57	-0-	57	57	2	1	42	2	Y	12					47
							13	9									
07	DLQ G-10		68	-0-	68	125	2	1	54	2	Y	11	35	1			23
							12	9									
08	DLQ G-10		17	-0-	17	142	1	1	16	2	Y	-0-					23

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
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	1206	1	2583	2	N	36					77
							40	9									
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	1125	1	2934	2	N	8					85
							9	9									
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	1147	1	2934	2	N	-0-					85
06	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	953	1	2427	2	N	3					88
							3	9									
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					88
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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
03	14136	X	10731	-0-	-3405	-0-	305	1	10393	2	Y	30					57
							33	9									
04	13680	X	10470	-0-	-3210	-0-	306	1	10112	2	Y	47	31	1			73
							52	9									
05	14136	X	11157	-0-	-2979	-0-	329	1	10807	2	Y	19	30	1			62
							21	9									
06	DLQ G-10		13366	-0-	13366	13366	372	1	12980	2	Y	13	31	1			44
							14	9									
07	DLQ G-10		11538	-0-	11538	24904	325	1	11213	2	Y	-0-					44
08	DLQ G-10		11755	-0-	11755	36659	318	1	11437	2	Y	-0-					44

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
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	548	1	3496	2	N	10					159
							11	9									
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	511	1	2771	2	N	32					191
							35	9									
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	599	1	2733	2	N	17	117	1			91
							19	9									
06	4080	X	3131	-0-	-949	-0-	592	1	2515	2	N	22					113
							24	9									
07	4216	X	3039	-0-	-1177	-0-	576	1	2435	2	N	25					138
							28	9									
08	4061	X	3475	-0-	-586	-0-	577	1	2861	2	N	34					172
							37	9									

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

03	8401	X	8178	-0-	-223	-0-	8089	2	89	9	N	81					106
04	8130	X	7635	-0-	-495	-0-	7635	2			N	-0-					106
05	8308	X	8189	-0-	-119	-0-	8189	2			N	-0-					106
06	7920	X	7744	-0-	-176	-0-	7689	2	55	9	N	50	80	1			76
07	8184	X	7542	-0-	-642	-0-	7542	2			N	-0-					76
08	8184	X	7916	-0-	-268	-0-	7916	2			N	-0-					76

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

03	3100	N	4915	-0-	1815	1815	584	1	4295	2	N	33	177	1			36
							36	9									
04	5514	X	3699	-0-	-1815	-0-	563	1	3100	2	N	33					69
							36	9									
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	603	1	3226	2	N	39	63	1			45
							43	9									
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	570	1	3314	2	N	28					73
							31	9									
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	630	1	3331	2	N	41					114
							45	9									
*08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	564	1	3530	2	N	27					141
							30	9									

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					17
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					17
05	1302	X	1206	-0-	-96	-0-	1206	1			N	-0-					17
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					17
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	743	1	397	2	N	-0-	65	1			92
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	774	1	1142	2	N	3					95
							3	9									
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	714	1	1054	2	N	24	62	1			57
							26	9									
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	658	1	1157	2	N	-0-					57
07	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	731	1	1040	2	N	11					68
							12	9									
08	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	740	1	954	2	N	14					82
							15	9									

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

03	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	561	1	10068	2	N	-0-					-0-
04	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	516	1	9799	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	9001	-0-	-299	-0-	463	1	8538	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	572	1	8998	2	N	-0-					-0-
07	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	659	1	10405	2	N	-0-					-0-
*08	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	642	1	9891	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

03	9393	X	7127	-0-	-2266	-0-	772	1	6355	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	7443	-0-	-1647	-0-	749	1	6694	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	7157	-0-	-2236	-0-	774	1	6383	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	6044	-0-	-2326	-0-	731	1	5313	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	3864	-0-	-3824	-0-	707	1	3157	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	5130	-0-	-2558	-0-	742	1	4388	2	N	-0-					-0-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

03	9610	X	8857	-0-	-753	-0-	836	1	8021	2	N	-0-					-0-
04	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	812	1	6965	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6762	-0-	-895	-0-	653	1	6109	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	1557	-0-	-7023	-0-	506	1	1051	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	1271	-0-	-7595	-0-	541	1	730	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	944	-0-	-7922	-0-	552	1	392	2	N	-0-					-0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

03	17949	X	17176	-0-	-773	-0-	17176	2			N	-0-					129
04	17100	X	16104	-0-	-996	-0-	16030	2	74	9	N	67					196
05	17639	X	16721	-0-	-918	-0-	16721	2			N	-0-					196
06	17070	X	15482	-0-	-1588	-0-	15436	2	46	9	N	42					238
07	17639	X	16526	-0-	-1113	-0-	16526	2			N	-0-					238
08	17174	X	16426	-0-	-748	-0-	16426	2			N	-0-					238

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

03	6944	X	3805	-0-	-3139	-0-	811	1	2994	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	4346	-0-	-1714	-0-	774	1	3572	2	N	-0-					-0-
05	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	814	1	4214	2	N	-0-					-0-
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	491	1	4441	2	N	-0-					-0-
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	613	1	4396	2	N	-0-					-0-
*08	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	507	1	5325	2	N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

03	4123	X	2629	-0-	-1494	-0-	357	1	2183	2	N	81					81
							89	9									
04	3150	X	2197	-0-	-953	-0-	465	1	1715	2	N	15					96
							17	9									
05	959	X	959	-0-	-0-	-0-	482	1	473	2	N	4					100
							4	9									
06	2550	X	528	-0-	-2022	-0-	326	1	202	2	N	-0-					100
07	2635	X	536	-0-	-2099	-0-	295	1	241	2	N	-0-					100
08	2635	X	453	-0-	-2182	-0-	318	1	93	2	N	38					138
							42	9									

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

03	13237	X	13189	-0-	-48	-0-	13189	2			N	-0-					-0-
04	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	12899	-0-	-338	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	12081	-0-	-669	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	13210	-0-	-275	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
*08	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	404	1	2080	2	N	49					163
							54	9									
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	393	1	2420	2	N	40					203
							44	9									
05	3100	N	3139	-0-	39	39	460	1	2667	2	N	11	126	1			88
							12	9									
06	3000	N	3054	-0-	54	93	509	1	2530	2	N	14					102
							15	9									
07	3100	N	3230	-0-	130	223	462	1	2745	2	N	21					123
							23	9									
*08	3835	X	3612	-0-	-223	-0-	466	1	3118	2	N	25					148
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 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
03	3751	X	1227	-0-	-2524	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	1443	-0-	-2187	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	1479	-0-	-1931	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	939	-0-	-351	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*07	1488	X	664	-0-	-824	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 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
03	14B2	EXT	107	-0-	107	242	107	2			N	-0-					-0-
04	341	X	99	-0-	-242	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

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

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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
03	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	469	1	4662	2	N	-0-					-0-
04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	477	1	4606	2	N	-0-					-0-
05	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	491	1	4904	2	N	-0-					-0-
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	460	1	4706	2	N	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	451	1	4122	2	N	-0-					-0-
*08	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	423	1	4090	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	237	1	2847	2	N	-0-					-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	274	1	2695	2	N	-0-					-0-
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	252	1	3412	2	N	-0-					-0-
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	217	1	3043	2	N	-0-					-0-
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	246	1	3862	2	N	-0-					-0-
*08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	253	1	3852	2	N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	296	1	2655	2	N	26					185
							29	9									
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	289	1	2769	2	N	30					215
							33	9									
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	305	1	3547	2	N	27	176	1			66
							30	9									
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	332	1	3068	2	N	6					72
							7	9									
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	433	1	3780	2	N	30					102
							33	9									
*08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	352	1	4558	2	N	11					113
							12	9									

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-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-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

03	14B2 EXT	4	-0-	4	4		4	2			N	-0-					-0-
04	17	X	13	-0-	-4	-0-		13	2			N	-0-					-0-
05	81	X	81	-0-	-0-	-0-		81	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-		54	2			N	-0-					-0-
07	13	N	4	-0-	-9	-0-		4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-		3	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	6913	X	6391	-0-	-522	-0-	287	1	6104	2	N	-0-					71
04	6690	X	6555	-0-	-135	-0-	278	1	6179	2	N	89					160
							98	9									
05	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	282	1	6565	2	N	-0-					160
06	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	281	1	6617	2	N	-0-					160
07	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	291	1	6839	2	N	-0-					160
*08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	291	1	6907	2	N	-0-					160

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/26/2017 - P/A 12/26/17

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
03	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	782	1	5050	2	N	2					103
							2	9									
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	647	1	4527	2	N	-0-					103
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	659	1	4638	2	N	36					139
							40	9									
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	841	1	4396	2	N	19					158
							21	9									
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	893	1	4480	2	N	30					188
							33	9									
*08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	855	1	4562	2	N	18					206
							20	9									

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 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
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	1199	1	4916	2	N	-0-					-0-
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	1167	1	4658	2	N	-0-					-0-
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	1199	1	4373	2	N	-0-					-0-
06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	1167	1	4424	2	N	-0-					-0-
07	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	1198	1	4486	2	N	-0-					-0-
*08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	1204	1	4616	2	N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 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
03	12276	X	11444	-0-	-832	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11559	-0-	-621	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	11508	-0-	-1543	-0-	106	1	11402	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	10164	-0-	-2466	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	10635	-0-	-2416	-0-	90	1	10545	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	10688	-0-	-1247	-0-	172	1	10516	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					50
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-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-

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-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-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

03	11258 X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
04	10710 X	8080	-0-	-2630	-0-	618	1	7462	2	N	-0-					-0-
05	12462 X	9810	-0-	-2652	-0-	559	1	9251	2	N	-0-					-0-
06	12060 X	10204	-0-	-1856	-0-	475	1	9729	2	N	-0-					-0-
07	12462 X	9621	-0-	-2841	-0-	159	1	9462	2	N	-0-					-0-
08	11253 X	9185	-0-	-2068	-0-	339	1	8846	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

03	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-					82
04	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					82
05	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					82
06	6450 X	5898	-0-	-552	-0-	5898	2			N	-0-					82
07	6665 X	6207	-0-	-458	-0-	6207	2			N	-0-					82
08	6634 X	6072	-0-	-562	-0-	6072	2			N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	1206	1	8091	2	Y	-0-					63
04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	1167	1	3888	2	Y	25					88
							28	9									
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	1133	1	3112	2	Y	2					90
							2	9									
06	DLQ G-10		4439	-0-	4439	4439	1167	1	3272	2	Y	-0-					90
07	DLQ G-10		4131	-0-	4131	8570	1206	1	2925	2	Y	-0-					90
08	DLQ G-10		4011	-0-	4011	12581	1167	1	2844	2	Y	-0-					90

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					126
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					126
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					126
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					126
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					126
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					126

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

03	8308	X	7209	-0-	-1099	-0-	7209	2			N	-0-					30
04	7470	X	6713	-0-	-757	-0-	6711	2	2	9	N	2					32
05	7781	X	6717	-0-	-1064	-0-	6717	2			N	-0-					32
06	7530	X	6474	-0-	-1056	-0-	6474	2			N	-0-					32
07	7223	X	6702	-0-	-521	-0-	6702	2			N	-0-					32
08	7223	X	6484	-0-	-739	-0-	6484	2			N	-0-					32

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 9719

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	12772	X	11679	-0-	-1093	-0-	614	1	11065	2	Y	-0-					33
04	11580	X	11531	-0-	-49	-0-	638	1	10893	2	Y	-0-					33
05	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	655	1	11114	2	Y	13					46
							14	9									
06	DLQ G-10		11115	-0-	11115	11115	602	1	10513	2	Y	-0-					46
07	DLQ G-10		11165	-0-	11165	22280	577	1	10588	2	Y	-0-					46
08	DLQ G-10		9699	-0-	9699	31979	501	1	9198	2	Y	-0-					46

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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
03	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	928	1	10327	2	N	-0-					-0-
04	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	670	1	9025	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	8237	-0-	-1590	-0-	863	1	7374	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	8234	-0-	-2056	-0-	1111	1	7123	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	7678	-0-	-2955	-0-	996	1	6682	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	9593	-0-	-1040	-0-	1080	1	8513	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2244	-0-	-1228	-0-	486	1	1593	2	N	150					190
							165	9									
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	523	1	2300	2	N	49	121	1			118
							54	9									
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	731	1	3656	2	N	36	48	1			106
							40	9									
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	591	1	3071	2	N	27					133
							30	9									
07	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	616	1	3240	2	N	49	107	1			75
							54	9									
08	4433	X	3847	-0-	-586	-0-	558	1	3265	2	N	22					97
							24	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
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	707	1	4658	2	N	16					207
							18	9									
04	5190	X	4697	-0-	-493	-0-	480	1	4173	2	N	40	65	1			182
							44	9									
05	5797	X	4754	-0-	-1043	-0-	475	1	4216	2	N	57	141	1			98
							63	9									
06	5610	X	4898	-0-	-712	-0-	500	1	4339	2	N	54					152
							59	9									
07	5425	X	5205	-0-	-220	-0-	569	1	4551	2	N	77	72	1			157
							85	9									
08	5394	X	5062	-0-	-332	-0-	571	1	4417	2	N	67					224
							74	9									

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
03	3875	X	1528	-0-	-2347	-0-	80	1	1448	2	Y	-0-					33
04	3750	X	571	-0-	-3179	-0-	32	1	539	2	Y	-0-					33
05	3875	X	632	-0-	-3243	-0-	34	1	584	2	Y	13					46
							14	9									
06	DLQ G-10		1632	-0-	1632	1632	88	1	1544	2	Y	-0-					46
07	DLQ G-10		3078	-0-	3078	4710	159	1	2919	2	Y	-0-					46
08	DLQ G-10		6019	-0-	6019	10729	311	1	5708	2	Y	-0-					46

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

03	8897	X	3674	-0-	-5223	-0-	861	1	2813	2	N	-0-					-0-
04	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	1176	1	8047	2	N	-0-					-0-
05	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	1211	1	8481	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	2181	-0-	-4299	-0-	751	1	1430	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	855	-0-	-8662	-0-	855	1			N	-0-					-0-
08	9703	X	878	-0-	-8825	-0-	878	1			N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

03	1178	X	1017	-0-	-161	-0-	1017	1			N	-0-					-0-
04	1080	X	1037	-0-	-43	-0-	1037	1			N	-0-					-0-
05	1116	X	1014	-0-	-102	-0-	1014	1			N	-0-					-0-
06	1080	X	767	-0-	-313	-0-	767	1			N	-0-					-0-
07	1085	X	696	-0-	-389	-0-	696	1			N	-0-					-0-
08	1085	X	639	-0-	-446	-0-	639	1			N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

03	1085	X	602	-0-	-483	-0-	602	1			N	-0-					-0-
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	825	1	2960	2	N	-0-					-0-
05	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	807	1	1647	2	N	-0-					-0-
06	660	X	581	-0-	-79	-0-	581	1			N	-0-					-0-
07	1085	X	333	-0-	-752	-0-	333	1			N	-0-					-0-
08	1085	X	609	-0-	-476	-0-	609	1			N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 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
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

03	8463	X	6551	-0-	-1912	-0-	462	1	6089	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	6267	-0-	-1923	-0-	443	1	5824	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	5777	-0-	-2283	-0-	398	1	5379	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6948	-0-	-852	-0-	462	1	6486	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	6024	-0-	-2036	-0-	424	1	5600	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	5515	-0-	-1026	-0-	382	1	5133	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

03	1209	X	1192	-0-	-17	-0-	1192	1			N	-0-					-0-
04	3870	X	2346	-0-	-1524	-0-	1239	1	1107	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	1322	-0-	-2677	-0-	1232	1	90	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	1305	-0-	-2565	-0-	1305	1			N	-0-					-0-
07	2418	X	1317	-0-	-1101	-0-	1317	1			N	-0-					-0-
08	2418	X	1196	-0-	-1222	-0-	1196	1			N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	1			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	1			N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	1			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1			N	-0-					-0-
*08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	1			N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

03	8153	X	7477	-0-	-676	-0-	524	1	6953	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	6219	-0-	-1671	-0-	437	1	5782	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	5362	-0-	-2450	-0-	372	1	4990	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	6082	-0-	-1478	-0-	530	1	5552	2	N	-0-					-0-
07	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	536	1	8412	2	N	-0-					-0-
*08	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	524	1	7975	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					35
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	37	1			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	35	1			23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 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
03	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	437	1	7828	2	N	99					197
							109	9									
04	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	358	1	7461	2	N	52	186	1			63
							57	9									
05	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	529	1	6556	2	N	20					83
							22	9									
06	8040	X	7879	-0-	-161	-0-	469	1	7395	2	N	14					97
							15	9									
07	8308	X	8219	-0-	-89	-0-	521	1	7629	2	N	63					160
							69	9									
08	8370	X	7744	-0-	-626	-0-	593	1	7115	2	N	33					193
							36	9									

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

03	7564	X	6103	-0-	-1461	-0-	860	1	5243	2	N	-0-					-0-
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	875	1	6208	2	N	-0-					-0-
05	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	966	1	6051	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5733	-0-	-927	-0-	908	1	4825	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6299	-0-	-1017	-0-	878	1	5421	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	5875	-0-	-1441	-0-	876	1	4999	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	587	1	2924	2	N	24	176	1			43
							26	9									
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	584	1	2320	2	N	23					66
							25	9									
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	721	1	2755	2	N	20					86
							22	9									
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	746	1	2720	2	N	13					99
							14	9									
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	772	1	3136	2	N	18	73	1			44
							20	9									
*08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	698	1	2838	2	N	12					56
							13	9									

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

03	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	567	1	5428	2	N	145	167	1			98
							160	9									
04	5670	X	5110	-0-	-560	-0-	463	1	4590	2	N	52					150
							57	9									
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	471	1	4834	2	N	57					207
							63	9									
06	5670	X	5285	-0-	-385	-0-	377	1	4869	2	N	35	165	1			77
							39	9									
07	5859	X	5491	-0-	-368	-0-	361	1	5075	2	N	50					127
							55	9									
08	5859	X	5712	-0-	-147	-0-	402	1	5258	2	N	47					174
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	665	1	5083	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4958	-0-	-442	-0-	575	1	4383	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5017	-0-	-563	-0-	609	1	4408	2	N	-0-					-0-
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	654	1	4897	2	N	-0-					-0-
07	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	657	1	5137	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4852	-0-	-728	-0-	567	1	4285	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
03	5921	X	4163	-0-	-1758	-0-	514	1	3649	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	3041	-0-	-2599	-0-	415	1	2626	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4344	-0-	-833	-0-	551	1	3793	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4517	-0-	-493	-0-	531	1	3986	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3653	-0-	-594	-0-	455	1	3198	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3718	-0-	-622	-0-	465	1	3253	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
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	475	1	3126	2	N	12					137
							13	9									
04	3360	X	3007	-0-	-353	-0-	454	1	2505	2	N	44					181
							48	9									
05	3472	X	2763	-0-	-709	-0-	403	1	2316	2	N	40					221
							44	9									
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	340	1	3107	2	N	37	181	1			77
							41	9									
07	3472	X	3424	-0-	-48	-0-	378	1	2982	2	N	58					135
							64	9									
08	3472	X	3197	-0-	-275	-0-	369	1	2774	2	N	49					184
							54	9									

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10639	2	3	9	N	3					94
04	3990	X	77	-0-	-3913	-0-	77	2			N	-0-					94
05	4123	X	17	-0-	-4106	-0-	17	2			N	-0-					94
06	5250	X	2216	-0-	-3034	-0-	2216	2			N	-0-					94
07	5425	X	1316	-0-	-4109	-0-	1316	2			N	-0-					94
08	5425	X	975	-0-	-4450	-0-	975	2			N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	325	1	8692	2	Y	30					57
							33	9									
04	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	312	1	10328	2	Y	47	31	1			73
							52	9									
05	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	322	1	10580	2	Y	19	30	1			62
							21	9									
06	DLQ G-10		10162	-0-	10162	10162	283	1	9865	2	Y	13	31	1			44
							14	9									
07	DLQ G-10		10342	-0-	10342	20504	291	1	10051	2	Y	-0-					44
08	DLQ G-10		10657	-0-	10657	31161	288	1	10369	2	Y	-0-					44

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

03	10819	X	9107	-0-	-1712	-0-	1054	1	8053	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	8654	-0-	-1666	-0-	1003	1	7651	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	8845	-0-	-1199	-0-	1074	1	7771	2	N	-0-					-0-
06	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	1025	1	8207	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	9373	-0-	-144	-0-	1063	1	8310	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8819	-0-	-295	-0-	989	1	7830	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

03	6851	X	5734	-0-	-1117	-0-	664	1	5070	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5427	-0-	-1113	-0-	629	1	4798	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5552	-0-	-679	-0-	674	1	4878	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5750	-0-	-280	-0-	638	1	5112	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5701	-0-	-530	-0-	647	1	5054	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5655	-0-	-80	-0-	634	1	5021	2	N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2018 - P/A 07/13/18

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	8277	X	6796	-0-	-1481	-0-	787	1	6009	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	6543	-0-	-1347	-0-	758	1	5785	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6364	-0-	-1479	-0-	773	1	5591	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6562	-0-	-848	-0-	728	1	5834	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6560	-0-	-1097	-0-	744	1	5816	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6452	-0-	-337	-0-	724	1	5728	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

03	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
04	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					N	-0-					-0-
05	11098	X	3	-0-	-11095	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-
07	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018 - P/A 08/02/18

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2018 - PLUGGED 07/19/18

CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018 - P/A 07/27/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 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
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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2018 - PLUGGED 07/18/18

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 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
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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2018 - PLUGGED 07/24/18

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 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
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - P/A 08/01/18

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2018 - P/A 08/06/18

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
03	8277	X	8084	-0-	-193	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7688	-0-	-352	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7820	-0-	-488	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7148	-0-	-892	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7593	-0-	-498	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7647	-0-	-444	-0-	7647	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
03	2635	X	2573	-0-	-62	-0-	2573	2			N	-0-					102
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	802	1	2429	2	N	11					121
							12	9									
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	671	1	2250	2	N	12					133
							13	9									
06	2400	X	2221	-0-	-179	-0-	678	1	1498	2	N	41					174
							45	9									
07	3348	X	2618	-0-	-730	-0-	654	1	1964	2	N	-0-					174
08	3348	X	2968	-0-	-380	-0-	613	1	2327	2	N	25					199
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
04	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
05	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
06	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
07	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10775	-0-	-354	-0-	10775	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
03	891	X	891	-0-	-0-	-0-	532	1	358	2	N	1					77
							1	9									
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	685	1	1508	2	N	18					95
							20	9									
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	582	1	1472	2	N	23					118
							25	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	482	1	712	2	N	6	74	1			50
							7	9									
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	659	1	2077	2	N	33					83
							36	9									
*08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	401	1	1891	2	N	14					97
							15	9									

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 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
03	14B_DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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
03	5766	X	5221	-0-	-545	-0-	902	1	4319	2	N	-0-					-0-
04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	935	1	4866	2	N	-0-					-0-
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	861	1	4441	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4095	-0-	-945	-0-	841	1	3254	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5621	-0-	-362	-0-	1034	1	4587	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5047	-0-	-936	-0-	936	1	4111	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	9391	-0-	-498	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8812	-0-	-548	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	9171	-0-	-346	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8670	-0-	-540	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8741	-0-	-652	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8361	-0-	-1032	-0-	8361	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3826	-0-	726	726	728	1	3096	2	N	2	197	1			81
							2	9									
04	3000	N	4943	-0-	1943	2669	699	1	4244	2	N	-0-					81
05	3100	N	4623	-0-	1523	4192	758	1	3834	2	N	28					109
							31	9									
06	7857	X	3665	-0-	-4192	-0-	776	1	2863	2	N	24					133
							26	9									
07	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	775	1	1995	2	N	42	92	1			83
							46	9									
*08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	707	1	2527	2	N	14					97
							15	9									

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	611	1	1312	2	N	-0-					80
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	565	1	1085	2	N	-0-					80
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	553	1	1416	2	N	-0-					80
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	519	1	1095	2	N	-0-					80
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	610	1	930	2	N	-0-					80
*08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	581	1	818	2	N	-0-					80

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

03	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					99
04	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	1148	1	7688	2	N	-0-					99
05	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	1206	1	13522	2	N	-0-					99
06	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	1167	1	9963	2	N	-0-					99
07	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	1206	1	11868	2	N	-0-					99
*08	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	1206	1	5531	2	N	-0-					99

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	521	1	3843	2	N	5					99
							6	9									
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	493	1	3347	2	N	-0-					99
05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	891	1	4744	2	N	-0-					99
06	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	1038	1	6166	2	N	-0-					99
07	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	634	1	4195	2	N	-0-					99
08	4030	X	3270	-0-	-760	-0-	707	1	2563	2	N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	9726	-0-	-566	-0-	511	1	9215	2	Y	-0-					33
04	9750	X	8988	-0-	-762	-0-	497	1	8491	2	Y	-0-					33
05	10075	X	9308	-0-	-767	-0-	517	1	8777	2	Y	13					46
							14	9									
06	DLQ G-10		8754	-0-	8754	8754	474	1	8280	2	Y	-0-					46
07	DLQ G-10		9051	-0-	9051	17805	468	1	8583	2	Y	-0-					46
08	DLQ G-10		7640	-0-	7640	25445	394	1	7246	2	Y	-0-					46

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2930	-0-	-418	-0-	674	1	2209	2	N	43					94
							47	9									
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	674	1	2209	2	N	-0-					94
05	2573	X	315	-0-	-2258	-0-	315	1			N	-0-					94
06	2880	X	129	-0-	-2751	-0-	129	1			N	-0-					94
07	2976	X	2919	-0-	-57	-0-	572	1	2347	2	N	-0-					94
*08	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	457	1	6130	2	N	-0-					94

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	552	1	6105	2	N	28					88
							31	9									
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	422	1	5305	2	N	28					116
							31	9									
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	486	1	4599	2	N	30					146
							33	9									
06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	556	1	4914	2	N	7	106	1			47
							8	9									
07	2449	X	1348	-0-	-1101	-0-	466	1	879	2	N	3					50
							3	9									
*08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	720	1	5314	2	N	22					72
							24	9									

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	603	1	4514	2	Y	21					35
							23	9									
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	558	1	4376	2	Y	19	37	1			17
							21	9									
05	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	579	1	4595	2	Y	18					35
							20	9									
06	DLQ G-10		4764	-0-	4764	4764	580	1	4171	2	Y	12					47
							13	9									
07	DLQ G-10		4931	-0-	4931	9695	637	1	4282	2	Y	11	35	1			23
							12	9									
08	DLQ G-10		5706	-0-	5706	15401	713	1	4993	2	Y	-0-					23

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 10071 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	7594	-0-	-931	-0-	212	1	7382	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	7885	-0-	-365	-0-	205	1	7680	2	N	-0-					-0-
05	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	211	1	8141	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	7081	-0-	-269	-0-	191	1	6890	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7775	-0-	-378	-0-	196	1	7579	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7948	-0-	-391	-0-	214	1	7734	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20553	X	20511	-0-	-42	-0-	1082	1	19429	2	N	-0-					-0-
04	19590	X	19037	-0-	-553	-0-	952	1	18085	2	N	-0-					-0-
05	20243	X	19680	-0-	-563	-0-	1012	1	18668	2	N	-0-					-0-
06	19860	X	18466	-0-	-1394	-0-	1105	1	17361	2	N	-0-					-0-
07	20522	X	18799	-0-	-1723	-0-	1119	1	17680	2	N	-0-					-0-
08	20522	X	18604	-0-	-1918	-0-	1133	1	17471	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8246	X	3789	-0-	-4457	-0-	647	1	3142	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	1855	-0-	-6125	-0-	750	1	1105	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7055	-0-	-1191	-0-	916	1	6139	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	4137	-0-	-3843	-0-	905	1	3232	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	5064	-0-	-3182	-0-	1125	1	3939	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	1299	-0-	-5769	-0-	1182	1	117	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	8974	-0-	-326	-0-	1254	1	7720	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8050	-0-	-950	-0-	1169	1	6881	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8364	-0-	-936	-0-	1242	1	7122	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	7770	-0-	-900	-0-	1270	1	6500	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	7907	-0-	-1052	-0-	1278	1	6629	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	6318	-0-	-2641	-0-	1193	1	5125	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	3	-0-	-57	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	1440	1	4663	2	N	-0-					-0-
04	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	724	1	5128	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	1263	-0-	-1868	-0-	862	1	401	2	N	-0-					-0-
06	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	1146	1	5330	2	N	-0-					-0-
07	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	924	1	4896	2	N	-0-					-0-
*08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	737	1	4247	2	N	-0-					-0-

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
03	18631	X	17576	-0-	-1055	-0-	1347	1	16229	2	N	-0-					-0-
04	18030	X	16027	-0-	-2003	-0-	1196	1	14831	2	N	-0-					-0-
05	17267	X	16462	-0-	-805	-0-	1237	1	15225	2	N	-0-					-0-
06	17010	X	15187	-0-	-1823	-0-	1264	1	13923	2	N	-0-					-0-
07	17577	X	15849	-0-	-1728	-0-	1336	1	14513	2	N	-0-					-0-
08	17577	X	14558	-0-	-3019	-0-	1274	1	13284	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	595	1	1200	2	N	6					119
							7	9									
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	602	1	1147	2	N	-0-					119
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	649	1	1070	2	N	-0-					119
06	1860	N	1498	-0-	-362	-0-	648	1	850	2	N	-0-					119
07	1798	N	1316	-0-	-482	-0-	596	1	720	2	N	-0-					119
08	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	623	1	943	2	N	-0-					119

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	20	-0-	-340	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	1			N	-0-					-0-
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-					-0-
07	31	X	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*08	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	317	1	4572	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	1354	-0-	-847	-0-	237	1	1117	2	N	-0-					-0-
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	620	1	1814	2	N	-0-					-0-
05	806	X	506	-0-	-300	-0-	506	1			N	-0-					-0-
06	1320	X	322	-0-	-998	-0-	322	1			N	-0-					-0-
07	2511	X	208	-0-	-2303	-0-	208	1			N	-0-					-0-
*08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	725	1	4188	2	N	-0-					-0-

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9455	X	8123	-0-	-1332	-0-	164	1	7959	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	7371	-0-	-1779	-0-	167	1	7204	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	7552	-0-	-1438	-0-	175	1	7377	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	6832	-0-	-1418	-0-	174	1	6658	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7315	-0-	-807	-0-	179	1	7136	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	6796	-0-	-1326	-0-	193	1	6603	2	N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-	45	1			154
04	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					154
05	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					154
06	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					154
07	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					154
*08	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

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

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

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

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

03	7471	X	6457	-0-	-1014	-0-	608	1	5849	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	5548	-0-	-1682	-0-	587	1	4961	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6038	-0-	-1061	-0-	602	1	5436	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6109	-0-	-731	-0-	593	1	5516	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	5896	-0-	-1172	-0-	605	1	5291	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5940	-0-	-508	-0-	624	1	5316	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	389	1	9667	2	N	-0-					-0-
04	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	372	1	8323	2	N	-0-					-0-
05	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	387	1	8258	2	N	-0-					-0-
06	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	369	1	7495	2	N	-0-					-0-
07	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	362	1	7484	2	N	-0-					-0-
*08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	374	1	7561	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

03	7688	X	2395	-0-	-5293	-0-	538	1	1857	2	N	-0-					-0-
04	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	530	1	8944	2	N	-0-					-0-
05	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	491	1	10872	2	N	-0-					-0-
06	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	564	1	9706	2	N	-0-					-0-
07	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	850	1	13677	2	N	-0-					-0-
*08	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	720	1	13817	2	N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

03	3100	N	1474	-0-	-1626	531	1353	2	121	9	Y	110	67	1			179
04	1511	N	980	-0-	-531	-0-	977	2	3	9	Y	3					182
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	990	2	13	9	Y	12	172	1			22
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					22
07	1023	N	971	-0-	-52	-0-	898	2	73	9	Y	66					88
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	962	2	40	9	Y	36					124

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					157
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1710	2	3	9	Y	3					160
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1566	2	7	9	Y	6					166
06	DLQ G-10		2053	-0-	2053	2053	2020	2	33	9	Y	30					196
07	DLQ G-10		4286	-0-	4286	6339	4283	2	3	9	Y	3					199
08	DLQ G-10		4411	-0-	4411	10750	4399	2	12	9	Y	11	170	1			40

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

03	2325	X	2207	-0-	-118	-0-	1172	1	1035	2	N	-0-					-0-
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	1045	1	2528	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	998	-0-	-1978	-0-	998	1			N	-0-					-0-
06	2880	X	994	-0-	-1886	-0-	994	1			N	-0-					-0-
07	3689	X	614	-0-	-3075	-0-	614	1			N	-0-					-0-
08	3689	X	1	-0-	-3688	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	20615	X	19947	-0-	-668	-0-	1052	1	18895	2	N	-0-					-0-
04	19320	X	19132	-0-	-188	-0-	956	1	18176	2	N	-0-					-0-
05	18941	X	18803	-0-	-138	-0-	967	1	17836	2	N	-0-					-0-
06	19290	X	18567	-0-	-723	-0-	1111	1	17456	2	N	-0-					-0-
07	19933	X	18725	-0-	-1208	-0-	1115	1	17610	2	N	-0-					-0-
08	19933	X	19200	-0-	-733	-0-	1170	1	18030	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	1			N	-0-					-0-
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	1			N	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	1			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
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-	29	1			83
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1494	2	3	9	Y	3					86
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					86
06	DLQ G-10		140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-					86
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	140					Y	-0-					86
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	140					Y	-0-					86

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
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-	24	1			42
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1181	2	3	9	Y	3					45
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1464	2	30	9	Y	27					72
06	DLQ G-10		1331	-0-	1331	1331	1261	2	70	9	Y	64					136
07	DLQ G-10		967	-0-	967	2298	967	2			Y	-0-					136
08	DLQ G-10		1085	-0-	1085	3383	1085	2			Y	-0-					136

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
03	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	215	1	6132	2	N	-0-					53
04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	189	1	6084	2	N	-0-					53
05	6479	X	6144	-0-	-335	-0-	195	1	5949	2	N	-0-					53
06	6270	X	5753	-0-	-517	-0-	210	1	5543	2	N	-0-					53
07	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	194	1	6608	2	N	-0-					53
*08	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	185	1	6691	2	N	94					147
							103	9									

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
03	5828	X	5046	-0-	-782	-0-	664	1	4382	2	N	-0-					-0-
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	479	1	4322	2	N	-0-					-0-
05	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	376	1	4472	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	3959	-0-	-931	-0-	512	1	3447	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	5002	-0-	-51	-0-	653	1	4349	2	N	-0-					-0-
*08	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	700	1	4354	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

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

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5760	2	20	9	N	18					102
04	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					102
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					102
06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6281	2	12	9	N	11					113
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					113
08	6355	X	5956	-0-	-399	-0-	5956	2			N	-0-					113

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

03	9672	X	6476	-0-	-3196	-0-	1194	1	5282	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8438	-0-	-922	-0-	1196	1	7242	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	7844	-0-	-1487	-0-	1193	1	6651	2	N	-0-					-0-
06	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	1124	1	6822	2	N	-0-					-0-
07	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	1518	1	8266	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	7570	-0-	-1141	-0-	1710	1	5860	2	N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

03	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9333	2	92	9	N	84					174
04	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	2			N	-0-					174
05	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9489	2			N	-0-					174
06	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	2			N	-0-					174
07	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9874	2	17	9	N	15					189
*08	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					189

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-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-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	601 13	1 9	3583	2	N	12					94
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	590	1	3588	2	N	-0-					94
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	648	1	3858	2	N	-0-					94
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	623	1	3778	2	N	-0-					94
*07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	657	1	4224	2	N	-0-					94
08	4495	X	4156	-0-	-339	-0-	599	1	3557	2	N	-0-					58

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

03	15531	X	14729	-0-	-802	-0-	1338	1	13391	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	14561	-0-	-469	-0-	1138	1	13423	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	15007	-0-	-741	-0-	1111	1	13896	2	N	-0-					-0-
06	15240	X	14045	-0-	-1195	-0-	1052	1	12993	2	N	-0-					-0-
07	15748	X	12777	-0-	-2971	-0-	1103	1	11674	2	N	-0-					-0-
08	15035	X	14256	-0-	-779	-0-	1094	1	13162	2	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

03	15345	X	14057	-0-	-1288	-0-	1277	1	12780	2	N	-0-					-0-
04	14820	X	13707	-0-	-1113	-0-	1072	1	12635	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	13277	-0-	-1882	-0-	983	1	12294	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	13127	-0-	-1543	-0-	983	1	12144	2	N	-0-					-0-
07	15159	X	11942	-0-	-3217	-0-	1031	1	10911	2	N	-0-					-0-
08	14167	X	13264	-0-	-903	-0-	1018	1	12246	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	1880	-0-	-1747	-0-	1859	2	21	9	N	19					110
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3712	2	19	9	N	17					127
05	3565	X	2790	-0-	-775	-0-	2788	2	2	9	N	2	66	1			63
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3982	2	46	9	N	42					105
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4028	2	12	9	N	11					116
08	3627	X	3272	-0-	-355	-0-	3272	2			N	-0-					116

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

03	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	7992	2	24	9	N	22					121
04	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5676	2	62	9	N	56					177
05	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5741	2	35	9	N	32	119	1			90
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6134	2	41	9	N	37					127
07	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5827	2	35	9	N	32	60	1			99
08	5797	X	4843	-0-	-954	-0-	4800	2	43	9	N	39					138

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

03	13950	X	12248	-0-	-1702	-0-	178	1	12070	2	N	-0-					-0-
04	14040	X	12174	-0-	-1866	-0-	175	1	11999	2	N	-0-					-0-
05	14508	X	12422	-0-	-2086	-0-	178	1	12244	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	11037	-0-	-3003	-0-	174	1	10863	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	11766	-0-	-1874	-0-	176	1	11590	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	12409	-0-	-177	-0-	202	1	12207	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

03	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	213	1	11185	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	9809	-0-	-721	-0-	198	1	9611	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10744	-0-	-602	-0-	233	1	10511	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	9289	-0-	-1751	-0-	227	1	9062	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	9816	-0-	-1592	-0-	228	1	9588	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	9573	-0-	-1835	-0-	240	1	9333	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

03	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	246	1	10241	2	N	-0-					-0-
04	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	231	1	9131	2	N	-0-					-0-
05	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	246	1	9783	2	N	-0-					-0-
06	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	232	1	9090	2	N	-0-					-0-
07	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	233	1	9795	2	N	-0-					-0-
*08	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	246	1	9586	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

03	4619	X	3790	-0-	-829	-0-	257	1	3533	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3729	-0-	-741	-0-	258	1	3471	2	N	-0-					-0-
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	286	1	4847	2	N	-0-					-0-
06	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	294	1	4987	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3798	-0-	-46	-0-	260	1	3538	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	3784	-0-	-1362	-0-	307	1	3477	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

03	7223	X	6967	-0-	-256	-0-	176	1	6791	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6560	-0-	-670	-0-	186	1	6374	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7019	-0-	-452	-0-	187	1	6832	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6332	-0-	-898	-0-	171	1	6161	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	4816	-0-	-2407	-0-	201	1	4615	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6888	-0-	-118	-0-	301	1	6587	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	8772	-0-	-900	-0-	832	1	7940	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8099	-0-	-1261	-0-	790	1	7309	2	N	-0-					-0-
05	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	853	1	7955	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7143	-0-	-1347	-0-	813	1	6330	2	N	-0-					-0-
07	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	963	1	8263	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	8671	-0-	-133	-0-	941	1	7730	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

03	8246	X	8216	-0-	-30	-0-	164	1	8052	2	N	-0-					-0-
04	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	159	1	7874	2	N	-0-					-0-
05	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	165	1	8126	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7169	-0-	-781	-0-	157	1	7012	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7659	-0-	-649	-0-	160	1	7499	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7742	-0-	-566	-0-	181	1	7561	2	N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

03	7316	X	5362	-0-	-1954	-0-	136	1	5226	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	4612	-0-	-2438	-0-	132	1	4480	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4327	-0-	-1315	-0-	142	1	4185	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	3622	-0-	-1838	-0-	142	1	3480	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	3702	-0-	-1940	-0-	152	1	3550	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4140	-0-	-1223	-0-	163	1	3977	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4754	2	3	9	N	3					3
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					3
06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					3
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					3
*08	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					3

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

03	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2492	2	1	9	N	1					1
05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					1
06	1890	X	1192	-0-	-698	-0-	1192	2			N	-0-					1
07	2573	X	1244	-0-	-1329	-0-	1244	2			N	-0-					1
08	2573	X	1153	-0-	-1420	-0-	1153	2			N	-0-					1

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	1199	1	7417	2	N	148	162	1			27
							163	9									
04	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	1071	1	6197	2	N	248	164	1			111
							273	9									
05	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	1135	1	6923	2	N	118					229
							130	9									
06	8490	X	7654	-0-	-836	-0-	1167	1	6335	2	N	138	174	1			193
							152	9									
07	8773	X	8111	-0-	-662	-0-	1206	1	6767	2	N	125	122	1			196
							138	9									
08	8773	X	7868	-0-	-905	-0-	1089	1	6638	2	N	128	184	1			140
							141	9									

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 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
03	2077	X	307	-0-	-1770	-0-	299	1	8	9	N	7					72
04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	457	1	1307	2	N	-0-					72
05	3596	X	268	-0-	-3328	-0-	265	1	3	9	N	3					75
06	3480	X	124	-0-	-3356	-0-	124	1			N	-0-					75
07	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	154	1	6085	2	N	15					90
							17	9									
*08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	215	1	5557	2	N	17					107
							19	9									

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3175	-0-	-1295	-0-	52	1	3123	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	3975	-0-	-1078	-0-	92	1	3883	2	N	-0-					-0-
06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	438	1	5407	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5108	-0-	-317	-0-	423	1	4685	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4938	-0-	-487	-0-	453	1	4485	2	N	-0-					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	605	1	4342	2	N	8					105
							9	9									
04	4980	X	4497	-0-	-483	-0-	575	1	3922	2	N	-0-					105
05	5146	X	3990	-0-	-1156	-0-	558	1	3432	2	N	-0-					105
06	4800	X	3736	-0-	-1064	-0-	541	1	3195	2	N	-0-					105
07	4960	X	3632	-0-	-1328	-0-	549	1	3083	2	N	-0-					105
08	4960	X	4116	-0-	-844	-0-	607	1	3509	2	N	-0-					105

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	789	1	5497	2	N	5					69
							6	9									
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	765	1	4513	2	N	-0-					69
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	763	1	3367	2	N	-0-					69
06	3810	X	3403	-0-	-407	-0-	741	1	2662	2	N	-0-					69
*07	3937	X	3667	-0-	-270	-0-	583	1	3084	2	N	-0-					69
*08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	709	1	3260	2	N	-0-					55

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
03	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	917	1	13997	2	N	6					160
							7	9									
04	4620	X	694	-0-	-3926	-0-	694	1			N	-0-					160
05	4774	X	895	-0-	-3879	-0-	895	1			N	-0-					160
06	4620	X	351	-0-	-4269	-0-	349	1	2	9	N	2					162
07	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	406	1	8934	2	N	11					173
							12	9									
08	4774	X	1586	-0-	-3188	-0-	526	1	1056	2	N	4	116	1			61
							4	9									

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					39
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					39
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					39
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					39
*08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					39

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

03	7409	X	6281	-0-	-1128	-0-	6281	2			N	-0-					63
04	7170	X	6145	-0-	-1025	-0-	401	1	5744	2	N	-0-					63
05	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	440	1	6157	2	N	-0-					63
06	6090	X	5708	-0-	-382	-0-	421	1	5287	2	N	-0-					63
07	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	623	1	6390	2	N	-0-					63
*08	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	497	1	6300	2	N	-0-					63

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

03	4030	X	644	-0-	-3386	-0-	635	2	9	9	N	8					86
04	3210	X	1978	-0-	-1232	-0-	603	1	1375	2	N	-0-					86
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	646	1	2954	2	N	-0-					86
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	611	1	2484	2	N	-0-					86
07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	507	1	4225	2	N	-0-					86
*08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	509	1	3221	2	N	-0-					86

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	553	1	4728	2	N	-0-					116
04	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	563	1	6335	2	N	-0-					116
05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	560	1	5055	2	N	-0-					116
06	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	554	1	4940	2	N	-0-					116
*07	7130	X	5894	-0-	-1236	-0-	692	1	5202	2	N	-0-					116
08	7130	X	6761	-0-	-369	-0-	697	1	6064	2	N	-0-					105

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11036	X	10816	-0-	-220	-0-	506	1	10310	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	10037	-0-	-493	-0-	474	1	9563	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	9350	-0-	-1531	-0-	473	1	8877	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	9253	-0-	-1217	-0-	458	1	8795	2	N	-0-					-0-
07	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	525	1	10421	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	10600	-0-	-219	-0-	504	1	10096	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	3132	-0-	-2417	-0-	686	1	2446	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4917	-0-	-453	-0-	628	1	4289	2	N	-0-					-0-
05	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	655	1	5099	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4270	-0-	-410	-0-	622	1	3648	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	3032	-0-	-2052	-0-	558	1	2474	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	4487	-0-	-1279	-0-	621	1	3866	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
03	13361	X	12477	-0-	-884	-0-	583	1	11894	2	N	-0-					-0-
04	12600	X	11728	-0-	-872	-0-	554	1	11174	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	11463	-0-	-1557	-0-	580	1	10883	2	N	-0-					-0-
06	12570	X	10639	-0-	-1931	-0-	527	1	10112	2	N	-0-					-0-
07	12989	X	11212	-0-	-1777	-0-	563	1	10649	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	10703	-0-	-1759	-0-	513	1	10190	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
03	7223	X	6557	-0-	-666	-0-	448	1	6109	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6008	-0-	-712	-0-	423	1	5585	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	5694	-0-	-1126	-0-	440	1	5254	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5308	-0-	-1202	-0-	421	1	4887	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	5265	-0-	-1462	-0-	505	1	4760	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5266	-0-	-1306	-0-	508	1	4758	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
03	13919	X	12581	-0-	-1338	-0-	588	1	11993	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	11858	-0-	-712	-0-	560	1	11298	2	N	-0-					-0-
05	12896	X	11578	-0-	-1318	-0-	586	1	10992	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	11708	-0-	-772	-0-	580	1	11128	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	12097	-0-	-799	-0-	580	1	11517	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	10525	-0-	-2061	-0-	500	1	10025	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
03	17236	X	16054	-0-	-1182	-0-	751	1	15303	2	N	-0-					-0-
04	16680	X	15189	-0-	-1491	-0-	717	1	14472	2	N	-0-					-0-
05	16926	X	15011	-0-	-1915	-0-	760	1	14251	2	N	-0-					-0-
06	15540	X	10405	-0-	-5135	-0-	627	1	9778	2	N	-0-					-0-
07	16058	X	12360	-0-	-3698	-0-	679	1	11681	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	12967	-0-	-3091	-0-	681	1	12286	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	6386	X	5087	-0-	-1299	-0-	2386	1	2701	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5228	-0-	-952	-0-	2325	1	2903	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	4787	-0-	-1506	-0-	2465	1	2322	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	4249	-0-	-1841	-0-	2266	1	1983	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	4832	-0-	-1461	-0-	2420	1	2412	2	N	-0-					-0-
*08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	2376	1	3219	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

03	9672	X	8641	-0-	-1031	-0-	1000	1	7641	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	8924	-0-	-406	-0-	1034	1	7890	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8815	-0-	-361	-0-	1070	1	7745	2	N	-0-					-0-
06	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	1005	1	8054	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8974	-0-	-233	-0-	1018	1	7956	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8669	-0-	-538	-0-	981	1	7688	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

03	8618	X	7064	-0-	-1554	-0-	818	1	6246	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	7022	-0-	-688	-0-	814	1	6208	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7560	-0-	-97	-0-	922	1	6638	2	N	-0-					-0-
06	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	880	1	7053	2	N	-0-					-0-
07	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	882	1	6895	2	N	-0-					-0-
*08	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	892	1	7062	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

03	8029	X	7327	-0-	-702	-0-	905	1	6422	2	N	-0-					-0-
04	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	975	1	7436	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	6621	-0-	-1408	-0-	857	1	5764	2	N	-0-					-0-
06	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	941	1	7098	2	N	-0-					-0-
07	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	1021	1	7982	2	N	-0-					-0-
*08	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	978	1	7742	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

03	8525	X	7434	-0-	-1091	-0-	861	1	6573	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7421	-0-	-499	-0-	860	1	6561	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7122	-0-	-1062	-0-	872	1	6250	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7356	-0-	-564	-0-	816	1	6540	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7399	-0-	-785	-0-	839	1	6560	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7127	-0-	-530	-0-	799	1	6328	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	542	1	4143	2	N	-0-					-0-
04	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	713	1	5436	2	N	-0-					-0-
05	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	674	1	4880	2	N	-0-					-0-
06	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	629	1	5042	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5688	-0-	-512	-0-	645	1	5043	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5696	-0-	-504	-0-	639	1	5057	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	448	1	5706	2	N	63	172	1			39
							69	9									
04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	466	1	5286	2	N	9					48
							10	9									
05	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	518	1	5529	2	N	3					51
							3	9									
06	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	478	1	5286	2	N	34					85
							37	9									
07	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	412	1	5853	2	N	21					106
							23	9									
*08	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	460	1	5261	2	N	24					130
							26	9									

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	757	1	1641	2	N	51					138
							56	9									
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	674	1	1690	2	N	-0-					138
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	688	1	1331	2	N	-0-					138
06	2310	N	2057	-0-	-253	-0-	689	1	1368	2	N	-0-					138
*07	2418	N	2140	-0-	-278	-0-	794	1	1346	2	N	-0-					138
08	2015	N	1521	-0-	-494	-0-	746	1	768	2	N	6					141
							7	9									

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-	44	1			-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	469	-0-	-585	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
*08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	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
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	190	1	3204	2	N	-0-					-0-
04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	221	1	4893	2	N	-0-					-0-
05	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	184	1	10248	2	N	-0-					-0-
06	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	225	1	8753	2	N	-0-					-0-
07	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	211	1	9157	2	N	-0-					-0-
*08	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	242	1	8744	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
03	10757	X	9996	-0-	-761	-0-	90	1	9906	2	N	-0-					-0-
04	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	306	1	10575	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	10551	-0-	-206	-0-	268	1	10283	2	N	-0-					-0-
06	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	321	1	10132	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	6753	-0-	-4004	-0-	443	1	6310	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	7717	-0-	-3040	-0-	397	1	7320	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15221	X	13141	-0-	-2080	-0-	1018	1	12123	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	12997	-0-	-1733	-0-	1007	1	11990	2	N	-0-					-0-
05	15221	X	13267	-0-	-1954	-0-	1078	1	12189	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	14286	-0-	-384	-0-	1219	1	13067	2	N	-0-					-0-
07	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	1287	1	13954	2	N	-0-					-0-
08	13423	X	13370	-0-	-53	-0-	1016	1	12354	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 #: 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
03	7006	X	5577	-0-	-1429	-0-	934	1	4643	2	N	-0-					-0-
04	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	817	1	6329	2	N	-0-					-0-
05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	886	1	7344	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	4506	-0-	-1584	-0-	880	1	3626	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	2397	-0-	-4981	-0-	902	1	1495	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	4426	-0-	-3789	-0-	795	1	3631	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

03	11067	X	10897	-0-	-170	-0-	844	1	10053	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	10726	-0-	-104	-0-	831	1	9895	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	9407	-0-	-2435	-0-	764	1	8643	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	8412	-0-	-3048	-0-	823	1	7589	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	5310	-0-	-6532	-0-	1023	1	4287	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	5906	-0-	-5192	-0-	923	1	4983	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

03	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4815	-0-	-225	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4389	-0-	-819	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3976	-0-	-1064	-0-	27	1	3949	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	3892	-0-	-1316	-0-	69	1	3823	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4004	-0-	-1204	-0-	69	1	3935	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

03	8184	X	7475	-0-	-709	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7074	-0-	-846	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7044	-0-	-1140	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7088	-0-	-442	-0-	48	1	7040	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6906	-0-	-875	-0-	122	1	6784	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	4881	-0-	-2590	-0-	85	1	4796	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

03	10881	X	9649	-0-	-1232	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9366	-0-	-654	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	8995	-0-	-1359	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8139	-0-	-1761	-0-	56	1	8083	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9312	-0-	-918	-0-	165	1	9147	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9034	-0-	-638	-0-	157	1	8877	2	N	-0-					-0-

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	1206	1	2649	2	N	44					57
							48	9									
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	1167	1	2184	2	N	72					129
							79	9									
05	2759	X	1429	-0-	-1330	-0-	906	1	523	2	N	-0-					129
06	3780	X	294	-0-	-3486	-0-	294	2			N	-0-					129
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	517	1	4110	2	N	11					140
							12	9									
*08	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	449	1	5416	2	N	-0-					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					66
07	3100	N	3344	-0-	244	244	537	1	2807	2	N	-0-					66
*08	2029	N	1785	-0-	-244	-0-	718	1	1067	2	N	-0-					66

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

03	5084	X	3440	-0-	-1644	-0-	818	1	2589	2	Y	30	31	1			15
							33	9									
04	4050	X	3145	-0-	-905	-0-	645	1	2474	2	Y	24					39
							26	9									
05	3596	X	3192	-0-	-404	-0-	640	1	2524	2	Y	25	30	1			34
							28	9									
06	DLQ G-10		2825	-0-	2825	2825	604	1	2200	2	Y	19	29	1			24
							21	9									
07	DLQ G-10		3090	-0-	3090	5915	652	1	2407	2	Y	28	31	1			21
							31	9									
08	DLQ G-10		1638	-0-	1638	7553	571	1	1008	2	Y	54					75
							59	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	572	1	1516	2	Y	30	31	1			15
							33	9									
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	477	1	1435	2	Y	24					39
							26	9									
05	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	454	1	1411	2	Y	25	30	1			34
							28	9									
06	DLQ G-10		1690	-0-	1690	1690	419	1	1250	2	Y	19	29	1			24
							21	9									
07	DLQ G-10		1926	-0-	1926	3616	447	1	1448	2	Y	28	31	1			21
							31	9									
08	DLQ G-10		2389	-0-	2389	6005	477	1	1853	2	Y	54					75
							59	9									

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	678	1	428	2	Y	30					57
							33	9									
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	636	1	367	2	Y	47	31	1			73
							52	9									
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	652	1	418	2	Y	19	30	1			62
							21	9									
06	DLQ G-10		1089	-0-	1089	1089	541	1	534	2	Y	13	31	1			44
							14	9									
07	DLQ G-10		1031	-0-	1031	2120	705	1	326	2	Y	-0-					44
08	DLQ G-10		649	-0-	649	2769	649	1			Y	-0-					44

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

03	7750	X	7218	-0-	-532	-0-	1732	1	5486	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6887	-0-	-613	-0-	1709	1	5178	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7201	-0-	-549	-0-	1831	1	5370	2	N	-0-					-0-
06	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	1987	1	5185	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6896	-0-	-327	-0-	1992	1	4904	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	7044	-0-	-179	-0-	1731	1	5313	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
03	12369	X	11171	-0-	-1198	-0-	318	1	10820	2	Y	30					57
							33	9									
04	11580	X	8697	-0-	-2883	-0-	283	1	8362	2	Y	47	31	1			73
							52	9									
05	12400	X	8630	-0-	-3770	-0-	335	1	8274	2	Y	19	30	1			62
							21	9									
06	DLQ G-10		9235	-0-	9235	9235	291	1	8930	2	Y	13	31	1			44
							14	9									
07	DLQ G-10		9376	-0-	9376	18611	321	1	9055	2	Y	-0-					44
08	DLQ G-10		9463	-0-	9463	28074	302	1	9161	2	Y	-0-					44

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
03	7223	X	5324	-0-	-1899	-0-	5324	2			Y	-0-					-0-
04	6870	X	6667	-0-	-203	-0-	6664	2	3	9	Y	3					3
05	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		8742	-0-	8742	8742	8742	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		6218	-0-	6218	14960	366	1	5852	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		4752	-0-	4752	19712	209	1	4543	2	Y	-0-					3

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
03	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	503	1	6767	2	Y	30					57
							33	9									
04	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	491	1	6691	2	Y	47	31	1			73
							52	9									
05	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	464	1	5595	2	Y	19	30	1			62
							21	9									
06	DLQ G-10		1568	-0-	1568	1568	302	1	1252	2	Y	13	31	1			44
							14	9									
07	DLQ G-10		5785	-0-	5785	7353	379	1	5406	2	Y	-0-					44
08	DLQ G-10		7320	-0-	7320	14673	450	1	6870	2	Y	-0-					44

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
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	542	1	1684	2	Y	38	31	1			23
							42	9									
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	437	1	1424	2	Y	16					39
							18	9									
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	420	1	1353	2	Y	25	30	1			34
							28	9									
06	DLQ G-10		2967	-0-	2967	2967	437	1	2509	2	Y	19	29	1			24
							21	9									
07	DLQ G-10		2067	-0-	2067	5034	442	1	1594	2	Y	28	31	1			21
							31	9									
08	DLQ G-10		2017	-0-	2017	7051	495	1	1463	2	Y	54					75
							59	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
03	7657	X	6867	-0-	-790	-0-	713	1	6121	2	Y	30	31	1			15
							33	9									
04	7410	X	6022	-0-	-1388	-0-	573	1	5423	2	Y	24					39
							26	9									
05	7316	X	5645	-0-	-1671	-0-	538	1	5079	2	Y	25	30	1			34
							28	9									
06	DLQ G-10		5355	-0-	5355	5355	529	1	4805	2	Y	19	29	1			24
							21	9									
07	DLQ G-10		5539	-0-	5539	10894	555	1	4953	2	Y	28	31	1			21
							31	9									
08	DLQ G-10		5693	-0-	5693	16587	568	1	5066	2	Y	54					75
							59	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
03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	227	1	4191	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3784	-0-	-416	-0-	268	1	3513	2	Y	3					3
							3	9									
05	4340	X	3690	-0-	-650	-0-	316	1	3374	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		3616	-0-	3616	3616	325	1	3291	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3650	-0-	3650	7266	338	1	3312	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3614	-0-	3614	10880	365	1	3249	2	Y	-0-					3

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
03	4836	X	4574	-0-	-262	-0-	514	1	4060	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3772	-0-	-488	-0-	420	1	3348	2	Y	4					4
							4	9									
05	4030	X	3237	-0-	-793	-0-	464	1	2773	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		2951	-0-	2951	2951	350	1	2601	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		2200	-0-	2200	5151	420	1	1780	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		2879	-0-	2879	8030	444	1	2435	2	Y	-0-					4

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
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	701	1	3517	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3524	-0-	-106	-0-	678	1	2843	2	Y	3					3
							3	9									
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	657	1	3210	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		3724	-0-	3724	3724	644	1	3080	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3655	-0-	3655	7379	727	1	2928	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3633	-0-	3633	11012	759	1	2874	2	Y	-0-					3

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
03	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	215	1	5618	2	Y	-0-					-0-
04	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	260	1	5185	2	Y	4					4
							4	9									
05	5425	X	5378	-0-	-47	-0-	305	1	5073	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		5210	-0-	5210	5210	310	1	4900	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		5443	-0-	5443	10653	325	1	5118	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		5327	-0-	5327	15980	316	1	5011	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
03	3875	X	3194	-0-	-681	-0-	214	1	2980	2	Y	-0-					-0-
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	220	1	3585	2	Y	2					2
							2	9									
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	192	1	3615	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		3853	-0-	3853	3853	129	1	3724	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		3929	-0-	3929	7782	135	1	3794	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		3829	-0-	3829	11611	166	1	3663	2	Y	-0-					2

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
03	868	N	679	-0-	-189	-0-	679	1			N	-0-					24
04	750	N	655	-0-	-95	-0-	655	1			N	-0-					24
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	1			N	-0-					24
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	1			N	-0-					24
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	1			N	-0-					24
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1			N	-0-					24

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
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	1			N	-0-					24
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	1			N	-0-					24
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	1			N	-0-					24
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	1			N	-0-					24
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	1			N	-0-					24
*08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	1			N	-0-					24

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5330	-0-	-1118	-0-	1112	1	4218	2	N	-0-					24
04	6240	X	5698	-0-	-542	-0-	1101	1	4597	2	N	-0-					24
05	5580	X	5344	-0-	-236	-0-	1096	1	4248	2	N	-0-					24
06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	1128	1	4495	2	N	-0-					24
07	5890	X	5234	-0-	-656	-0-	1108	1	4126	2	N	-0-					24
08	5890	X	4841	-0-	-1049	-0-	1045	1	3796	2	N	-0-					24

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3354	-0-	-211	-0-	221	1	3133	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3275	-0-	-175	-0-	226	1	3047	2	Y	2					2
							2	9									
05	3565	X	3119	-0-	-446	-0-	229	1	2890	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		2832	-0-	2832	2832	236	1	2596	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		2862	-0-	2862	5694	242	1	2620	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2945	-0-	2945	8639	239	1	2706	2	Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	1			Y	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	1	1	9	Y	1					1
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	1			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		1427	-0-	1427	1427	1427	1			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1291	-0-	1291	2718	1291	1			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1036	-0-	1036	3754	1036	1			Y	-0-					1

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	367	1	6314	2	Y	-0-					-0-
04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	324	1	5132	2	Y	5					5
							6	9									
05	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	420	1	5098	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		5666	-0-	5666	5666	399	1	5267	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		5883	-0-	5883	11549	432	1	5451	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		5669	-0-	5669	17218	429	1	5240	2	Y	-0-					5

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

03	4402	X	3934	-0-	-468	-0-	3926	2	8	9	N	7					52
04	4260	X	2692	-0-	-1568	-0-	2681	2	11	9	N	10					62
05	4154	X	3851	-0-	-303	-0-	3805	2	46	9	N	42					104
06	4050	X	3708	-0-	-342	-0-	3705	2	3	9	N	3					107
07	4185	X	3631	-0-	-554	-0-	3631	2			N	-0-					107
08	3937	X	2736	-0-	-1201	-0-	2736	2			N	-0-					107

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					102
04	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2262	2	28	9	N	25					127
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2280	2	9	9	N	8					135
06	2520	N	2175	-0-	-345	-0-	2164	2	11	9	N	10					145
07	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	2311	2	7	9	N	6					151
*08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2490	2	6	9	N	5					156

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

03	3534	X	1949	-0-	-1585	-0-	1949	2			N	-0-					58
04	2610	X	1369	-0-	-1241	-0-	544	1	825	2	N	-0-					58
05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	714	1	1169	2	N	-0-					58
06	1890	X	1293	-0-	-597	-0-	630	1	663	2	N	-0-					58
07	1953	X	616	-0-	-1337	-0-	616	1			N	-0-					58
08	1953	X	1477	-0-	-476	-0-	580	1	897	2	N	-0-					58

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	513	1	3585	2	N	-0-					102
04	3810	X	3220	-0-	-590	-0-	597	1	2623	2	N	-0-					102
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	463	1	3628	2	N	-0-					102
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	537	1	3679	2	N	-0-					102
*07	4092	X	2896	-0-	-1196	-0-	541	1	2290	2	N	59	48	1			113
							65	9									
*08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	587	1	4653	2	N	-0-					113

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

03	2914	X	2377	-0-	-537	-0-	369	1	2008	2	N	-0-					77
04	2820	X	2547	-0-	-273	-0-	312	1	2232	2	N	3					80
							3	9									
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	318	1	2834	2	N	-0-					80
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	344	1	2883	2	N	-0-					80
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	428	1	4094	2	N	26					106
							29	9									
*08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	362	1	3513	2	N	8					114
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	489	1	2308	2	N	-0-					77
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	500	1	2497	2	N	-0-					77
05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	583	1	1602	2	N	-0-					77
06	2730	X	2561	-0-	-169	-0-	473	1	2088	2	N	-0-					77
07	3100	X	732	-0-	-2368	-0-	291	1	420	2	N	19					96
							21	9									
08	3100	X	911	-0-	-2189	-0-	413	1	498	2	N	-0-					96

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
03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
04	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	404	1	6323	2	N	-0-					-0-
05	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	359	1	7988	2	N	-0-					-0-
06	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	374	1	6509	2	N	-0-					-0-
07	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	323	1	6080	2	N	-0-					-0-
*08	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	350	1	5948	2	N	-0-					-0-

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
03	10106	X	10026	-0-	-80	-0-	311	1	9715	2	N	-0-					-0-
04	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	329	1	10928	2	N	-0-					-0-
05	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	309	1	12353	2	N	-0-					-0-
06	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	278	1	10243	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	11245	-0-	-380	-0-	279	1	10966	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	11894	-0-	-754	-0-	307	1	11587	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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
03	9672	X	8066	-0-	-1606	-0-	217	1	7849	2	N	-0-					-0-
04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	176	1	8187	2	N	-0-					-0-
05	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	175	1	8543	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	7512	-0-	-288	-0-	178	1	7334	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7768	-0-	-881	-0-	186	1	7582	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8311	-0-	-400	-0-	200	1	8111	2	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
03	19344	X	17487	-0-	-1857	-0-	255	1	17232	2	N	-0-					-0-
04	18150	X	16565	-0-	-1585	-0-	245	1	16320	2	N	-0-					-0-
05	18445	X	17286	-0-	-1159	-0-	268	1	17018	2	N	-0-					-0-
06	17700	X	16571	-0-	-1129	-0-	263	1	16308	2	N	-0-					-0-
07	17484	X	16947	-0-	-537	-0-	253	1	16694	2	N	-0-					-0-
08	17484	X	17399	-0-	-85	-0-	283	1	17116	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	195	1	13179	2	N	-0-					-0-
04	13890	X	12606	-0-	-1284	-0-	181	1	12425	2	N	-0-					-0-
05	14353	X	13182	-0-	-1171	-0-	189	1	12993	2	N	-0-					-0-
06	13890	X	11526	-0-	-2364	-0-	181	1	11345	2	N	-0-					-0-
07	13795	X	12647	-0-	-1148	-0-	189	1	12458	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	12908	-0-	-453	-0-	210	1	12698	2	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
03	11625	X	9748	-0-	-1877	-0-	228	1	9520	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	9550	-0-	-1370	-0-	193	1	9357	2	N	-0-					-0-
05	10788	X	10028	-0-	-760	-0-	195	1	9833	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	8719	-0-	-701	-0-	189	1	8530	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9735	-0-	-123	-0-	197	1	9538	2	N	-0-					-0-
*08	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	219	1	9912	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	11359	-0-	-1630	-0-	165	1	11194	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	11020	-0-	-1550	-0-	159	1	10861	2	N	-0-					-0-
05	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	164	1	11286	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	10194	-0-	-846	-0-	160	1	10034	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	11261	-0-	-116	-0-	168	1	11093	2	N	-0-					-0-
*08	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	190	1	11505	2	N	-0-					-0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					99
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					99
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125					224

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6766	2	63	9	N	57					179
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	5951	2	85	9	N	77	171	1			85
05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5647	2	36	9	N	33					118
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6157	2	54	9	N	49					167
07	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5573	2	58	9	N	53					220
08	5363	X	4035	-0-	-1328	-0-	3992	2	43	9	N	39	179	1			80

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					132
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					132

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	524	-0-	-251	-0-	524	1			N	-0-					110
04	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					110
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					110
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					110
*07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					110
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	1304	-0-	-1424	-0-	953	1	294	2	N	52					182
							57	9									
04	2640	X	561	-0-	-2079	-0-	559	1	2	9	N	2	87	1			97
05	2542	X	642	-0-	-1900	-0-	601	1	21	2	N	18					115
							20	9									
06	2310	X	547	-0-	-1763	-0-	528	1	19	9	N	17					132
07	2201	X	613	-0-	-1588	-0-	588	1	25	9	N	23					155
08	1302	X	1043	-0-	-259	-0-	661	1	382	2	N	-0-					155

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	295	1	8414	2	N	-0-					-0-
04	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	161	1	9925	2	N	-0-					-0-
05	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	218	1	13601	2	N	-0-					-0-
06	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	195	1	13268	2	N	-0-					-0-
07	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	165	1	11926	2	N	-0-					-0-
*08	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	196	1	10754	2	N	-0-					-0-

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
03	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	299	1	14973	2	N	-0-					-0-
04	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	169	1	14845	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9184	-0-	-705	-0-	268	1	8916	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	7376	-0-	-2194	-0-	213	1	7163	2	N	-0-					-0-
07	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	194	1	14712	2	N	-0-					-0-
*08	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	182	1	13626	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 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
03	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	248	1	7926	2	N	-0-					-0-
04	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	164	1	7283	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	6835	-0-	-4759	-0-	268	1	6567	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	7457	-0-	-3763	-0-	213	1	7244	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	6579	-0-	-5015	-0-	194	1	6385	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7031	-0-	-1153	-0-	182	1	6849	2	N	-0-					-0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 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
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	252	1	208	2	N	166					237
							183	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	579	1	404	2	N	99	94	1			242
							109	9									
05	3100	N	3644	-0-	544	544	600	1	3036	2	N	7					249
							8	9									
06	3000	N	2784	-0-	-216	328	555	1	2226	2	N	3					252
							3	9									
07	3100	N	3136	-0-	36	364	588	1	2548	2	N	-0-					252
*08	3069	X	2705	-0-	-364	-0-	545	1	2160	2	N	-0-					252

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					171
04	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8435	2	33	9	N	30	33	1			168
05	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					168
06	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2			N	-0-					168
*07	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7757	2	19	9	N	17	25	1			160
*08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6668	2	12	9	N	11					171

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	276 376	1 9	5411	2	N	342	183	1			197
04	4230	X	4184	-0-	-46	-0-	263 37	1 9	3884	2	N	34	152	1			79
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	276 20	1 9	4321	2	N	18					97
06	5730	X	4035	-0-	-1695	-0-	267 47	1 9	3721	2	N	43					140
07	5921	X	4469	-0-	-1452	-0-	276 25	1 9	4168	2	N	23	91	1			72
08	6076	X	5348	-0-	-728	-0-	303 118	1 9	4927	2	N	107					179

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

03	3472	X	1041	-0-	-2431	-0-	1041	1			Y	-0-					24
04	3360	X	2166	-0-	-1194	-0-	995	1	1171	2	Y	-0-					24
05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	1107	1	1319	2	Y	-0-					24
06	DLQ G-10		2309	-0-	2309	2309	978	1	1331	2	Y	-0-					24
07	DLQ G-10		2782	-0-	2782	5091	1186	1	1596	2	Y	-0-					24
08	DLQ G-10		1415	-0-	1415	6506	955	1	460	2	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	620	1	6882	2	N	-0-					94
04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	584	1	6718	2	N	-0-					94
05	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	562	1	9617	2	N	-0-					94
06	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	605	1	8403	2	N	-0-					94
07	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	530	1	9103	2	N	-0-					94
*08	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	553	1	9206	2	N	-0-					94

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	586	1	5751	2	N	-0-					69
04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	580	1	5747	2	N	-0-					69
05	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	644	1	7015	2	N	-0-					69
06	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	560	1	6453	2	N	-0-					69
07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	647	1	6412	2	N	-0-					69
08	7657	X	5328	-0-	-2329	-0-	614	1	4714	2	N	-0-					69

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	2	39	9	N	35					141
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					141
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					141
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					141
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	351	2	7	9	N	6					147
08	372	N	258	-0-	-114	-0-	252	2	6	9	N	5					152

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					83
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					83
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					83
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					83
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	39	2	79	9	N	72					155
*08	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	154	1	1146	2	N	-0-					155

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
03	4495	X	2693	-0-	-1802	-0-	1206	1	1487	2	N	-0-					152
04	3120	X	3086	-0-	-34	-0-	1112	1	1974	2	N	-0-					152
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	1201	1	2337	2	N	8					160
							9	9									
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	1126	1	2418	2	N	10					170
							11	9									
07	3193	X	3073	-0-	-120	-0-	1143	1	1874	2	N	51	129	1			92
							56	9									
08	3534	X	1060	-0-	-2474	-0-	984	1	76	9	N	69					161

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	1180	1	4072	2	N	15					138
							17	9									
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	1109	1	3591	2	N	-0-					138
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	1203	1	3578	2	N	-0-					17
06	5070	X	4438	-0-	-632	-0-	1055	1	3383	2	N	-0-					17
07	5239	X	4714	-0-	-525	-0-	1191	1	3514	2	N	8					25
							9	9									
08	5270	X	4474	-0-	-796	-0-	1206	1	3268	2	N	-0-					25

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

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

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	1178	1	3256	2	N	67					204
							74	9									
04	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	1157	1	5201	2	N	89	161	1			132
							98	9									
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	1199	1	4186	2	N	-0-					132
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	1148	1	3710	2	N	54					186
							59	9									
07	5828	X	4115	-0-	-1713	-0-	1149	1	2858	2	N	98	176	1			108
							108	9									
08	5828	X	3858	-0-	-1970	-0-	1193	1	2623	2	N	38					146
							42	9									

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
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					124
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

03	11377	X	10968	-0-	-409	-0-	10905	2	63	9	N	57	176	1			98
04	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10265	2	70	9	N	64					162
05	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10045	2	66	9	N	60					222
06	10770	X	9823	-0-	-947	-0-	9789	2	34	9	N	31	185	1			68
07	11129	X	9901	-0-	-1228	-0-	9849	2	52	9	N	47					115
08	10974	X	9685	-0-	-1289	-0-	9641	2	44	9	N	40					155

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

03	9393	X	9091	-0-	-302	-0-	9029	2	62	9	N	56	173	1			83
04	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8757	2	58	9	N	53					136
05	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8891	2	66	9	N	60					196
06	8790	X	8293	-0-	-497	-0-	8248	2	45	9	N	41	184	1			53
07	9114	X	8053	-0-	-1061	-0-	8008	2	45	9	N	41					94
08	9114	X	7542	-0-	-1572	-0-	7505	2	37	9	N	34					128

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	142	1	824	2	N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	81	1	459	2	N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	180	1	1239	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6212	-0-	3112	3112	258	1	5954	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	14279	-0-	11179	14291	378	1	13901	2	N	-0-					-0-

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	372	X	19	-0-	-353	-0-	19	1			N	-0-					106
04	306	X	306	-0-	-0-	-0-	291	1	15	9	N	14					120
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	620	1	172	9	N	156	176	1			100
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	626	1	3624	2	N	149					249
							164	9									
07	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	674	1	1410	2	N	66	181	1			134
							73	9									
*08	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	695	1	810	2	N	85	171	1			48
							94	9									

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
03	310	X	140	-0-	-170	-0-	20	1	120	9	N	109					214
04	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	293	1	1326	2	N	-0-					214
05	671	X	671	-0-	-0-	-0-	586	1	85	9	N	77	173	1			118
06	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	541	1	1845	2	N	140					258
							154	9									
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	531	1	3260	2	N	170	177	1			251
							187	9									
*08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	481	1	3261	2	N	155	178	1			228
							171	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
03	11284	X	10665	-0-	-619	-0-	10591	2	74	9	N	67					140
04	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	12902	2	111	9	N	101	173	1			68
05	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	14665	2	157	9	N	143	179	1			32
06	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13074	2	119	9	N	108					140
07	13454	X	12665	-0-	-789	-0-	12593	2	72	9	N	65					205
08	14818	X	12019	-0-	-2799	-0-	11943	2	76	9	N	69	182	1			92

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
03	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10709	2	220	9	N	200	335	1			52
04	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7802	2	84	9	N	76					128
05	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9445	2	218	9	N	198	181	1			145
06	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8848	2	83	9	N	75	175	1			45
07	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9061	2	69	9	N	63					108
*08	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8807	2	63	9	N	57					165

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
03	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6184	2	165	9	N	150	172	1			142
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4583	2	72	9	N	65					207
05	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9231	2	218	9	N	198	183	1			222
06	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9724	2	128	9	N	116	166	1			172
07	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9619	2	151	9	N	137	177	1			132
*08	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	9905	2	135	9	N	123	180	1			75

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
03	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	1186	1	6516	2	N	-0-					77
04	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	1162	1	6219	2	N	-0-					77
05	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	1206	1	6539	2	N	-0-					77
06	7440	X	7166	-0-	-274	-0-	1167	1	5999	2	N	-0-					77
*07	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	1206	1	8627	2	N	-0-					77
*08	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	1181	1	7674	2	N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14632	2	44	9	N	40					181
04	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	13638	2	89	9	N	81	186	1			76
05	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	14398	2	80	9	N	73					149
06	14190	X	13429	-0-	-761	-0-	13387	2	42	9	N	38					187
07	14663	X	13265	-0-	-1398	-0-	13200	2	65	9	N	59					246
08	14663	X	12653	-0-	-2010	-0-	12600	2	53	9	N	48	178	1			116

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
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2664	2	51	9	N	46	113	1			130
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2607	2	37	9	N	34					164
05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2488	2	23	9	N	21	94	1			91
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3072	2	36	9	N	33					124
*07	2728	X	2676	-0-	-52	-0-	2643	2	33	9	N	30					154
*08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2925	2	46	9	N	42					196

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
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4493	2	113	9	N	103	140	1			167
04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3856	2	55	9	N	50					217
05	4495	X	3813	-0-	-682	-0-	3783	2	30	9	N	27	82	1			162
06	4410	X	3923	-0-	-487	-0-	3873	2	50	9	N	45					207
*07	4557	X	3261	-0-	-1296	-0-	3235	2	26	9	N	24	167	1			64
08	4619	X	3159	-0-	-1460	-0-	3124	2	35	9	N	32					96

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
03	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	1206	1	4554	2	N	-0-					69
04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	1148	1	4370	2	N	-0-					69
05	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	1206	1	4508	2	N	-0-					69
06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	1167	1	4441	2	N	-0-					69
07	5766	X	5655	-0-	-111	-0-	1186	1	4469	2	N	-0-					69
08	5766	X	5594	-0-	-172	-0-	1128	1	4466	2	N	-0-					69

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

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
03	6603	X	298	-0-	-6305	-0-	279	1	19	9	N	17					138
04	4860	X	4681	-0-	-179	-0-	507	1	4174	2	N	-0-					138
05	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	674	1	10350	2	N	-0-					138
06	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	707	1	8508	2	N	53	108	1			83
							58	9									
07	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	709	1	8170	2	N	47					130
							52	9									
*08	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	689	1	7430	2	N	-0-					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	927	1	10653	2	N	162	184	1			113
							178	9									
04	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	613	1	14122	2	N	27					140
							30	9									
05	12307	X	7730	-0-	-4577	-0-	484	1	7245	2	N	1					141
							1	9									
06	11610	X	8762	-0-	-2848	-0-	423	1	8263	2	N	69	108	1			102
							76	9									
07	12307	X	8784	-0-	-3523	-0-	497	1	8272	2	N	14					116
							15	9									
08	12307	X	8357	-0-	-3950	-0-	478	1	7848	2	N	28					144
							31	9									

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	611	1	4247	2	N	-0-					-0-
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	584	1	3855	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	934	-0-	-2910	-0-	603	1	331	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	474	-0-	-3246	-0-	474	1			N	-0-					-0-
07	3844	X	2000	-0-	-1844	-0-	572	1	1428	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	2695	-0-	-1149	-0-	427	1	2268	2	N	-0-					-0-

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

03	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	9944	2	63	9	N	57					212
04	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9543	2	63	9	N	57	177	1			92
05	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9268	2	66	9	N	60					152
06	9480	X	8018	-0-	-1462	-0-	7963	2	55	9	N	50					202
07	9796	X	8688	-0-	-1108	-0-	8598	2	90	9	N	82					284
08	9796	X	8326	-0-	-1470	-0-	8285	2	41	9	N	37	182	1			139

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

03	6479	X	2765	-0-	-3714	-0-	2704	2	61	9	N	55					228
04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6301	2	8	9	N	7	181	1			54
05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6082	2	61	9	N	55					109
06	5460	X	4990	-0-	-470	-0-	4954	2	36	9	N	33					142
07	6572	X	5901	-0-	-671	-0-	5847	2	54	9	N	49					191
08	6510	X	5252	-0-	-1258	-0-	5240	2	12	9	N	11					202

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

03	5270	X	430	-0-	-4840	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2494	2	33	9	N	30					30
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3506	2	28	9	N	25					55
*08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3513	2	15	9	N	14					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	834	1	14001	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	9000	-0-	-60	-0-	827	1	8173	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	7418	-0-	-2378	-0-	836	1	6582	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	7720	-0-	-4220	-0-	275	1	7445	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	9308	-0-	-3030	-0-	144	1	9164	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	6975	-0-	-5363	-0-	694	1	6281	2	N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 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
03	372	X	40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MCDAVID UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272700 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6640 - 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - PLUGGED 03/09/18

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	542	1	5192	2	N	91	188	1			99
							100	9									
04	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	568	1	4910	2	N	156	172	1			83
							172	9									
05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	701	1	4548	2	N	12					95
							13	9									
06	5730	X	5538	-0-	-192	-0-	559	1	4841	2	N	125					220
							138	9									
07	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	417	1	5802	2	N	12	172	1			60
							13	9									
*08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	350	1	5615	2	N	23					83
							25	9									

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	18	187	1			51
04	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	278	1	9859	2	N	99					150
							109	9									
05	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	332	1	7115	2	N	2					152
							2	9									
06	8280	X	6455	-0-	-1825	-0-	374	1	5985	2	N	87	179	1			60
							96	9									
07	10602	X	6922	-0-	-3680	-0-	417	1	6473	2	N	29					89
							32	9									
08	10602	X	6438	-0-	-4164	-0-	461	1	5926	2	N	46	100	1			35
							51	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7936	X	7347	-0-	-589	-0-	407	1	6925	2	N	14					163
							15	9									
04	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	264	1	8499	2	N	74	170	1			67
							81	9									
05	7936	X	7149	-0-	-787	-0-	173	1	6863	2	N	103					170
							113	9									
06	7680	X	7459	-0-	-221	-0-	235	1	7204	2	N	18					188
							20	9									
07	7936	X	6304	-0-	-1632	-0-	372	1	5932	2	N	-0-					188
08	7936	X	6486	-0-	-1450	-0-	376	1	6110	2	N	-0-					188

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885

03	12183	X	2197	-0-	-9986	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-					-0-
05	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					-0-
06	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					N	-0-					-0-
07	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

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

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

03	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	440	1	13085	2	N	-0-					44
04	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	352	1	9041	2	N	-0-					44
05	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	415	1	10340	2	N	-0-					44
06	12810	X	11916	-0-	-894	-0-	474	1	11442	2	N	-0-					44
07	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	356	1	13163	2	N	-0-					44
*08	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13990	2			N	-0-					44

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

03	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	232	1	11116	2	N	-0-					124
04	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	146	1	9447	2	N	-0-					124
05	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	33	1	15418	2	N	-0-					124
06	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12384	2			N	-0-					124
07	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	3	1	11643	2	N	-0-					124
08	13423	X	11336	-0-	-2087	-0-	170	1	11166	2	N	-0-					124

MCDAVID UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272875 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7211 - 8809

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2018 - PLUGGED 03/16/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

03	13113	X	11407	-0-	-1706	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
04	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	281	1	14146	2	N	-0-					-0-
05	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	375	1	15799	2	N	-0-					-0-
06	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	308	1	15284	2	N	-0-					-0-
07	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	282	1	15986	2	N	-0-					-0-
*08	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	363	1	14167	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

03	23777	X	17888	-0-	-5889	-0-	17888	2			N	-0-					-0-
04	23010	X	21819	-0-	-1191	-0-	21819	2			N	-0-					-0-
05	23219	X	17971	-0-	-5248	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
06	22140	X	12315	-0-	-9825	-0-	489	1	11826	2	N	-0-					-0-
07	22537	X	16603	-0-	-5934	-0-	502	1	16101	2	N	-0-					-0-
*08	27231	X	27231	-0-	-0-	-0-	167	1	27064	2	N	-0-					-0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

03	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	10483	2	162	9	N	147	172	1			178
04	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9429	2	76	9	N	69	176	1			71
05	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	78	1	9942	2	N	81					152
							89	9									
06	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	26	1	10264	2	N	51					203
							56	9									
07	10633	X	10097	-0-	-536	-0-	10060	2	37	9	N	34	180	1			57
08	10633	X	10297	-0-	-336	-0-	10162	2	135	9	N	123	180	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	10013	X	2957	-0-	-7056	-0-	20	1	2865	2	N	65	170	1			175
							72	9									
04	9360	X	6595	-0-	-2765	-0-	346	1	6142	2	N	97	176	1			96
							107	9									
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	719	1	4020	2	N	101					197
							111	9									
06	6720	X	6101	-0-	-619	-0-	715	1	5272	2	N	104	171	1			130
							114	9									
07	6820	X	5133	-0-	-1687	-0-	731	1	4341	2	N	55					185
							61	9									
08	6820	X	3234	-0-	-3586	-0-	734	1	2466	2	N	31	168	1			48
							34	9									

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

03	15872	X	13516	-0-	-2356	-0-	13317	2	199	9	N	181	184	1			226
04	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	14013	2	204	9	N	185	175	1			236
05	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	14785	2	178	9	N	162	171	1			227
06	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	14082	2	140	9	N	127	184	1			170
07	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	14545	2	164	9	N	149	186	1			133
08	14973	X	14335	-0-	-638	-0-	14171	2	164	9	N	149	182	1			100

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

03	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	19	1	7841	2	N	69					169
							76	9									
04	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	237	1	6754	2	N	68	179	1			58
							75	9									
05	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	410	1	7948	2	N	64					122
							70	9									
06	7680	X	7275	-0-	-405	-0-	426	1	6793	2	N	51					173
							56	9									
07	7936	X	5548	-0-	-2388	-0-	474	1	5037	2	N	34					207
							37	9									
08	8432	X	7576	-0-	-856	-0-	472	1	7070	2	N	31	173	1			65
							34	9									

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

03	23198	X	23198	-0-	-0-	-0-	23198	2			N	-0-					-0-
04	20574	X	20574	-0-	-0-	-0-	20574	2			N	-0-					-0-
05	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
06	19260	X	18581	-0-	-679	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	17653	-0-	-2249	-0-	17653	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	17722	-0-	-2180	-0-	17722	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

03	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	474	1	16776	2	N	-0-					-0-
05	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	445	1	18026	2	N	-0-					-0-
06	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	105	1	16657	2	N	-0-					-0-
07	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	242	1	15255	2	N	-0-					-0-
*08	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	117	1	15350	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCDAVID UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274578 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7095 - 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - PLUGGED 03/14/18

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

03	11594	X	9867	-0-	-1727	-0-	9827	2	40	9	N	36					128
04	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10736	2	72	9	N	65					193
05	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10811	2	31	9	N	28	185	1			36
06	11220	X	10233	-0-	-987	-0-	10199	2	34	9	N	31					67
07	11160	X	10243	-0-	-917	-0-	10213	2	30	9	N	27					94
08	11160	X	9672	-0-	-1488	-0-	9641	2	31	9	N	28					122

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

03	10385	X	490	-0-	-9895	-0-	490	1			N	-0-					-0-
04	9390	X	463	-0-	-8927	-0-	463	1			N	-0-					-0-
05	9331	X	442	-0-	-8889	-0-	442	1			N	-0-					-0-
06	7920	X	6769	-0-	-1151	-0-	474	1	6295	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	5390	-0-	-1709	-0-	496	1	4894	2	N	-0-					-0-
*08	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	612	1	11761	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

03	26319	X	26055	-0-	-264	-0-	26055	2			N	-0-					-0-
04	25470	X	24213	-0-	-1257	-0-	24213	2			N	-0-					-0-
05	26319	X	24084	-0-	-2235	-0-	24084	2			N	-0-					-0-
06	25470	X	22978	-0-	-2492	-0-	22978	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	23405	-0-	-2914	-0-	23405	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	22149	-0-	-3891	-0-	22149	2			N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

03	11439	X	10675	-0-	-764	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
04	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10616	-0-	-451	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10076	-0-	-634	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10658	-0-	-409	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10745	-0-	-167	-0-	10745	2			N	-0-					-0-

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

03	8618	X	3162	-0-	-5456	-0-	3162	2			N	-0-					197
04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2030	2	15	9	N	14	163	1			48
05	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1398	2	35	9	N	32					80
06	8340	X	3486	-0-	-4854	-0-	3434	2	52	9	N	47					127
07	6386	X	4008	-0-	-2378	-0-	3952	2	56	9	N	51					178
*08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3811	2	57	9	N	52					230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	12524	X	11754	-0-	-770	-0-	11752	2	2	9	N	2					112
04	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	12665	2	66	9	N	60					172
05	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	12863	2	18	9	N	16	175	1			13
06	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	11966	2	68	9	N	62					75
07	13144	X	12520	-0-	-624	-0-	12459	2	61	9	N	55					130
08	13144	X	12441	-0-	-703	-0-	12377	2	64	9	N	58					188

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12028	X	8227	-0-	-3801	-0-	8142	2	85	9	N	77					222
04	11100	X	9353	-0-	-1747	-0-	9232	2	121	9	N	110	178	1			154
05	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9729	2	69	9	N	63					217
06	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9566	2	47	9	N	43	189	1			71
07	9672	X	9216	-0-	-456	-0-	9180	2	36	9	N	33					104
*08	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9775	2	102	9	N	93					197

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14508	X	12945	-0-	-1563	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	11299	-0-	-2741	-0-	242	1	11057	2	N	-0-					-0-
05	14508	X	10833	-0-	-3675	-0-	275	1	10558	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	11187	-0-	-2853	-0-	273	1	10914	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	11990	-0-	-2518	-0-	277	1	11713	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	11553	-0-	-1405	-0-	263	1	11290	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21483	X	15894	-0-	-5589	-0-	15894	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	16674	-0-	-666	-0-	16674	2			N	-0-					-0-
05	24922	X	24922	-0-	-0-	-0-	24922	2			N	-0-					-0-
06	23866	X	23866	-0-	-0-	-0-	23866	2			N	-0-					-0-
07	24061	X	24061	-0-	-0-	-0-	24061	2			N	-0-					-0-
08	24924	X	23533	-0-	-1391	-0-	23533	2			N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15531	X	14695	-0-	-836	-0-	14664	2	31	9	N	28					75
04	15030	X	13289	-0-	-1741	-0-	13289	2			N	-0-					75
05	15655	X	15157	-0-	-498	-0-	4	1	15153	2	N	-0-					75
06	15150	X	13100	-0-	-2050	-0-	13100	2			N	-0-					75
07	14973	X	13130	-0-	-1843	-0-	13130	2			N	-0-					75
08	15159	X	12939	-0-	-2220	-0-	12939	2			N	-0-					75

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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
03	13113	X	11533	-0-	-1580	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11295	-0-	-735	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11558	-0-	-873	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	11222	-0-	-568	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11329	-0-	-451	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	11295	-0-	-392	-0-	11295	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
03	6696	X	6029	-0-	-667	-0-	534	1	5493	2	N	2					88
							2	9									
04	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	647	1	6523	2	N	-0-					88
05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	707	1	5729	2	N	-0-					88
06	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	686	1	8172	2	N	-0-					88
07	8277	X	7854	-0-	-423	-0-	802	1	7052	2	N	-0-					88
*08	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	1036	1	6986	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
03	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11298	2	76	9	N	69					138
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3163	2	55	9	N	50					188
05	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6451	2	37	9	N	34	173	1			49
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4081	2	34	9	N	31	8	1			72
07	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5399	2	52	9	N	47					119
*08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4777	2	58	9	N	53					172

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
03	4650	X	1202	-0-	-3448	-0-	1071	2	131	9	N	119					153
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					153
*07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					153
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					102

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
03	9362	X	8761	-0-	-601	-0-	284	1	8477	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	8427	-0-	-603	-0-	279	1	8148	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8378	-0-	-891	-0-	282	1	8096	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8112	-0-	-858	-0-	277	1	7835	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8267	-0-	-847	-0-	292	1	7975	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	8028	-0-	-745	-0-	284	1	7744	2	N	-0-					-0-

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
03	7719	X	7367	-0-	-352	-0-	1101	1	6266	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7085	-0-	-385	-0-	1069	1	6016	2	N	-0-					-0-
05	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	1108	1	6201	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6545	-0-	-595	-0-	1058	1	5487	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	5708	-0-	-1670	-0-	1030	1	4678	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6385	-0-	-993	-0-	1058	1	5327	2	N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6183	-0-	-761	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	892	-0-	-6128	-0-	892	1			N	-0-					-0-
05	7254	X	697	-0-	-6557	-0-	697	1			N	-0-					-0-
06	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	562	1	7373	2	N	-0-					-0-
07	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	544	1	8135	2	N	-0-					-0-
*08	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	691	1	8660	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 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
03	31217	X	28505	-0-	-2712	-0-	28505	2			N	-0-					-0-
04	30210	X	28343	-0-	-1867	-0-	28343	2			N	-0-					-0-
05	29481	X	24249	-0-	-5232	-0-	24249	2			N	-0-					-0-
06	28530	X	21670	-0-	-6860	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
07	29295	X	23372	-0-	-5923	-0-	23372	2			N	-0-					-0-
08	29295	X	21683	-0-	-7612	-0-	21683	2			N	-0-					-0-

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

03	9455	X	7112	-0-	-2343	-0-	7033	2	79	9	N	72	180	1			110
04	8970	X	8241	-0-	-729	-0-	8097	2	144	9	N	131					241
05	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9086	2	118	9	N	107	176	1			172
06	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8780	2	111	9	N	101	176	1			97
07	8525	X	8456	-0-	-69	-0-	8347	2	109	9	N	99					196
08	9207	X	8749	-0-	-458	-0-	8602	2	147	9	N	134	175	1			155

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

03	15717	X	13653	-0-	-2064	-0-	13590	2	63	9	N	57					177
04	15210	X	14144	-0-	-1066	-0-	14059	2	85	9	N	77	178	1			76
05	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	14158	2	55	9	N	50					126
06	14880	X	13196	-0-	-1684	-0-	13146	2	50	9	N	45	16	1			155
07	15376	X	12952	-0-	-2424	-0-	12901	2	51	9	N	46					201
08	14601	X	12706	-0-	-1895	-0-	12661	2	45	9	N	41					242

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

03	34254	X	34254	-0-	-0-	-0-	34254	2			N	-0-					-0-
04	28083	X	28083	-0-	-0-	-0-	28083	2			N	-0-					-0-
05	27924	X	27924	-0-	-0-	-0-	27924	2			N	-0-					-0-
06	22099	X	22099	-0-	-0-	-0-	22099	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	18834	-0-	-510	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	13672	-0-	-5672	-0-	438	1	13234	2	N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
03	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	1206	1	8098	2	N	81					245
							89	9									
04	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	1110	1	8877	2	N	25					270
							28	9									
05	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	1157	1	7902	2	N	2					272
							2	9									
06	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	1167	1	7105	2	N	-0-	164	1			108
07	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	1091	1	6467	2	N	6					114
							7	9									
*08	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	1133	1	6778	2	N	5					119
							6	9									

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					2
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					2
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					2
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					2
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					2
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

03	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	1167	1	8338	2	N	35					209
							39	9									
04	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	1161	1	8465	2	N	37					246
							41	9									
05	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	1206	1	9193	2	N	62					308
							68	9									
06	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	1167	1	8776	2	N	14	181	1			141
							15	9									
07	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	1199	1	8914	2	N	36					177
							40	9									
*08	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	1196	1	12441	2	N	54					231
							59	9									

PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

03	4743	X	88	-0-	-4655	-0-	88	2			N	-0-	182	1			29
04	4590	X	236	-0-	-4354	-0-	236	1			N	-0-					29
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	248	1	4021	2	N	33					62
							36	9									
06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	239	1	4259	2	N	27					89
							30	9									
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	478	1	4107	2	N	20					109
							22	9									
*08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	1206	1	4194	2	N	17					126
							19	9									

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

03	4402	X	2900	-0-	-1502	-0-	2890	2	10	9	N	9					180
04	3330	X	2469	-0-	-861	-0-	2463	2	6	9	N	5					185
05	3441	X	2916	-0-	-525	-0-	2905	2	11	9	N	10					195
06	4260	X	1249	-0-	-3011	-0-	1248	2	1	9	N	1					196
07	4402	X	499	-0-	-3903	-0-	499	2			N	-0-					196
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	5098	-0-	-4791	-0-	527	1	4561	2	N	9					248
							10	9									
04	9810	X	1994	-0-	-7816	-0-	489	1	1503	2	N	2					250
							2	9									
05	10137	X	1128	-0-	-9009	-0-	731	1	367	2	N	27	187	1			90
							30	9									
06	5910	X	626	-0-	-5284	-0-	591	1	35	9	N	32					122
07	5084	X	640	-0-	-4444	-0-	561	1	79	9	N	72					194
08	5084	X	453	-0-	-4631	-0-	410	1	43	9	N	39	175	1			58

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	678	1	12843	2	N	67	183	1			114
							74	9									
04	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	575	1	12614	2	N	89	186	1			17
							98	9									
05	18623	X	18623	-0-	-0-	-0-	443	1	17924	2	N	233					250
							256	9									
06	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	554	1	17188	2	N	108					358
							119	9									
07	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	560	1	17042	2	N	81	181	1			258
							89	9									
*08	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	736	1	15308	2	N	114	180	1			192
							125	9									

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
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	1212	1	4831	2	N	126					173
							139	9									
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	1215	1	2941	2	N	127	173	1			127
							140	9									
05	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	1211	1	4698	2	N	87	134	1			80
							96	9									
06	6000	X	4762	-0-	-1238	-0-	1091	1	3652	2	N	17					97
							19	9									
*07	6200	X	5285	-0-	-915	-0-	1157	1	4052	2	N	69					166
							76	9									
08	6169	X	5818	-0-	-351	-0-	1193	1	4595	2	N	27					193
							30	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	5022	-0-	-2015	-0-	1183	1	3836	2	N	3					139
							3	9									
04	6600	X	6523	-0-	-77	-0-	1167	1	5352	2	N	4					143
							4	9									
05	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	1167	1	6266	2	N	5					148
							6	9									
06	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	1167	1	6838	2	N	9					157
							10	9									
07	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	1125	1	7366	2	N	21					178
							23	9									
*08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	1195	1	7461	2	N	28					206
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7562	2	13	9	N	12					151
04	5850	X	5394	-0-	-456	-0-	5324	2	70	9	N	64	171	1			44
05	7037	X	5402	-0-	-1635	-0-	5402	2			N	-0-					44
06	6810	X	6386	-0-	-424	-0-	6386	2			N	-0-					44
07	7843	X	6779	-0-	-1064	-0-	1083	1	5696	2	N	-0-					44
*08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	1206	1	6556	2	N	67					111
							74	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					468
04	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	2			N	-0-	168	1			300
05	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10374	2			N	-0-					300
06	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9853	2	25	9	N	23	194	1			129
07	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13136	2	45	9	N	41					170
*08	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	12337	2	52	9	N	47					217

SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	856	-0-	-4569	-0-	856	2			N	-0-					236
04	876	X	876	-0-	-0-	-0-	855	2	21	9	N	19					255
05	822	X	822	-0-	-0-	-0-	786	2	36	9	N	33					288
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	787	1	5494	2	N	17	175	1			130
							19	9									
07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	856	1	6704	2	N	38					168
							42	9									
*08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	856	1	5987	2	N	-0-					168

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
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	403	N	91	-0-	-312	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26690	X	26690	-0-	-0-	-0-	26690	3			N	-0-					-0-
04	21540	X	15699	-0-	-5841	-0-	15699	3			N	-0-					-0-
05	22258	X	19032	-0-	-3226	-0-	19032	3			N	-0-					-0-
06	23456	X	23456	-0-	-0-	-0-	23456	3			N	-0-					-0-
07	22258	X	17391	-0-	-4867	-0-	17391	3			N	-0-					-0-
08	22258	X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 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
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	330	N	570	-0-	240	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	540	N	348	-0-	-192	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	527	N	322	-0-	-205	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	540	N	377	-0-	-163	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	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
03	3100	N	2740	-0-	-360	53	2740	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	2027	-0-	77	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
*08	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 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
03	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	5232	-0-	582	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3790	-0-	-1015	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	2153	-0-	-2497	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	3333	-0-	-1472	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	3662	-0-	-1143	-0-	3662	3			N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	4380	X	3293	-0-	-1087	-0-	3292	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4526	X	4124	-0-	-402	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
*08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	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
03	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	5844	-0-	2994	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
05	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5407	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
*08	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	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
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	5418	-0-	4068	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
05	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
06	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5698	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
*08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	3			N	-0-					-0-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 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
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-

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	10509	X	9781	-0-	-728	-0-	9781	3			N	-0-					-0-
04	9570	X	10465	-0-	895	-0-	10465	3			N	-0-					-0-
05	10199	X	10111	-0-	-88	-0-	10111	3			N	-0-					-0-
06	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9938	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	10602	X	9444	-0-	-1158	-0-	9444	3			N	-0-					-0-
08	10602	X	9312	-0-	-1290	-0-	9312	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

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
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	10363	-0-	8263	-0-	10363	3			N	-0-					-0-
05	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	3			N	-0-					-0-
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4287	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
*08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	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
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	5023	-0-	2773	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
06	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6322	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
*08	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5460	-0-	-430	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5383	-0-	-317	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5270	-0-	-620	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	4770	-0-	-930	-0-	4766	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	5549	X	3922	-0-	-1627	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	4519	-0-	-1030	-0-	4519	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
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	444	-0-	-156	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-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
03	7440	X	2946	-0-	-4494	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
04	9060	X	1737	-0-	-7323	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	9362	X	8256	-0-	-1106	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
06	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11474	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	3			N	-0-					-0-
*08	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	3			N	-0-					-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
04	750	N	1677	-0-	927	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
*08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 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
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-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

03	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	18781	3			N	-0-					-0-
04	9360	X	6398	-0-	-2962	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
05	9672	X	5453	-0-	-4219	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
06	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
07	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-
08	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

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-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	5957	-0-	4007	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
05	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	3			N	-0-					-0-
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3978	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3			N	-0-					-0-
*08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	3			N	-0-					-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					48
04	1320	N	1157	-0-	-163	-0-	1157	2			N	-0-					48
05	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			N	-0-					48
06	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	1136	2			N	-0-					48
07	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-					48
08	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-					48

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
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					18
04	1050	N	973	-0-	-77	-0-	973	2			N	-0-					18
05	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1026	2			N	-0-					18
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					18
*07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					18
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					18

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
03	3069	X	1860	-0-	-1209	-0-	1860	2			N	-0-					65
04	2850	X	2405	-0-	-445	-0-	2405	2			N	-0-					65
05	3069	X	2680	-0-	-389	-0-	2680	2			N	-0-					65
06	2970	X	2579	-0-	-391	-0-	2579	2			N	-0-					65
07	3069	X	2630	-0-	-439	-0-	2630	2			N	-0-					65
08	2666	X	2218	-0-	-448	-0-	2218	2			N	-0-					65

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
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	1854	-0-	-576	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2241	-0-	-146	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
*07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
*08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-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
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					22
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					22
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					22
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					22
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					22
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					94
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					94
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					94
06	3450	X	2414	-0-	-1036	-0-	2414	2			N	-0-					94
07	3596	X	1626	-0-	-1970	-0-	1626	2			N	-0-					94
08	3596	X	3432	-0-	-164	-0-	3432	2			N	-0-					94

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					30
04	900	N	765	-0-	-135	-0-	765	2			N	-0-					30
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					30
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					30
*07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					30
*08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					30

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
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					20
04	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	2145	2			N	-0-					20
05	2511	N	2018	-0-	-493	-0-	2018	2			N	-0-					20
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					20
07	2232	N	1596	-0-	-636	-0-	1596	2			N	-0-					20
08	2015	N	1640	-0-	-375	-0-	1640	2			N	-0-					20

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2207	-0-	-13	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2155	-0-	-95	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					137
04	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					137
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					137
06	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6337	2	64	9	N	58					195
*07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6498	2	3	9	N	3	178	1			20
*08	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					20

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
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	98	-0-	-1792	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	2	-0-	-658	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					40
04	2430	N	2389	-0-	-41	-0-	2389	2			N	-0-					40
05	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	2468	2			N	-0-					40
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					40
*07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					40
*08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	930	N	583	-0-	-347	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	899	N	592	-0-	-307	-0-	592	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					67
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					67
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					67
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1					68
*07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1444	2	30	9	N	27					95
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	387	2	8	9	N	7					102

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	558	N	236	-0-	-322	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	300	N	96	-0-	-204	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	558	N	43	-0-	-515	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3703	-0-	-47	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3213	-0-	-537	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3693	-0-	-244	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

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-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	810	N	688	-0-	-122	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	713	N	383	-0-	-330	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	682	N	379	-0-	-303	-0-	379	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

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-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

03	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2670	-0-	-300	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2798	-0-	-240	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2140	-0-	-800	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2623	-0-	-198	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	2602	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1633	-0-	-347	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1414	-0-	-326	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	589	N	403	-0-	-186	-0-	403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	630	N	484	-0-	-146	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
*08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	540	N	429	-0-	-111	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	620	N	419	-0-	-201	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	690	N	414	-0-	-276	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					57
04	1500	N	1329	-0-	-171	-0-	1329	2			N	-0-					57
05	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	1507	2			N	-0-					57
06	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1285	2			N	-0-					57
*07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					57
08	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	1319	2			N	-0-					57

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 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
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					52
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					52
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	916	2	1	9	N	1					53
06	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	2			N	-0-					53
07	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					53
08	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
*07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
*08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1592	2	30	9	N	27					125
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1577	2	14	9	N	13					138
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1644	2	65	9	N	59	175	1			22
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1645	2	6	9	N	5					27
*07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1700	2	1	9	N	1					28
*08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1735	2	10	9	N	9					37

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					30
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	290	2	9	9	Y	8	22	1			16
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	237	2	17	9	Y	15					31
06	270	X	263	-0-	-7	-0-	261	2	2	9	Y	2					33
*07	310	X	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-	2	5			31
*08	310	X	212	-0-	-98	-0-	211	2	1	9	Y	1					32

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2755	-0-	-562	-0-	408	1	2347	2	Y	-0-					2
04	3030	X	2834	-0-	-196	-0-	290	1	2544	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	3131	X	2238	-0-	-893	-0-	238	1	2000	2	Y	-0-					-0-
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	260	1	2789	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2595	-0-	-319	-0-	178	1	2416	2	Y	1					1
							1	9									
08	2914	X	1422	-0-	-1492	-0-	141	1	1274	2	Y	6					7
							7	9									

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1720	-0-	-320	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2773	-0-	-17	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2708	-0-	-52	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
*07	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
*08	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	690	N	217	-0-	-473	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
*07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					43
04	1800	N	1680	-0-	-120	-0-	1680	2			N	-0-					43
05	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	2			N	-0-					43
06	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1640	2			N	-0-					43
07	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1658	2			N	-0-					43
08	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	1617	2			N	-0-					43

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					75
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					75
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					75
06	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	2			N	-0-					75
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					75
08	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1288	2	13	9	N	12					76
04	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1208	2	6	9	N	5					81
05	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2			N	-0-					81
06	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	2			N	-0-					81
*07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1264	2	3	9	N	3					84
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2			N	-0-					84

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
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-

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
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					78
04	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	1127	2			N	-0-					78
05	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	2			N	-0-					78
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2					80
07	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			N	-0-					80
08	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	2			N	-0-					80

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 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
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1801	-0-	-119	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
*07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	1685	2			N	-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
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	207	1	2085	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2175	-0-	-45	-0-	206	1	1969	2	N	-0-					-0-
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	230	1	2300	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3325	-0-	325	325	306	1	3019	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3099	-0-	-1	324	316	1	2783	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	2955	-0-	-145	179	338	1	2617	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
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	973	2	2	9	N	2					97
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					97
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1394	2	1	9	N	1					98
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	N	2					100
*07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					100
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	799	2	12	9	N	11	71	1			40

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
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	480	N	166	-0-	-314	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	868	N	640	-0-	-228	-0-	640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					1
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					1
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					1
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					1
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					1
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					1

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

03	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	327	1	3096	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3339	-0-	-261	-0-	320	1	3019	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3357	-0-	-363	-0-	329	1	3028	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3256	-0-	-344	-0-	312	1	2944	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3225	-0-	-371	-0-	300	1	2925	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	282	1	2857	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	120	1	1142	2	N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	109	1	1117	2	N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	111	1	1162	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	108	1	1094	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	110	1	1112	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	113	1	1102	2	N	-0-					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

03	1364	X	1176	-0-	-188	-0-	1176	2			N	-0-					9
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2638	2	29	9	N	26					35
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2785	2	45	9	N	41					76
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2633	2	36	9	N	33					109
*07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2717	2	19	9	N	17					126
*08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1533	2	10	9	N	9	93	1			42

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1525	2	54	9	N	49	154	1			23
04	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	1401	2			N	-0-					23
05	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	1420	2			N	-0-					23
06	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	1402	2			N	-0-					23
*07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					23
08	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	1267	2			N	-0-					23

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
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	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
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
*08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	1					7
							1	9									
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	10	14	1			3
							11	9									
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					3
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					3
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	2	Y	-0-					3
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	12	1	83	2	Y	1					4
							1	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	276	-0-	-294	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	630	N	574	-0-	-56	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1275	2	1	9	N	1					57
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	780	2	3	9	N	3					60
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					60
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					60
*07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					60
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	715	2	1	9	N	1					61

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					1
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					1
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					1
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					1
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					1
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					1

COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 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
03	3813	X	3599	-0-	-214	-0-	331	1	3268	2	N	-0-					-0-
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	326	1	3273	2	N	-0-					-0-
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	332	1	3469	2	N	-0-					-0-
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	325	1	3311	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3666	-0-	-54	-0-	342	1	3324	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3610	-0-	-203	-0-	376	1	3234	2	N	-0-					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	N	5					125
04	840	N	784	-0-	-56	-0-	769	2	15	9	N	14	126	1			13
05	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					13
06	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	2			N	-0-					13
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	797	2	2	9	N	2					15
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					15

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
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	683	2	7	9	N	6					59
04	720	N	648	-0-	-72	-0-	644	2	4	9	N	4	50	1			13
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	791	2	3	9	N	3					16
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	780	2	11	9	N	10					26
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	765	2	2	9	N	2					28
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	782	2	3	9	N	3					31

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
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	390	2	9	9	N	8					68
04	540	N	376	-0-	-164	-0-	362	2	14	9	N	13					81
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	385	2	30	9	N	27	90	1			18
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	428	2	13	9	N	12					30
*07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	402	2	13	9	N	12					42
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	N	1					43

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
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	232	2	24	9	N	22					65
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	5					70
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					70
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					70
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					70
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	51	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	26	2	24	9	N	22					36
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					36
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					36
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					36
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					36
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	N	2	19	1			19

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	201	1	1019	2	N	-0-					95
04	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	223	1	955	2	N	-0-					95
05	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	220	1	847	2	N	-0-					95
06	1170	N	946	-0-	-224	-0-	181	1	765	2	N	-0-					95
07	1209	N	941	-0-	-268	-0-	192	1	749	2	N	-0-					95
08	1054	N	855	-0-	-199	-0-	194	1	661	2	N	-0-					95

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	48	1	327	2	N	-0-					93
04	420	N	364	-0-	-56	-0-	68	1	296	2	N	-0-					93
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	61	1	298	2	N	-0-					93
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	55	1	303	2	N	-0-					93
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	68	1	274	2	N	-0-					93
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	67	1	328	2	N	-0-					93

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	248	1	1306	2	N	-0-					8
04	1890	N	1853	-0-	-37	-0-	298	1	1555	2	N	-0-					8
05	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	368	1	1646	2	N	-0-					8
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	487	1	1481	2	N	-0-					8
07	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	321	1	1468	2	N	-0-					8
08	2015	N	1356	-0-	-659	-0-	320	1	1036	2	N	-0-					8

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	124	-0-	-248	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	77	-0-	-202	-0-	8	1	69	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
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			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
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1086	-0-	-354	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1017	-0-	-183	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	210	1	746	2	N	-0-					-0-
							1910	3									
04	1230	N	706	-0-	-524	-0-	152	1	170	2	N	-0-					-0-
							384	3									
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	171	1	460	2	N	-0-					-0-
							817	3									
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	437	1	670	2	N	-0-					-0-
							1436	3									
*07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	433	1	518	2	N	-0-					-0-
							963	3									
*08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	476	1	720	2	N	-0-					-0-
							1249	3									

RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2405	-0-	-25	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2368	-0-	-122	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
*07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
*08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					42
04	900	N	761	-0-	-139	-0-	761	2			N	-0-					42
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					42
06	840	N	730	-0-	-110	-0-	730	2			N	-0-					42
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					42
08	930	N	363	-0-	-567	-0-	363	2			N	-0-					42

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					28
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					28
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	748	2	2	9	N	2					30
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					30
*07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					30
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					30

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

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-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					11
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					11
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					11
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					11
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					11
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					55
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					55
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	2	N	-0-					55
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	-0-					55
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	N	-0-					55
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	1	1	2	N	-0-					55

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	60	1	696	2	N	-0-					-0-
04	780	N	709	-0-	-71	-0-	58	1	651	2	N	-0-					-0-
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	59	1	628	2	N	-0-					-0-
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	50	1	587	2	N	-0-					-0-
07	837	N	611	-0-	-226	-0-	53	1	558	2	N	-0-					-0-
08	682	N	602	-0-	-80	-0-	54	1	548	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1541	2	3	9	N	3					3
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					3
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					3
07	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	2			N	-0-					3
08	1736	N	1258	-0-	-478	-0-	1258	2			N	-0-					3

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

03	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3005	-0-	-115	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3089	-0-	-166	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2991	-0-	-159	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2926	-0-	-236	-0-	2926	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

03	74	X	3	-0-	-71	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					25
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					25
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					25
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					25
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					25
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					25

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	207	1	1815	2	N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	200	1	1747	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	175	1	1641	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1722	-0-	-228	-0-	151	1	1571	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1530	-0-	-485	-0-	165	1	1365	2	N	-0-					-0-
*08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	165	1	1784	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 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
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	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
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			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
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	69	1	1074	2	Y	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	67	1	937	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	77	1	1011	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	63	1	1000	2	Y	-0-					-0-
*07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	79	1	973	2	Y	-0-					-0-
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	92	1	1076	2	Y	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	111	1	904	2	N	-0-					62
04	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	215	1	844	2	N	-0-					62
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	341	1	921	2	N	-0-					62
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	264	1	776	2	N	-0-					62
*07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	422	1	925	2	N	-0-					62
*08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	422	1	965	2	N	-0-					62

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	693	1	1769	2	N	-0-					10
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	455	1	1799	2	N	-0-					10
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	307	1	2011	2	N	-0-					10
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	269	1	1884	2	N	-0-					10
*07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	296	1	1857	2	N	-0-					10
*08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	295	1	2233	2	N	-0-					10

TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					133
04	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					133
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					133
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					133
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					133
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					69
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					69
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					69
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	276	2	Y	1					44
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	18	1	240	2	Y	-0-	4	1			40
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					40
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					40
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					40
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	Y	-0-					40

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
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	450	N	212	-0-	-238	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	360	N	177	-0-	-183	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			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
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
*07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 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
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	733	-0-	-347	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	2			N	-0-					-0-
*08	2897	N	2683	-0-	-214	-0-	2683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	54	1	852	2	Y	1					4
							1	9									
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	54	1	713	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
05	899	N	784	-0-	-115	-0-	57	1	727	2	Y	-0-					4
06	870	N	735	-0-	-135	-0-	49	1	686	2	Y	-0-					4
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	68	1	700	2	Y	-0-					4
*08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	73	1	752	2	Y	-0-					4

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
03	T. A.		-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-

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
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	2	Y	-0-					9
04	600	N	456	-0-	-144	-0-	31	1	400	2	Y	23	17	1			15
							25	9									
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	32	1	627	2	Y	-0-					15
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	40	1	631	2	Y	-0-					15
*07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	60	1	726	2	Y	-0-					15
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	65	1	638	2	Y	-0-					15

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
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-

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
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-

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
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	875	2	7	9	N	6					58
04	870	N	704	-0-	-166	-0-	703	2	1	9	N	1	48	1			11
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	N	2					13
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	893	2	6	9	N	5					18
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	902	2	2	9	N	2					20
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	883	2	3	9	N	3					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					146
04	1080	N	843	-0-	-237	-0-	843	2			Y	-0-	108	1			38
05	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	2			Y	-0-					38
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					38
*07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-	3	5			35
*08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	Y	1					36

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
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					15
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	N	2					17
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					17
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					17
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					17
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					17

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
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					8
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					8
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					8

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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					48
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					48
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					48
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					48
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					48
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-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
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	900	N	752	-0-	-148	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					-0-

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
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	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
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	59	1	1439	2	Y	1					16
							1	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	95	1	1316	2	Y	-0-			1	1	15
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	108	1	1442	2	Y	-0-					15
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	98	1	1373	2	Y	-0-					15
*07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	137	1	1425	2	Y	1					16
							1	9									
*08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	149	1	1569	2	Y	7					23
							8	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	43	1	1026	2	Y	1					4
							1	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	65	1	935	2	Y	21			19	1	6
							23	9									
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	76	1	1049	2	Y	1					7
							1	9									
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	71	1	1028	2	Y	-0-					7
*07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	96	1	1025	2	Y	-0-					7
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	103	1	1154	2	Y	-0-					7

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	64	1	1137	2	Y	1					31
							1	9									
04	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	73	1	1000	2	Y	15			18	1	28
							17	9									
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	83	1	1086	2	Y	-0-					28
06	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	76	1	1058	2	Y	-0-					28
*07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	103	1	1111	2	Y	-0-					28
*08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	111	1	1231	2	Y	-0-					28

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 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
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
*07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

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-

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					118
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					118
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					118
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					118
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					118
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					118

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1519	-0-	-101	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1059	-0-	-501	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	548	-0-	-1157	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	492	-0-	-858	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	524	-0-	-561	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	79	2	19	9	N	17	161	1			53
04	570	N	76	-0-	-494	-0-	76	2			N	-0-					53
05	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					53
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					53
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					53
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					53

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	939	2	20	9	Y	18					64
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	898	2	8	9	Y	7	48	1			23
05	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	2			Y	-0-					23
06	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	2			Y	-0-					23
*07	930	N	657	-0-	-273	-0-	657	2			Y	-0-	2	5			21
*08	899	N	527	-0-	-372	-0-	526	2	1	9	Y	1					22

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	565	2	15	9	N	14					36
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	596	2	6	9	N	5					41
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	599	2	8	9	N	7	40	1			8
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	533	2	2	9	N	2					10
*07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	559	2	4	9	N	4					14
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	2	3	9	N	3					17

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

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-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	55	2	24	9	N	22					36
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					36
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					36
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					36
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					36
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	22	2	2	9	N	2	19	1			19

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	923	2	15	9	N	14					37
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	901	2	11	9	N	10					47
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	941	2	4	9	N	4					51
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	892	2	25	9	N	23					74
07	930	N	916	-0-	-14	-0-	903	2	13	9	N	12					86
08	930	N	881	-0-	-49	-0-	868	2	13	9	N	12					98

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	340	2	9	9	N	8	77	1			27
04	420	N	171	-0-	-249	-0-	165	2	6	9	N	5					32
05	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					32
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					32
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					32
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2138	-0-	-156	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

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
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-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 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
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	818	2	3	9	N	3	107	1			13
04	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1065	2	2	9	N	2					15
05	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1058	2	9	9	N	8					23
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	973	2	8	9	N	7					30
07	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	997	2	11	9	N	10					40
08	1054	N	980	-0-	-74	-0-	979	2	1	9	N	1					41

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 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
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					18
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					18
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					18
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					18
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					18
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					18

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 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
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					55
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					55
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					55
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-					55
*07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					55
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					55

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 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
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1590	2	22	9	N	20					83
04	2460	N	1290	-0-	-1170	-0-	1288	2	2	9	N	2					85
05	2697	N	1301	-0-	-1396	-0-	1301	2			N	-0-					85
06	1560	N	940	-0-	-620	-0-	933	2	7	9	N	6					91
*07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					91
*08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1556	2	80	9	N	73	47	1			117

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	750	N	678	-0-	-72	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

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-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	600	-0-	-1740	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2145	-0-	-211	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1930	-0-	-320	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	868	N	720	-0-	-148	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	737	2	10	9	N	9					37
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					37
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1139	2	7	9	N	6					43
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1023	2	10	9	N	9					52
07	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1078	2	12	9	N	11					63
08	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	2			N	-0-					63

ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

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-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
*08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2250	-0-	-30	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
*07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1963	-0-	-207	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	125	2	11	9	N	10	44	1			14
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					14
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					14
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					14
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					14
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					90
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					90
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					90

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					25
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					25
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					25
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					25
*07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					25
*08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					25

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

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	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					83
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					83
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					83
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					83
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					83
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	319	2	8	9	N	7					90

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1897	2	11	9	N	10					47
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					47
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1892	2	3	9	N	3					50
06	1680	N	1451	-0-	-229	-0-	1431	2	20	9	N	18					68
07	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	1551	2	2	9	N	2					70
08	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	1266	2	7	9	N	6					76

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					38
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					38
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					38
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					38
07	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2			N	-0-					38
08	1736	N	1316	-0-	-420	-0-	1316	2			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					11
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					11
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					11
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					11
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					11
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					11

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	728	2	8	9	N	7					36
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1199	2	4	9	N	4					40
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1277	2	23	9	N	21					61
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	995	2	4	9	N	4					65
07	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1064	2	18	9	N	16					81
*08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1367	2	4	9	N	4					85

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1510	2	12	9	N	11					88
04	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	1414	2	6	9	N	5					93
05	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1575	2	10	9	N	9					102
06	1620	N	1469	-0-	-151	-0-	1460	2	9	9	N	8					110
*07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1522	2	9	9	N	8					118
*08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1644	2	8	9	N	7					125

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	881	2	11	9	N	10					33
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1059	2	9	9	N	8					41
05	1116	N	993	-0-	-123	-0-	993	2			N	-0-					41
06	1080	N	952	-0-	-128	-0-	943	2	9	9	N	8					49
*07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1115	2	7	9	N	6					55
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	N	1					56

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	87	1	607	2	Y	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	62	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	529	-0-	-339	-0-	59	1	470	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	344	-0-	-316	-0-	37	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	653	-0-	-91	-0-	12	1	641	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	322	-0-	-205	-0-	13	1	309	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	945	2	11	9	N	10					74
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	915	2	2	9	N	2					76
05	992	N	981	-0-	-11	-0-	980	2	1	9	N	1					77
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	933	2	7	9	N	6					83
07	961	N	951	-0-	-10	-0-	943	2	8	9	N	7					90
08	992	N	964	-0-	-28	-0-	962	2	2	9	N	2					92

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	814	2	11	9	N	10					113
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1327	2	4	9	N	4					117
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1234	2	11	9	N	10					127
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1156	2	28	9	N	25					152
07	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	1147	2			N	-0-					152
08	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	1102	2			N	-0-					152

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1458	2	26	9	N	24					124
04	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1463	2	30	9	N	27	69	1			82
05	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1537	2	11	9	N	10					92
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1604	2	31	9	N	28					120
*07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1662	2	11	9	N	10					130
08	1550	N	848	-0-	-702	-0-	838	2	10	9	N	9					139

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2616	2	33	9	N	30					140
04	2550	N	2535	-0-	-15	-0-	2522	2	13	9	N	12					152
05	2635	N	2613	-0-	-22	-0-	2594	2	19	9	N	17	113	1			56
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2568	2	13	9	N	12					68
*07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2629	2	15	9	N	14					82
*08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2606	2	10	9	N	9					91

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1252	2	17	9	N	15					106
04	1800	N	1235	-0-	-565	-0-	1235	2			N	-0-	59	1			47
05	1798	N	1031	-0-	-767	-0-	1027	2	4	9	N	4	29	1			22
06	1230	N	770	-0-	-460	-0-	770	2			N	-0-	1	5			21
07	1271	N	921	-0-	-350	-0-	921	2			N	-0-					21
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					21

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
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-	34	1			9
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	N	1					10
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	845	2	2	9	N	2					12
06	1350	N	731	-0-	-619	-0-	725	2	6	9	N	5					17
07	961	N	601	-0-	-360	-0-	599	2	2	9	N	2					19
08	837	N	561	-0-	-276	-0-	560	2	1	9	N	1					20

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1590	-0-	-150	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1049	2	15	9	N	14					49
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1010	2	15	9	N	14					63
05	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1036	2	18	9	N	16					79
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1002	2	21	9	N	19					98
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1053	2	15	9	N	14					112
08	1054	N	946	-0-	-108	-0-	918	2	28	9	N	25	123	1			14

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3070	2	8	9	N	7					117
04	2910	X	2812	-0-	-98	-0-	2809	2	3	9	N	3					120
05	3007	X	2965	-0-	-42	-0-	2965	2			N	-0-					120
06	2970	X	2526	-0-	-444	-0-	2526	2			N	-0-					120
07	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	2858	2			N	-0-					120
08	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	2798	2	13	9	N	12	115	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	71	-0-	71	71	2	1	25	2	N	-0-					-0-
						44	3									

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

03	3751 X	3666	-0-	-85	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	3435	-0-	-195	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3217	-0-	-534	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
06	3630 X	3081	-0-	-549	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	3090	-0-	-661	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
08	3658 X	3370	-0-	-288	-0-	3370	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

03	3131 X	1967	-0-	-1164	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	1793	-0-	-1207	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	2156	-0-	-634	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	2490 X	1849	-0-	-641	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
07	2480 X	1576	-0-	-904	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	2170 X	2011	-0-	-159	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	1799	-0-	-121	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1949	-0-	-66	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
*07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
08	1953 N	1905	-0-	-48	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2	9	N	2					37
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	N	5					42
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2					44
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					44
*07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	N	5					49
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1					50

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

03	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
06	2190 N	2114	-0-	-76	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
*07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
*08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	510	N	341	-0-	-169	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	527	N	194	-0-	-333	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	300	N	179	-0-	-121	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	341	N	63	-0-	-278	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	72	2	185	3	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	84	2	189	3	N	-0-					-0-
05	279	N	127	-0-	-152	-0-	46	2	81	3	N	-0-					-0-
06	300	N	196	-0-	-104	-0-	62	2	134	3	N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	86	2	160	3	N	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
							153	3									

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	29	1	909	2	N	-0-					-0-
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	27	1	878	2	N	-0-					-0-
05	961	N	874	-0-	-87	-0-	26	1	848	2	N	-0-					-0-
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	25	1	815	2	N	-0-					-0-
07	930	N	848	-0-	-82	-0-	21	1	827	2	N	-0-					-0-
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	19	1	698	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1266	-0-	-324	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1284	-0-	-576	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
*07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
*08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
*07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

03	2077	X	491	-0-	-1586	-0-	491	2			N	-0-					18
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					18
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					18
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					18
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					15
04	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-					15
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					15
06	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	2			N	-0-					15
*07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					15
08	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					15

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					15
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					15
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					15
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					15
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					15
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	2	N	-0-					-0-
04	300	N	220	-0-	-80	-0-	5	1	215	2	N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	6	1	226	2	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	N	-0-					-0-
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	310	2	N	-0-					-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	282	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	40	1	1627	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2013	-0-	-207	-0-	50	1	1963	2	N	-0-					-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	50	1	1953	2	N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	46	1	1835	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	47	1	1860	2	N	-0-					-0-
*08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	183	1	2060	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	599	1	1319	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2610	-0-	-240	-0-	600	1	2010	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2715	-0-	-230	-0-	620	1	2095	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1933	-0-	-557	-0-	589	1	1344	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1456	-0-	-1241	-0-	618	1	838	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	620	-0-	-2108	-0-	620	1			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	150	1	795	2	N	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	145	1	1034	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	153	1	901	2	N	-0-					-0-
06	900	N	762	-0-	-138	-0-	161	1	601	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	947	-0-	-262	-0-	123	1	824	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	628	-0-	-426	-0-	110	1	518	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1654	2	18	9	N	16					114
04	1560	X	1398	-0-	-162	-0-	1398	2			N	-0-					114
05	1612	X	1565	-0-	-47	-0-	1528	2	37	9	N	34					148
06	1560	X	1465	-0-	-95	-0-	1462	2	3	9	N	3					151
*07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					151
08	1612	X	1546	-0-	-66	-0-	1546	2			N	-0-					151

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
03	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	310	1	2663	2	N	-0-					-0-
04	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	299	1	2689	2	N	-0-					-0-
05	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	280	1	2789	2	N	-0-					-0-
06	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	274	1	2716	2	N	-0-					-0-
*07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	172	1	2556	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3262	-0-	162	162	150	1	3112	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
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	600	N	344	-0-	-256	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-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
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	826	-0-	-321	-0-	826	2			N	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 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
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2123	-0-	-140	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1782	-0-	-408	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	157	-0-	-2106	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1805	-0-	-303	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	92	2	64	3	Y	-0-					-0-
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	113	2	48	3	Y	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
							38	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	3038	X	1628	-0-	-1410	-0-	1628	2			N	-0-					125
04	2970	X	709	-0-	-2261	-0-	709	2			N	-0-					125
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					125
06	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	3053	2			N	-0-					125
07	3317	X	2914	-0-	-403	-0-	2914	2			N	-0-					125
08	3317	X	2721	-0-	-596	-0-	2721	2			N	-0-					125

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
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					63
04	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1482	2			N	-0-					63
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					63
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					63
*07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					63
08	1643	N	1422	-0-	-221	-0-	1422	2			N	-0-					63

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
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

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
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-

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
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1691	-0-	-386	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	870	N	721	-0-	-149	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4011	-0-	911	911	4011	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3287	-0-	187	1098	3287	2			N	-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
03	4805	X	4773	-0-	-32	-0-	4772	3	1	9	N	1	1	8			60
04	4650	X	4606	-0-	-44	-0-	4605	3	1	9	N	1	1	8			60
05	4774	X	4729	-0-	-45	-0-	4728	3	1	9	N	1	1	8			60
06	4620	X	4522	-0-	-98	-0-	4522	3			N	-0-					60
07	4774	X	4507	-0-	-267	-0-	4506	3	1	9	N	1	1	8			60
08	4774	X	4512	-0-	-262	-0-	4512	3			N	-0-					60

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 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
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-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
*07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
*08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 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
03	3286	X	2981	-0-	-305	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2891	-0-	-199	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2993	-0-	-45	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	210	N	8	-0-	-202	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 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
03	4588	X	4056	-0-	-532	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4194	-0-	-611	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
*07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4569	-0-	-112	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

03	4960	X	4717	-0-	-243	-0-	4698	2	19	9	N	17					82
04	4710	X	4527	-0-	-183	-0-	4524	2	3	9	N	3					85
05	4805	X	4760	-0-	-45	-0-	4752	2	8	9	N	7					92
06	4620	X	4580	-0-	-40	-0-	4569	2	11	9	N	10					102
*07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4773	2	9	9	N	8					110
*08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4877	2	2	9	N	2					112

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

03	4185	X	3955	-0-	-230	-0-	3944	2	11	9	N	10					115
04	4050	X	3612	-0-	-438	-0-	3599	2	13	9	N	12					127
05	3999	X	2802	-0-	-1197	-0-	2784	2	18	9	N	16					143
06	3870	X	3359	-0-	-511	-0-	3359	2			N	-0-	125	1			18
07	3999	X	3946	-0-	-53	-0-	3946	2			N	-0-					18
08	3968	X	3913	-0-	-55	-0-	3913	2			N	-0-					18

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	2	11	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	330	2	587	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	548	-0-	-592	-0-	174	2	374	3	N	-0-					-0-
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	175	2	326	3	N	-0-					-0-
08	930	N	648	-0-	-282	-0-	18	1	230	2	N	-0-					-0-
							400	3									

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

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-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

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-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	Y	1					13
							55	3	1	9							
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					13
							48	3									
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-	10	5			3
							37	3									
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					3
							61	3									
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					3
							45	3									
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					3
							32	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	88	1	226	2	N	-0-					-0-
04	630	N	253	-0-	-377	-0-	78	2	175	3	N	-0-					-0-
05	713	N	239	-0-	-474	-0-	86	2	153	3	N	-0-					-0-
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	74	2	159	3	N	-0-					-0-
07	248	N	11	-0-	-237	-0-	4	2	7	3	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

03	5580	X	4949	-0-	-631	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4772	-0-	-538	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4883	-0-	-604	-0-	4882	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4950	X	4699	-0-	-251	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
*07	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5206	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2383	-0-	-167	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2380	-0-	-20	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2347	-0-	-102	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	2386	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	17	2	44	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					120
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					120
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					120
06	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	2054	2			N	-0-					120
*07	2139	N	1651	-0-	-488	-0-	1651	2			N	-0-	47	1	3	5	70
08	2077	N	1097	-0-	-980	-0-	1097	2			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1002	-0-	-207	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	7282	-0-	-437	-0-	7282	3			Y	-0-					-0-
04	7200	X	6978	-0-	-222	-0-	6978	3			Y	-0-					-0-
05	7440	X	7092	-0-	-348	-0-	7092	3			Y	-0-					-0-
06	7200	X	6665	-0-	-535	-0-	6665	3			Y	-0-					-0-
07	7285	X	6955	-0-	-330	-0-	6955	3			Y	-0-					-0-
08	7285	X	7260	-0-	-25	-0-	7260	3			Y	-0-					-0-

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4927	-0-	-33	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4676	-0-	-334	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4517	-0-	-660	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4381	-0-	-629	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4526	-0-	-403	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4470	-0-	-459	-0-	4470	3			N	-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
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-

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
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	153	2	392	3	N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	178	2	401	3	N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	238	2	423	3	N	-0-					-0-
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	148	2	318	3	N	-0-					-0-
*07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	222	2	413	3	N	-0-					-0-
08	651	N	512	-0-	-139	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-
							316	3									

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			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
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1027	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
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1409	2	20	9	N	18	185	1			17
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	2	2	9	N	2					19
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1530	2	7	9	N	6					25
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	N	3					28
07	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1471	2	2	9	N	2					30
*08	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1421	2	9	9	N	8	23	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	980	-0-	-520	-0-	980	2			N	-0-					-0-
*07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
*08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1188	-0-	-300	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	984	-0-	-504	-0-	984	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

03	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
04	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
05	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1275	-0-	-368	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	719	-0-	-924	-0-	719	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

03	6386	X	5734	-0-	-652	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5504	-0-	-646	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5563	-0-	-668	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5381	-0-	-619	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5668	-0-	-98	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5458	-0-	-277	-0-	5458	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1593	2	24	9	N	22	134	1			28
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1932	2	8	9	N	7					35
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2076	2	25	9	N	23					58
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1875	2	13	9	N	12					70
07	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	1910	2	19	9	N	17					87
08	2108	N	1770	-0-	-338	-0-	1769	2	1	9	N	1					88

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

03	3007	X	2301	-0-	-706	-0-	56	1	2245	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2200	-0-	-710	-0-	54	1	2146	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2280	-0-	-572	-0-	57	1	2223	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2205	-0-	-525	-0-	54	1	2151	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2227	-0-	-563	-0-	55	1	2172	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	2196	-0-	-98	-0-	52	1	2144	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
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

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
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-			-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-			-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-			-0-
*07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
*08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	3			N	-0-			-0-
04	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	3			N	-0-			-0-
05	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	3			N	-0-			-0-
06	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			N	-0-			-0-
*07	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-			-0-
*08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	20	1	590	2	N	-0-			-0-
04	600	N	536	-0-	-64	-0-	15	1	521	2	N	-0-			-0-
05	620	N	480	-0-	-140	-0-	13	1	467	2	N	-0-			-0-
06	600	N	425	-0-	-175	-0-	14	1	411	2	N	-0-			-0-
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	11	1	488	2	N	-0-			-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	455	2	N	-0-			-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	231	1	5670	2	N	16			121
							18	9							
04	5520	X	5424	-0-	-96	-0-	241	1	5168	2	N	14			135
							15	9							
05	5704	X	5489	-0-	-215	-0-	256	1	5230	2	N	3			138
							3	9							
06	5520	X	4261	-0-	-1259	-0-	246	1	4011	2	N	4			142
							4	9							
07	5704	X	4404	-0-	-1300	-0-	249	1	4137	2	N	16			158
							18	9							
08	5704	X	3937	-0-	-1767	-0-	247	1	3684	2	N	5			163
							6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	371	2	14	9	Y	13	167	1			45
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	362	2	13	9	Y	12					57
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	375	2	14	9	Y	13					70
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	276	2	13	9	Y	12					82
07	403	N	232	-0-	-171	-0-	221	2	11	9	Y	10					92
08	403	N	218	-0-	-185	-0-	204	2	14	9	Y	13					105

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1198	2	11	9	N	10					98
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1109	2	3	9	N	3					101
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1224	2	13	9	N	12					113
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	2	1	9	N	1					114
*07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					114
*08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1238	2	3	9	N	3					117

COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					9
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					9
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					9
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					9
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					9
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					9

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	360	N	78	-0-	-282	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	279	N	81	-0-	-198	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	780	N	188	-0-	-592	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	570	N	279	-0-	-291	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 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
03	2976	X	2597	-0-	-379	-0-	620	1	1977	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2155	-0-	-605	-0-	600	1	1555	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	1939	-0-	-882	-0-	558	1	1381	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2576	-0-	-154	-0-	587	1	1989	2	N	-0-					-0-
*07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	617	1	2491	2	N	-0-					-0-
*08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	607	1	2426	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3635	2	19	9	N	17					122
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3093	2	3	9	N	3					125
05	3968	X	3243	-0-	-725	-0-	3243	2			N	-0-					125
06	3840	X	2981	-0-	-859	-0-	2981	2			N	-0-					125
07	3968	X	3213	-0-	-755	-0-	3139	2	74	9	N	67	180	1			12
08	3658	X	3072	-0-	-586	-0-	3049	2	23	9	N	21					33

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
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1085	2	6	9	N	5					165
04	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1003	2			N	-0-					165
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1017	2	1	9	N	1					166
06	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	1009	2	4	9	N	4					170
*07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1038	2	1	9	N	1					171
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1005	2	2	9	N	2					173

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
03	5425	X	5141	-0-	-284	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4642	-0-	-659	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4720	-0-	-350	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4892	-0-	-533	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4943	-0-	-482	-0-	4943	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
03	3100	N	3569	-0-	469	1179	326	1	3243	2	N	-0-					-0-
04	3813	X	2634	-0-	-1179	-0-	185	1	2449	2	N	-0-					-0-
05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	278	1	2537	2	N	-0-					-0-
06	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	240	1	854	2	N	-0-					-0-
*07	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	308	1	730	2	N	-0-					-0-
*08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	341	1	264	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

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-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

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-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	854	1	4863	2	N	-0-					-0-
04	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	750	1	3829	2	N	-0-					-0-
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	403	1	4081	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3632	-0-	-388	-0-	336	1	3296	2	N	-0-					-0-
*07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	374	1	4256	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3337	-0-	-817	-0-	119	1	3218	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	12	1	346	2	N	-0-			-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	2	N	-0-			-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	7	1	404	2	N	-0-			-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	453	2	N	-0-			-0-
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	153	1	446	2	N	-0-			-0-
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	151	1	514	2	N	-0-			-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-			-0-
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-			-0-
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-			-0-
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-			-0-
*07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-			-0-
*08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
08	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	2			N	-0-			-0-

BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083

03	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	860	1	2135	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2899	-0-	-101	-0-	853	1	2046	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	883	1	2126	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2745	-0-	-255	-0-	852	1	1893	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	1705	-0-	-1302	-0-	805	1	900	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2673	-0-	-334	-0-	881	1	1792	2	N	-0-			-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

03	7316	X	7285	-0-	-31	-0-	7282	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	7290	X	6667	-0-	-623	-0-	6665	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	7533	X	6904	-0-	-629	-0-	6898	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	7290	X	6613	-0-	-677	-0-	6613	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	7060	-0-	-256	-0-	7054	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	7285	X	6997	-0-	-288	-0-	6997	3			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

03	4805	X	4688	-0-	-117	-0-	114	1	4574	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4490	-0-	-160	-0-	111	1	4379	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4615	-0-	-66	-0-	116	1	4499	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4396	-0-	-134	-0-	108	1	4288	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4551	-0-	-130	-0-	113	1	4438	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4587	-0-	-94	-0-	109	1	4478	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					123
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					123
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					123
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					123
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					123
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					25
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4557	2	9	9	N	8					33
05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4583	2	4	9	N	4					37
06	4590	X	4123	-0-	-467	-0-	4123	2			N	-0-					37
07	4743	X	4112	-0-	-631	-0-	4112	2			N	-0-					37
08	4743	X	4151	-0-	-592	-0-	4151	2			N	-0-					37

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
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3021	-0-	21	21	3021	2			N	-0-					-0-
*07	3040	N	3019	-0-	-21	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
*08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	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
03	6541	X	6205	-0-	-336	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	6041	-0-	-109	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	4396	-0-	-1959	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	3507	-0-	-2493	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	3846	-0-	-2385	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	3761	-0-	-2470	-0-	3761	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
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
*07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
*08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			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
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	43	1	1118	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	34	1	982	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	32	1	1097	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	33	1	978	2	N	-0-					-0-
*07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	29	1	1097	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	27	1	997	2	N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	5185	-0-	-1418	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	5622	-0-	-828	-0-	5622	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5708	-0-	-957	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	5566	-0-	-884	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5578	-0-	-529	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5665	-0-	-132	-0-	5665	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5394	-0-	-558	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4538	-0-	-1222	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5235	-0-	-717	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5218	-0-	-2	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
*07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
*08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3	N	-0-					-0-
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3	N	-0-					-0-
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3	N	-0-					-0-
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3	N	-0-					-0-
*07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3	N	-0-					-0-
*08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3	N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

03	3410	X	3179	-0-	-231	-0-	3179	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3130	-0-	-260	-0-	3130	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	3220	3	N	-0-					-0-
06	3390	X	3035	-0-	-355	-0-	3035	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	3097	-0-	-127	-0-	3097	3	N	-0-					-0-
08	3224	X	3156	-0-	-68	-0-	3156	3	N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1353	2	24 9	N	22	50	1		58
04	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	1326	2	2 9	N	2				60
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1461	2	4 9	N	4				64
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1409	2	9 9	N	8				72
*07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1431	2	7 9	N	6				78
*08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1462	2	9 9	N	8	59	1		27

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

03	4123	X	4007	-0-	-116	-0-	4006	3	1 9	N	1	1	8		-0-
04	3990	X	3958	-0-	-32	-0-	3957	3	1 9	N	1	1	8		-0-
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4097	3	2 9	N	2	2	8		-0-
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3		N	-0-				-0-
07	4092	X	4088	-0-	-4	-0-	4087	3	1 9	N	1	1	8		-0-
*08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3		N	-0-				-0-

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

03	5890	X	5848	-0-	-42	-0-	5848	2		N	-0-				-0-
04	6090	X	5462	-0-	-628	-0-	5462	2		N	-0-				-0-
05	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2		N	-0-				-0-
06	6090	X	5359	-0-	-731	-0-	5359	2		N	-0-				-0-
07	5859	X	5686	-0-	-173	-0-	5686	2		N	-0-				-0-
08	6293	X	5737	-0-	-556	-0-	5737	2		N	-0-				-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	5		-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-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	90	2	175 3	N	-0-				1
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	97	2	168 3	N	-0-				1
05	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	2		N	-0-				1
06	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	2		N	-0-				1
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2		N	-0-	1	5		-0-
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
04	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
05	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	252	1	8043	2	N	-0-					-0-
06	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	285	1	7567	2	N	-0-					-0-
*07	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	272	1	7107	2	N	-0-					-0-
*08	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	283	1	6766	2	N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

03	3875	X	3097	-0-	-778	-0-	3095	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3660	X	3421	-0-	-239	-0-	3419	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3408	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
*07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3569	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3534	X	3521	-0-	-13	-0-	3521	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			Y	-0-	48	1			5
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			Y	-0-					5
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			Y	-0-					5
06	6690	X	3981	-0-	-2709	-0-	3981	3			Y	-0-					5
07	6913	X	3727	-0-	-3186	-0-	3727	3			Y	-0-					5
08	4681	X	3708	-0-	-973	-0-	3708	3			Y	-0-					5

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	124	2	242	3	N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	130	2	227	3	N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

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
03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2646	3	128	9	N	116	183	1			35
04	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2477	3	8	9	N	7					42
05	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					42
06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					42
*07	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					42
*08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1965	3	37	9	N	34					76

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
03	7192	X	6531	-0-	-661	-0-	6531	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6153	-0-	-897	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	6281	-0-	-1004	-0-	6280	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7050	X	6319	-0-	-731	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6467	-0-	-198	-0-	6466	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6541	X	6423	-0-	-118	-0-	6423	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	4882	-0-	-1256	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	1912	-0-	-3788	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	4248	-0-	-1642	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
*07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
*08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	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
03	3968	X	3604	-0-	-364	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3426	-0-	-384	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3407	-0-	-468	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3090	-0-	-420	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3204	-0-	-423	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3248	-0-	-348	-0-	3248	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
03	3906	X	3669	-0-	-237	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3536	-0-	-277	-0-	3535	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3690	X	3498	-0-	-192	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3575	-0-	-83	-0-	3574	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3658	X	3576	-0-	-82	-0-	3576	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
03	5456	X	5014	-0-	-442	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4783	-0-	-497	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4705	-0-	-689	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4479	-0-	-621	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4742	-0-	-280	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4720	-0-	-302	-0-	4720	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	Y	-0-			-0-
							172	3							
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-			-0-
							115	3							
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-			-0-
							89	3							
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-			-0-
							157	3							
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	-0-			-0-
							100	3							
08	403	N	277	-0-	-126	-0-	15	1	199	2	Y	-0-			-0-
							63	3							

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2250	N	926	-0-	-1324	-0-	58	1	868	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3405	-0-	305	305	169	1	3236	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	2840	-0-	-160	145	233	1	2607	2	N	-0-			-0-
*07	2003	N	1858	-0-	-145	-0-	232	1	1626	2	N	-0-			-0-
08	2325	X	1800	-0-	-525	-0-	197	1	1603	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-			-0-
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-			-0-
05	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	4158	3			N	-0-			-0-
06	4050	X	3898	-0-	-152	-0-	3898	3			N	-0-			-0-
07	4247	X	3914	-0-	-333	-0-	3914	3			N	-0-			-0-
08	4247	X	3762	-0-	-485	-0-	3762	3			N	-0-			-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

03	4340	X	4156	-0-	-184	-0-	4156	3			N	-0-			-0-
04	4200	X	4056	-0-	-144	-0-	4056	3			N	-0-			-0-
05	4340	X	4119	-0-	-221	-0-	4119	3			N	-0-			-0-
06	4200	X	3919	-0-	-281	-0-	3919	3			N	-0-			-0-
07	4216	X	3986	-0-	-230	-0-	3986	3			N	-0-			-0-
08	4185	X	3954	-0-	-231	-0-	3954	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5655	-0-	-514	-0-	178	1	5477	2	N	-0-					-0-
04	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	172	1	6424	2	N	-0-					-0-
05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	186	1	6726	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6138	-0-	-402	-0-	201	1	5937	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6606	-0-	-214	-0-	178	1	6428	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6485	-0-	-428	-0-	162	1	6323	2	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
*07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
*08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	264	-0-	-96	-0-	7	1	257	2	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	11	1	363	2	N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	12	1	564	2	N	-0-					-0-
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	16	1	518	2	N	-0-					-0-
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	15	1	660	2	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
03	5735	X	5363	-0-	-372	-0-	5363	2			N	-0-					18
04	5580	X	5218	-0-	-362	-0-	5218	2			N	-0-					18
05	5766	X	5403	-0-	-363	-0-	5403	2			N	-0-					18
06	5190	X	5054	-0-	-136	-0-	5054	2			N	-0-					18
*07	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					18
*08	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					18

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
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1658	2	21	9	N	19					137
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1892	2	23	9	N	21					158
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2658	2	22	9	N	20					178
06	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2775	2	39	9	N	35					213
*07	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2919	2	11	9	N	10					223
*08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2891	2	17	9	N	15					238

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
03	5673	X	5112	-0-	-561	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	4926	-0-	-564	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	4824	-0-	-756	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4521	-0-	-489	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4656	-0-	-459	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4633	-0-	-482	-0-	4633	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	26	8			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	319	3	28	9	N	25	25	8			-0-
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	3347	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3480	X	3261	-0-	-219	-0-	3260	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	3438	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3480	X	3401	-0-	-79	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3404	-0-	-6	-0-	3402	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	3289	3			N	-0-					-0-

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
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-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2981	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2940	N	2866	-0-	-74	-0-	2865	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3007	N	2943	-0-	-64	-0-	2941	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2880	N	2840	-0-	-40	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2919	-0-	-57	-0-	2917	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2945	N	2910	-0-	-35	-0-	2910	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1701	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1838	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2427	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	1695	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	312	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	703	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	161	3	19	9	N	17	17	8			-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	543	3	18	9	N	16	16	8			-0-
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3016	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2804	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2918	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
*07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2984	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					203
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1950	3	2	9	N	2					205
05	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2032	3	40	9	N	36	184	1			57
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					57
*07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					57
*08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					57

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1966	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1665	-0-	-288	-0-	1664	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1953	N	1642	-0-	-311	-0-	1642	3			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
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	131	1	2422	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	1995	-0-	-375	-0-	204	1	1791	2	N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	191	1	778	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	778	-0-	-1682	-0-	147	1	631	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	936	-0-	-1141	-0-	125	1	811	2	N	-0-					-0-
08	961	N	822	-0-	-139	-0-	117	1	705	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			Y	-0-					-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			Y	-0-					-0-
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			Y	-0-					-0-
06	5310	X	5098	-0-	-212	-0-	5098	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	5027	-0-	-336	-0-	5027	3			Y	-0-					-0-
08	5580	X	5137	-0-	-443	-0-	5137	3			Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	1354	-0-	-1746	-0-	438	1	257	2	N	-0-					-0-
							659	3									
04	3120	X	1247	-0-	-1873	-0-	355	1	274	2	N	-0-					-0-
							618	3									
05	3224	X	623	-0-	-2601	-0-	463	1	58	2	N	-0-					-0-
							102	3									
06	3120	X	517	-0-	-2603	-0-	410	1	34	2	N	-0-					-0-
							73	3									
07	2232	X	856	-0-	-1376	-0-	728	1	45	2	N	-0-					-0-
							83	3									
08	1364	X	757	-0-	-607	-0-	735	1	8	2	N	-0-					-0-
							14	3									

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
03	4526	X	2182	-0-	-2344	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	2701	-0-	-1859	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	2618	-0-	-2187	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	2715	-0-	-1935	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	2704	-0-	-2101	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
*08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
04	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5698	-0-	-750	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5403	-0-	-837	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4805	-0-	-1643	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	4992	-0-	-1084	-0-	4992	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
03	5642	X	2510	-0-	-3132	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	3609	-0-	-1851	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4025	-0-	-315	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
*07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
*08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	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
03	6634	X	5966	-0-	-668	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5999	-0-	-421	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5343	-0-	-1291	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5338	-0-	-1082	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6267	-0-	-367	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
*08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	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
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3915	-0-	-345	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
*07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4310	-0-	-526	-0-	4310	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
03	4278	X	2915	-0-	-1363	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3035	-0-	-1015	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2650	-0-	-1318	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	1710	-0-	-1950	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2539	-0-	-1057	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3109	-0-	-22	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6251	-0-	-445	-0-	6251	3			Y	-0-					-0-
04	6390	X	5768	-0-	-622	-0-	5768	3			Y	-0-					-0-
05	6262	X	6184	-0-	-78	-0-	6184	3			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5774	-0-	-286	-0-	5774	3			Y	-0-					-0-
07	6262	X	5976	-0-	-286	-0-	5976	3			Y	-0-					-0-
08	6262	X	6207	-0-	-55	-0-	6207	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	3968	X	2362	-0-	-1606	-0-	481	1	1879	2	Y	2					69
							2	9									
04	4140	X	2197	-0-	-1943	-0-	441	1	1739	2	Y	15					84
							17	9									
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					84
06	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	306	1	5035	2	Y	-0-					84
*07	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	621	1	5282	2	Y	-0-					84
*08	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	631	1	4653	2	Y	-0-					84

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	690	N	190	-0-	-500	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-

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
03	7657	X	7259	-0-	-398	-0-	307	1	6952	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7401	-0-	-9	-0-	319	1	7082	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	5799	-0-	-1393	-0-	329	1	5470	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	5368	-0-	-1652	-0-	250	1	5118	2	N	-0-					-0-
*07	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	327	1	7629	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	1958	-0-	-5699	-0-	305	1	1653	2	N	-0-					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	2904	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2880	X	2782	-0-	-98	-0-	2778	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3007	X	2970	-0-	-37	-0-	2960	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	2910	X	2518	-0-	-392	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2516	-0-	-491	-0-	2507	3	9	9	N	8	8	8			-0-
08	2976	X	2501	-0-	-475	-0-	2501	3			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
03	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	168	1	6777	2	N	-0-					-0-
04	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	164	1	6476	2	N	-0-					-0-
05	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	171	1	6617	2	N	-0-					-0-
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	158	1	6265	2	N	-0-					-0-
*07	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	165	1	6494	2	N	-0-					-0-
*08	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	159	1	6504	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
03	T. A.		104	-0-	104	192	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
04	T. A.		85	-0-	85	277	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
05	525	X	248	-0-	-277	-0-	1	1	188	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
06	23	X	23	-0-	-0-	-0-	14	2	9	3	Y	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	71	2	30	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1124	2	10	9	N	9					42
04	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1091	2	12	9	N	11					53
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1126	2	15	9	N	14					67
06	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1087	2	14	9	N	13					80
07	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1063	2	9	9	N	8					88
08	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1067	2	6	9	N	5					93

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
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5484	-0-	-96	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5453	-0-	-313	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5149	-0-	-431	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4834	-0-	-932	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5594	-0-	-172	-0-	5594	2			N	-0-					-0-

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
03	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7311	-0-	-39	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
05	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	6139	-0-	-3101	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	5804	-0-	-3744	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	5938	-0-	-3610	-0-	5938	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	1			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	1			N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-					-0-
*07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-					-0-
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	7819	-0-	-1202	-0-	7813	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	8670	X	7522	-0-	-1148	-0-	7516	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	8122	X	7922	-0-	-200	-0-	7911	3	11	9	N	10	10	8			-0-
06	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	7493	-0-	-319	-0-	7483	3	10	9	N	9	9	8			-0-
08	7936	X	7891	-0-	-45	-0-	7891	3			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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	6603	X	6150	-0-	-453	-0-	212	1	5938	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	5903	-0-	-487	-0-	207	1	5696	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6107	-0-	-465	-0-	217	1	5890	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5847	-0-	-183	-0-	203	1	5644	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5993	-0-	-145	-0-	215	1	5778	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	6065	-0-	-73	-0-	205	1	5860	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
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2967	2	22	9	N	20	106	1			26
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2963	2	4	9	N	4					30
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2951	2	7	9	N	6					36
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3021	2	13	9	N	12					48
*07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3302	2	6	9	N	5					53
*08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3207	2	2	9	N	2					55

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					19
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

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					5
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					5
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					5
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					5
08	1085	N	542	-0-	-543	-0-	542	2			N	-0-					5

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1594	-0-	-236	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
*08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		54	-0-	54	144	54	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		24	-0-	24	168	24	2			Y	-0-					-0-
05	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
*07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
*08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	286	1	1823	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	276	1	1839	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	286	1	1803	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	267	1	1672	2	N	-0-					-0-
*07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	286	1	1542	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	286	1	1752	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

03	6980	X	15	-0-	-6965	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3286	X	942	-0-	-2344	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
*07	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
*08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

03	9455	X	8865	-0-	-590	-0-	8859	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	9150	X	8563	-0-	-587	-0-	8559	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	9455	X	8801	-0-	-654	-0-	8791	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	8580	X	8417	-0-	-163	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
07	8866	X	7947	-0-	-919	-0-	7937	3	10	9	N	9	9	8			-0-
*08	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3			N	-0-					-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	925	1	1761	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2815	-0-	-35	-0-	896	1	1919	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	930	1	1824	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2618	-0-	-232	-0-	898	1	1720	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2734	-0-	-180	-0-	922	1	1812	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2631	-0-	-283	-0-	916	1	1715	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	3100	N	4341	-0-	1241	2460	196	1	1404	2	N	6					55
							2734	3	7	9							
04	6720	X	4260	-0-	-2460	-0-	191	1	1449	2	N	84	90	1			49
							2528	3	92	9							
05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	204	1	4187	2	N	4	2	5			51
							4	9									
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	197	1	4011	2	N	2	3	5			50
							2	9									
*07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	206	1	4230	2	N	-0-	14	1	2	5	34
*08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	211	1	3461	2	N	-0-					34

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

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-

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

03	6944	X	4395	-0-	-2549	-0-	4395	3			Y	-0-					84
04	6720	X	5708	-0-	-1012	-0-	5708	3			Y	-0-					84
05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			Y	-0-					84
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3			Y	-0-					84
07	5890	X	3803	-0-	-2087	-0-	3803	3			Y	-0-					84
*08	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	3			Y	-0-					84

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

03	4960	X	4491	-0-	-469	-0-	4489	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5970	X	3472	-0-	-2498	-0-	3471	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6169	X	4207	-0-	-1962	-0-	4204	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5370	X	4966	-0-	-404	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5482	-0-	-67	-0-	5479	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2820	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1230	X	960	-0-	-270	-0-	956	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2976	X	859	-0-	-2117	-0-	849	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	2880	X	1825	-0-	-1055	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	997	-0-	-1979	-0-	988	3	9	9	N	8	8	8			-0-
08	2821	X	337	-0-	-2484	-0-	337	3			N	-0-					-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

03	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
05	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
*07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
*08	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
06	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12059	X	11921	-0-	-138	-0-	11920	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11700	X	11354	-0-	-346	-0-	11353	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12090	X	11421	-0-	-669	-0-	11420	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	11550	X	10824	-0-	-726	-0-	10824	3			N	-0-					-0-
07	11935	X	11210	-0-	-725	-0-	11209	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	11935	X	11199	-0-	-736	-0-	11199	3			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
03	5518	X	5429	-0-	-89	-0-	5427	2	2	9	Y	2					20
04	5370	X	5284	-0-	-86	-0-	5283	2	1	9	Y	1	17	1			4
05	5549	X	5412	-0-	-137	-0-	5412	2			Y	-0-					4
06	5370	X	4944	-0-	-426	-0-	4944	2			Y	-0-					4
07	5456	X	5182	-0-	-274	-0-	5182	2			Y	-0-					4
08	5456	X	5439	-0-	-17	-0-	5439	2			Y	-0-					4

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
*07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
*08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-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
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1918	-0-	-182	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4011	-0-	1011	1011	4011	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3611	-0-	511	1522	3611	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2974	-0-	-126	1396	2974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	4309	X	2277	-0-	-2032	-0-	204	1	2071	2	N	2					33
							2	9									
04	3240	X	2855	-0-	-385	-0-	198	1	2657	2	N	-0-					33
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	273	1	3092	2	N	-0-					33
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	262	1	2387	2	N	4					37
							4	9									
07	2945	X	2417	-0-	-528	-0-	202	1	2212	2	N	3					40
							3	9									
08	3379	X	2264	-0-	-1115	-0-	202	1	2062	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
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	544	1	3527	2	N	13					93
							14	9									
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	599	1	3464	2	N	5					98
							6	9									
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	577	1	3260	2	N	12					110
							13	9									
06	3870	X	3814	-0-	-56	-0-	529	1	3266	2	N	17					127
							19	9									
07	3999	X	3673	-0-	-326	-0-	514	1	3156	2	N	3					130
							3	9									
08	3999	X	3655	-0-	-344	-0-	524	1	3131	2	N	-0-					130

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
03	9920	X	8299	-0-	-1621	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
04	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
05	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11946	-0-	-764	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11904	-0-	-806	-0-	11904	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
03	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	599	1	6078	2	N	6					84
							7	9									
04	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	561	1	5307	2	N	69	71	1			82
							76	9									
05	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	535	1	5422	2	N	3					85
							3	9									
06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	530	1	5519	2	N	23					108
							25	9									
*07	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	604	1	5780	2	N	22					130
							24	9									
*08	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	604	1	5720	2	N	-0-					130

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
03	3100	N	6723	-0-	3623	9679	294	1	6429	2	N	-0-					-0-
04	16455	X	6776	-0-	-9679	-0-	237	1	6539	2	N	-0-					-0-
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	301	1	6227	2	N	-0-					-0-
06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	327	1	6660	2	N	-0-					-0-
*07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	283	1	5411	2	N	-0-					-0-
*08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	233	1	3440	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
05	6386	X	1591	-0-	-4795	-0-	609	1	982	2	N	-0-					-0-
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	839	1	3474	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1094	-0-	-828	-0-	256	1	838	2	N	-0-					-0-
*08	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	329	1	1649	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	186	1	5688	2	N	-0-					-0-
04	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	166	1	5541	2	N	-0-					-0-
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	164	1	5066	2	N	-0-					-0-
06	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	154	1	6842	2	N	-0-					-0-
*07	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	208	1	8297	2	N	-0-					-0-
*08	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	195	1	7367	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4988	-0-	-344	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4356	-0-	-1162	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	5685	-0-	-2127	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	7044	-0-	-36	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6156	-0-	-664	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5594	-0-	-946	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5516	-0-	-1769	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
*08	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					35
04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					35
05	9052	X	8423	-0-	-629	-0-	8423	2			N	-0-					35
06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					35
07	9052	X	9005	-0-	-47	-0-	9005	2			N	-0-					35
08	9052	X	8861	-0-	-191	-0-	8861	2			N	-0-					35

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2942	-0-	-344	-0-	2935	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3180	X	2675	-0-	-505	-0-	2669	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2914	X	2538	-0-	-376	-0-	2525	3	13	9	N	12	12	8			-0-
06	2850	X	2324	-0-	-526	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2259	-0-	-686	-0-	2247	3	12	9	N	11	11	8			-0-
08	2945	X	2240	-0-	-705	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3283	-0-	-375	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2614	-0-	-686	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2580	-0-	-830	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2790	-0-	-510	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3046	-0-	-333	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	3141	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3506	-0-	-276	-0-	3503	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3540	X	3534	-0-	-6	-0-	3531	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3919	3	8	9	N	7	7	8			-0-
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
*07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3881	3	8	9	N	7	7	8			-0-
08	3937	X	3916	-0-	-21	-0-	3916	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5116	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4863	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4809	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
*07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4548	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3662	-0-	-492	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3651	-0-	-369	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3451	-0-	-424	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3739	-0-	-105	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3626	-0-	-156	-0-	3626	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7173	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6090	X	5297	-0-	-793	-0-	5295	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6293	X	5674	-0-	-619	-0-	5668	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	6090	X	5062	-0-	-1028	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	5135	-0-	-1158	-0-	5129	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	6293	X	5088	-0-	-1205	-0-	5088	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	9194	-0-	-168	-0-	9194	3			N	-0-					-0-
04	9120	X	9036	-0-	-84	-0-	9036	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	9190	-0-	-234	-0-	9190	3			N	-0-					-0-
06	9120	X	8859	-0-	-261	-0-	8859	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	9087	-0-	-244	-0-	9087	3			N	-0-					-0-
08	9331	X	8922	-0-	-409	-0-	8922	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3803	-0-	-196	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3584	-0-	-286	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3697	-0-	-302	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3579	-0-	-291	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3873	-0-	-126	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
*08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 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
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4931	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
05	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4903	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
*07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4909	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	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
03	5983	X	5322	-0-	-661	-0-	5321	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5670	X	5131	-0-	-539	-0-	5130	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5859	X	5153	-0-	-706	-0-	5151	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5610	X	5281	-0-	-329	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	4938	-0-	-828	-0-	4936	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5332	X	4778	-0-	-554	-0-	4778	3			N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	11017	-0-	-825	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	8668	-0-	-2792	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11010	-0-	-646	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10293	-0-	-807	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10197	-0-	-1273	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	10184	-0-	-821	-0-	10184	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					22
04	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-					22
05	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					22
06	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	2			N	-0-					22
*07	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	2			N	-0-					22
*08	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12831	2			N	-0-					22

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
03	6541	X	5106	-0-	-1435	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4795	-0-	-5	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4928	-0-	-249	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4732	-0-	-278	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4935	-0-	-242	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	5080	-0-	-35	-0-	5080	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
03	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
*07	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-					-0-
*08	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	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
03	2976	X	2690	-0-	-286	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2455	-0-	-455	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2482	-0-	-525	-0-	2481	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2760	X	2469	-0-	-291	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2063	-0-	-789	-0-	2062	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2697	X	1935	-0-	-762	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	4526	X	4127	-0-	-399	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4243	-0-	-137	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4311	-0-	-9	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
*07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4519	-0-	-38	-0-	4519	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
03	2418	X	2328	-0-	-90	-0-	2326	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2340	X	2265	-0-	-75	-0-	2264	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2387	X	2323	-0-	-64	-0-	2320	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2310	X	2065	-0-	-245	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2327	-0-	-60	-0-	2324	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2356	X	2309	-0-	-47	-0-	2309	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	8096	-0-	-119	-0-	8096	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	7765	-0-	-275	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	7965	-0-	-343	-0-	7965	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7533	-0-	-387	-0-	7533	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7633	-0-	-551	-0-	7633	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7883	-0-	-208	-0-	7883	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
03	6076	X	5970	-0-	-106	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5925	-0-	-58	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5468	-0-	-322	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5511	-0-	-534	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5541	-0-	-504	-0-	5541	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
03	7936	X	7300	-0-	-636	-0-	7300	3			Y	-0-					-0-
04	7530	X	6938	-0-	-592	-0-	6938	3			Y	-0-					-0-
05	7440	X	6963	-0-	-477	-0-	6963	3			Y	-0-					-0-
06	7050	X	6826	-0-	-224	-0-	6826	3			Y	-0-					-0-
07	7285	X	7128	-0-	-157	-0-	7128	3			Y	-0-					-0-
08	7285	X	7052	-0-	-233	-0-	7052	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
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3151	-0-	51	51	3151	3			N	-0-					-0-
*08	2939	N	2888	-0-	-51	-0-	2888	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
03	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3353	-0-	-277	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3253	-0-	-257	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3341	-0-	-162	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3316	-0-	-187	-0-	3316	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
*07	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
*08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	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
03	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13693	3			Y	-0-					21
04	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	13483	3			Y	-0-					21
05	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	3			Y	-0-					21
06	13260	X	12356	-0-	-904	-0-	12356	3			Y	-0-					21
07	13919	X	12200	-0-	-1719	-0-	12200	3			Y	-0-					21
08	13919	X	11183	-0-	-2736	-0-	11183	3			Y	-0-					21

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
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
06	960	N	776	-0-	-184	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
*08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			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
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2430	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2542	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2674	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2502	-0-	-133	-0-	2498	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2666	N	2459	-0-	-207	-0-	2459	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
03	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7609	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6750	X	6647	-0-	-103	-0-	6644	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6975	X	6959	-0-	-16	-0-	6951	3	8	9	N	7	7	8			-0-
06	6750	X	6110	-0-	-640	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6234	-0-	-741	-0-	6227	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	6975	X	6070	-0-	-905	-0-	6070	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
03	5425	X	5302	-0-	-123	-0-	5301	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5250	X	5196	-0-	-54	-0-	5195	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5581	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5258	-0-	-105	-0-	5256	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5580	X	5147	-0-	-433	-0-	5147	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 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
03	6231	X	6153	-0-	-78	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5865	-0-	-195	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	6056	-0-	-206	-0-	6056	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5863	-0-	-197	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5969	-0-	-200	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5923	-0-	-215	-0-	5923	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

03	6696	X	5348	-0-	-1348	-0-	5348	2			N	-0-			-0-
04	6600	X	5955	-0-	-645	-0-	5955	2			N	-0-			-0-
05	6820	X	5787	-0-	-1033	-0-	5787	2			N	-0-			-0-
06	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-			-0-
07	6169	X	5590	-0-	-579	-0-	5590	2			N	-0-			-0-
08	6169	X	5610	-0-	-559	-0-	5610	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

03	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-			-0-
04	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-			-0-
05	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-			-0-
06	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-			-0-
*07	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-			-0-
08	5921	X	5903	-0-	-18	-0-	5903	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

03	5921	X	4974	-0-	-947	-0-	4974	2			N	-0-			-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-			-0-
05	5704	X	3694	-0-	-2010	-0-	235	1	3459	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-			-0-
07	5704	X	1242	-0-	-4462	-0-	57	1	1185	2	N	-0-			-0-
*08	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	221	1	7296	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
06	180	X	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-			-0-
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

03	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-			-0-
04	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
*07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-			-0-
08	2325	X	2129	-0-	-196	-0-	2129	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	662	1	6008	2	N	-0-					105
04	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	806	1	8450	2	N	-0-					105
05	9207	X	8737	-0-	-470	-0-	830	1	7795	2	N	102					207
							112	9									
06	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	722	1	7952	2	N	33	147	1			93
							36	9									
07	9207	X	6588	-0-	-2619	-0-	480	1	6093	2	N	14					107
							15	9									
08	9207	X	9113	-0-	-94	-0-	523	1	8567	2	N	21					128
							23	9									

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

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-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

03	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	3058	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3060	X	2733	-0-	-327	-0-	2730	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3162	X	2754	-0-	-408	-0-	2747	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2970	X	2748	-0-	-222	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	2799	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	3069	X	2467	-0-	-602	-0-	2467	3			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					100
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					100
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					100
06	3330	X	3169	-0-	-161	-0-	3169	2			N	-0-					100
07	3441	X	3365	-0-	-76	-0-	3365	2			N	-0-					100
08	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	3265	2			N	-0-					100

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

03	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	336	1	1849	2	N	-0-					1
							4736	3									
04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	359	1	1252	2	N	-0-					1
							2824	3									
05	4712	X	3486	-0-	-1226	-0-	364	1	1124	2	N	-0-	1	5			-0-
							1998	3									
06	6690	X	2598	-0-	-4092	-0-	1117	1	471	2	N	-0-					-0-
							1010	3									
07	6913	X	2779	-0-	-4134	-0-	1156	1	568	2	N	-0-					-0-
							1055	3									
08	6913	X	5417	-0-	-1496	-0-	1306	1	1503	2	N	-0-					-0-
							2608	3									

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	3			N	-0-					-0-
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	3			N	-0-					-0-
05	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
*07	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			N	-0-					-0-
*08	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	943	-0-	-1007	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	565	1	4317	2	N	-0-					-0-
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	547	1	5018	2	N	-0-					-0-
*07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	556	1	4538	2	N	-0-					-0-
*08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	565	1	5231	2	N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3423	-0-	-204	-0-	3423	3			Y	-0-	35	1			17
04	3510	X	3452	-0-	-58	-0-	3452	3			Y	-0-					17
05	3658	X	3287	-0-	-371	-0-	3287	3			Y	-0-					17
06	3540	X	3026	-0-	-514	-0-	3026	3			Y	-0-					17
07	3658	X	2855	-0-	-803	-0-	2855	3			Y	-0-					17
08	3565	X	2787	-0-	-778	-0-	2787	3			Y	-0-					17

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
*07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
*08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5537	-0-	-43	-0-	5534	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5520	X	5294	-0-	-226	-0-	5291	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5704	X	5241	-0-	-463	-0-	5234	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	5520	X	4899	-0-	-621	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5043	-0-	-506	-0-	5037	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	5549	X	5322	-0-	-227	-0-	5322	3			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 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
03	4247	X	3783	-0-	-464	-0-	3781	2	2	9	N	2					140
04	4110	X	3088	-0-	-1022	-0-	3079	2	9	9	N	8					148
05	4216	X	3961	-0-	-255	-0-	3959	2	2	9	N	2					150
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4070	2	7	9	N	6					156
*07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4074	2	4	9	N	4					160
08	3968	X	3791	-0-	-177	-0-	3788	2	3	9	N	3					163

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
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3709	-0-	-1031	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3115	-0-	-2186	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	5081	-0-	-49	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5045	-0-	-256	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5012	-0-	-289	-0-	5012	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
03	3317	X	1436	-0-	-1881	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1424	-0-	-1636	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1464	-0-	-954	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1243	-0-	-1007	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1722	-0-	-603	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
*08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4204	-0-	-1004	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	3952	-0-	-1118	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	3804	-0-	-1435	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3916	-0-	-404	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3590	-0-	-874	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	4033	-0-	-183	-0-	4033	3			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
03	9424	X	8286	-0-	-1138	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
04	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7621	-0-	-594	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
06	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7808	-0-	-469	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7578	-0-	-699	-0-	7578	2			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	6202	-0-	-91	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
04	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	6506	-0-	-4	-0-	6505	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6210	X	5751	-0-	-459	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	5877	-0-	-1191	-0-	5876	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7068	X	5881	-0-	-1187	-0-	5881	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 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
03	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5328	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5490	X	5270	-0-	-220	-0-	5269	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5673	X	5237	-0-	-436	-0-	5235	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5490	X	4963	-0-	-527	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4981	-0-	-475	-0-	4979	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5456	X	4902	-0-	-554	-0-	4902	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2826	-0-	-305	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2704	-0-	-386	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2822	-0-	-371	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	3058	-0-	-32	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
*07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
*08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	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
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2667	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2491	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2613	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
*07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2758	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	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
03	3813	X	3642	-0-	-171	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3258	-0-	-432	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3270	-0-	-512	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3468	-0-	-102	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3413	-0-	-214	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3175	-0-	-452	-0-	3175	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
04	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
05	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
*07	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	2117	-0-	-177	-0-	2117	3			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

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-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

03	3100	N	3520	-0-	420	420	739	1	2781	2	N	-0-					-0-
04	2058	N	1638	-0-	-420	-0-	1135	1	503	2	N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	950	1	314	2	N	-0-					-0-
06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	115	1	586	2	N	-0-					-0-
07	403	X	215	-0-	-188	-0-	83	1	132	2	N	-0-					-0-
*08	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	1			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	886	1	3173	2	N	22					80
							24	9									
04	3990	X	3688	-0-	-302	-0-	882	1	2800	2	N	5					85
							6	9									
05	4278	X	3578	-0-	-700	-0-	880	1	2696	2	N	2					87
							2	9									
06	4140	X	3502	-0-	-638	-0-	853	1	2646	2	N	3					90
							3	9									
07	4278	X	3563	-0-	-715	-0-	893	1	2670	2	N	-0-					90
08	4092	X	3712	-0-	-380	-0-	893	1	2819	2	N	-0-					90

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

03	5766	X	4369	-0-	-1397	-0-	4366	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5580	X	4739	-0-	-841	-0-	4736	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5115	X	4899	-0-	-216	-0-	4892	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4470	X	4199	-0-	-271	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4388	-0-	-510	-0-	4382	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	4898	X	3021	-0-	-1877	-0-	3021	3			N	-0-					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

03	7719	X	7630	-0-	-89	-0-	7629	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7530	X	7091	-0-	-439	-0-	7090	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7781	X	6841	-0-	-940	-0-	6839	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	7380	X	6571	-0-	-809	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	6949	-0-	-677	-0-	6947	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	7626	X	6936	-0-	-690	-0-	6936	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

03	5456	X	5145	-0-	-311	-0-	830	1	4312	2	Y	3					97
							3	9									
04	7020	X	5794	-0-	-1226	-0-	836	1	4939	2	Y	17					114
							19	9									
05	7254	X	5111	-0-	-2143	-0-	1046	1	4055	2	Y	9					123
							10	9									
06	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	970	1	6314	2	Y	-0-					123
*07	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	698	1	6109	2	Y	-0-					123
*08	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	688	1	5845	2	Y	-0-					123

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

03	6603	X	3262	-0-	-3341	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5092	-0-	-1208	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5885	-0-	-625	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5070	-0-	-1230	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5111	-0-	-779	-0-	5111	2			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

03	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6613	2	6	9	Y	5					50
04	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6378	2	6	9	Y	5	44	1			11
05	6696	X	6372	-0-	-324	-0-	6372	2			Y	-0-					11
06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			Y	-0-					11
07	6696	X	6403	-0-	-293	-0-	6403	2			Y	-0-					11
08	6634	X	6021	-0-	-613	-0-	6021	2			Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	741	1	4375	2	N	-0-					-0-
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	710	1	4377	2	N	-0-					-0-
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	670	1	4044	2	N	-0-					-0-
*07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	743	1	4022	2	N	-0-					-0-
*08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	743	1	3918	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
03	4650	X	4406	-0-	-244	-0-	660	1	3722	2	N	22					170
							24	9									
04	4530	X	4099	-0-	-431	-0-	563	1	3519	2	N	15					185
							17	9									
05	4681	X	4192	-0-	-489	-0-	595	1	3583	2	N	13					198
							14	9									
06	4530	X	4380	-0-	-150	-0-	614	1	3758	2	N	7					205
							8	9									
07	4557	X	4339	-0-	-218	-0-	589	1	3741	2	N	8					213
							9	9									
08	4402	X	4325	-0-	-77	-0-	601	1	3720	2	N	4					217
							4	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
03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	786	1	4533	2	N	-0-					-0-
05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	867	1	4576	2	N	-0-					-0-
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	856	1	4558	2	N	-0-					-0-
*07	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	835	1	4589	2	N	-0-					-0-
*08	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	835	1	4390	2	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
03	6572	X	5482	-0-	-1090	-0-	5480	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6360	X	5370	-0-	-990	-0-	5368	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5797	X	5474	-0-	-323	-0-	5468	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	5430	X	5193	-0-	-237	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5321	-0-	-290	-0-	5317	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	5549	X	5313	-0-	-236	-0-	5313	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	6037	-0-	-318	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5735	-0-	-445	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5794	-0-	-592	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5941	-0-	-239	-0-	5941	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5137	-0-	-908	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5458	-0-	-587	-0-	5458	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
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
*07	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
*08	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

03	4526	X	4153	-0-	-373	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4309	-0-	-101	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4276	-0-	-281	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3758	-0-	-592	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4303	-0-	-161	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	3296	-0-	-1168	-0-	3296	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1255	-0-	-357	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	417	-0-	-1113	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	248	-0-	-1302	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	187	-0-	-1053	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

03	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	3			Y	-0-					-0-
04	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	3			Y	-0-					-0-
05	7471	X	6915	-0-	-556	-0-	6915	3			Y	-0-					-0-
06	7590	X	6057	-0-	-1533	-0-	6057	3			Y	-0-					-0-
07	7843	X	5759	-0-	-2084	-0-	5759	3			Y	-0-					-0-
08	7533	X	5517	-0-	-2016	-0-	5517	3			Y	-0-					-0-

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

03	3658	X	3464	-0-	-194	-0-	3461	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3570	X	3308	-0-	-262	-0-	3306	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3689	X	3271	-0-	-418	-0-	3265	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3570	X	3177	-0-	-393	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3142	-0-	-516	-0-	3136	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	3191	3			N	-0-					-0-

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

03	5518	X	5244	-0-	-274	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5190	-0-	-150	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5266	-0-	-252	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
06	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5054	-0-	-309	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5271	-0-	-92	-0-	5271	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

03	4247	X	3916	-0-	-331	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3595	-0-	-515	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3678	-0-	-569	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3570	-0-	-540	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3855	-0-	-175	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3822	-0-	-84	-0-	3822	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1451	-0-	-469	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	716	-0-	-772	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	222	-0-	-1297	-0-	222	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
*07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
*08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			Y	-0-					-0-
04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			Y	-0-					-0-
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3520	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3570	X	3401	-0-	-169	-0-	3401	3			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3446	-0-	-243	-0-	3445	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3689	X	3417	-0-	-272	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3472	X	1643	-0-	-1829	-0-	411 886	1 3	346	2	N	-0-					1
04	3330	X	1869	-0-	-1461	-0-	481 962	1 3	426	2	N	-0-					1
05	2542	X	1199	-0-	-1343	-0-	437 488	1 3	274	2	N	-0-	1	5			-0-
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	651 749	1 3	349	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	839	-0-	-1083	-0-	597 157	1 3	85	2	N	-0-					-0-
08	1922	X	1544	-0-	-378	-0-	484 672	1 3	388	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	3224	X	387	-0-	-2837	-0-	234	1	43	2	N	-0-					1
							110	3									
04	3120	X	343	-0-	-2777	-0-	313	1	9	2	N	-0-					1
							21	3									
05	1519	X	518	-0-	-1001	-0-	321	1	71	2	N	-0-	1	5			-0-
							126	3									
06	480	X	240	-0-	-240	-0-	240	1			N	-0-					-0-
*07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	247	1	54	2	N	-0-					-0-
							100	3									
08	527	X	296	-0-	-231	-0-	146	1	55	2	N	-0-					-0-
							95	3									

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

03	3100	N	3129	-0-	29	29	1159	1	1970	2	N	-0-					-0-
04	2055	N	2026	-0-	-29	-0-	414	1	1612	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	804	-0-	-1614	-0-	136	1	668	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	1786	-0-	-584	-0-	245	1	1541	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1663	-0-	-445	-0-	214	1	1449	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1999	-0-	-636	-0-	225	1	1774	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					65
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					65
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					65
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

03	11222	X	9275	-0-	-1947	-0-	9275	3			N	-0-					-0-
04	9630	X	8570	-0-	-1060	-0-	8570	3			N	-0-					-0-
05	9858	X	9355	-0-	-503	-0-	9355	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	8066	-0-	-1234	-0-	8066	3			N	-0-					-0-
07	9362	X	8190	-0-	-1172	-0-	8190	3			N	-0-					-0-
08	9362	X	7966	-0-	-1396	-0-	7966	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
*07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
*08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

03	4185	X	4014	-0-	-171	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3838	-0-	-212	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3747	-0-	-345	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3593	-0-	-277	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3353	-0-	-646	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3240	-0-	-759	-0-	3240	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2370	-0-	-240	-0-	2370	3			Y	-0-					-0-
05	2604	N	2586	-0-	-18	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			Y	-0-					-0-
*07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2542	-0-	-31	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1716	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	N	588	-0-	-762	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2104	-0-	-206	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	2142	3			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2048	-0-	-112	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	3100	N	4783	-0-	1683	5511	449	1	1457	2	N	38	61	1			16
							2835	3	42	9							
04	10000	X	4489	-0-	-5511	-0-	428	1	1468	2	N	30					46
							2560	3	33	9							
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	376	1	3663	2	N	8					54
							9	9									
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	350	1	3548	2	N	1					55
							1	9									
*07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	363	1	3948	2	N	18	60	1			13
							20	9									
*08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	362	1	3810	2	N	6					19
							7	9									

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

03	6231	X	5645	-0-	-586	-0-	303	1	1500	2	N	-0-					1
							3842	3									
04	6030	X	3596	-0-	-2434	-0-	263	1	1024	2	N	-0-					1
							2309	3									
05	5828	X	4865	-0-	-963	-0-	354	1	1624	2	N	-0-	1	5			-0-
							2887	3									
06	5460	X	5341	-0-	-119	-0-	369	1	1581	2	N	-0-					-0-
							3391	3									
07	5642	X	4949	-0-	-693	-0-	361	1	1606	2	N	-0-					-0-
							2982	3									
08	5642	X	5490	-0-	-152	-0-	480	1	1832	2	N	-0-					-0-
							3178	3									

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-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-

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

03	3348	X	2280	-0-	-1068	-0-	858	1	1422	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2430	-0-	-510	-0-	770	1	1660	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	7254	X	6455	-0-	-799	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
04	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6019	-0-	-212	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5573	-0-	-667	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5155	-0-	-1417	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5846	-0-	-726	-0-	5846	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
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2665	-0-	-590	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	2852	-0-	-538	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3030	-0-	-473	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	2994	-0-	-509	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
03	10602	X	6864	-0-	-3738	-0-	6864	2			Y	-0-					27
04	8250	X	6937	-0-	-1313	-0-	6937	2			Y	-0-					27
05	7533	X	6900	-0-	-633	-0-	6900	2			Y	-0-					27
06	7290	X	6721	-0-	-569	-0-	6721	2			Y	-0-					27
07	7533	X	6981	-0-	-552	-0-	6981	2			Y	-0-					27
08	7161	X	6856	-0-	-305	-0-	6856	2			Y	-0-					27

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
03	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			Y	-0-					27
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					27
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			Y	-0-					27
06	5430	X	4353	-0-	-1077	-0-	4353	2			Y	-0-					27
07	5611	X	3455	-0-	-2156	-0-	3455	2			Y	-0-					27
08	4929	X	4417	-0-	-512	-0-	4417	2			Y	-0-					27

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
03	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-					15
04	5280	X	5131	-0-	-149	-0-	5131	2			Y	-0-					15
05	5580	X	4470	-0-	-1110	-0-	4470	2			Y	-0-					15
06	5760	X	4773	-0-	-987	-0-	4773	2			Y	-0-					15
07	5952	X	4915	-0-	-1037	-0-	4915	2			Y	-0-					15
08	5549	X	5083	-0-	-466	-0-	5083	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

03	7006	X	6478	-0-	-528	-0-	862	1	5608	2	N	7					7
							8	9									
04	6780	X	6262	-0-	-518	-0-	1399	1	4863	2	N	-0-					7
05	7006	X	5469	-0-	-1537	-0-	492	1	4977	2	N	-0-	7	5			-0-
06	6780	X	5387	-0-	-1393	-0-	547	1	4840	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5173	-0-	-1833	-0-	565	1	4608	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	4914	-0-	-1565	-0-	565	1	4349	2	N	-0-					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-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-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	N	-0-					30
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	42	1	412	2	N	-0-					30
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	2	N	-0-					30
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	36	1	408	2	N	-0-					30
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	41	1	451	2	N	-0-					30
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	41	1	617	2	N	-0-					30

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

03	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
04	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
06	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
*07	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
*08	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
*07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
*08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

03	11036	X	10539	-0-	-497	-0-	1159	1	9380	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	9868	-0-	-812	-0-	1214	1	8654	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	9614	-0-	-1360	-0-	1237	1	8377	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	9729	-0-	-801	-0-	1196	1	8533	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	10163	-0-	-687	-0-	1137	1	9026	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	10038	-0-	-502	-0-	1108	1	8930	2	N	-0-					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1443	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1510	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1651	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1475	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1643	N	1485	-0-	-158	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

03	3937	X	3653	-0-	-284	-0-	3652	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3810	X	3310	-0-	-500	-0-	3309	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3875	X	3254	-0-	-621	-0-	3252	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3540	X	3245	-0-	-295	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3242	-0-	-416	-0-	3240	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3658	X	2934	-0-	-724	-0-	2934	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

03	3565	X	3477	-0-	-88	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3224	-0-	-286	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3230	-0-	-397	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3109	-0-	-401	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	3221	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3779	-0-	-271	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	4002	-0-	-183	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3943	-0-	-197	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3847	-0-	-431	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3906	-0-	-372	-0-	3906	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4326	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4110	X	4045	-0-	-65	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4145	-0-	-164	-0-	4144	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4340	X	4033	-0-	-307	-0-	4033	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5803	-0-	-197	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5976	-0-	-410	-0-	5975	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6270	X	5773	-0-	-497	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5879	-0-	-600	-0-	5878	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6479	X	5791	-0-	-688	-0-	5791	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2318	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2220	N	2173	-0-	-47	-0-	2171	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	2258	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2250	N	2136	-0-	-114	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	2144	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 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
03	3689	X	3626	-0-	-63	-0-	3624	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3600	X	3422	-0-	-178	-0-	3420	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	3508	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3510	X	3441	-0-	-69	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	3518	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	3459	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2055	-0-	-135	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4887	-0-	-290	-0-	4886	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4980	X	4667	-0-	-313	-0-	4666	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5146	X	4835	-0-	-311	-0-	4833	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4980	X	4807	-0-	-173	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4831	-0-	-67	-0-	4829	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4898	X	4699	-0-	-199	-0-	4699	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
*07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
*08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3867	-0-	-70	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3651	-0-	-159	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3678	-0-	-259	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3919	-0-	-18	-0-	3919	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	7837	-0-	-719	-0-	7836	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8280	X	8109	-0-	-171	-0-	8108	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8029	X	7909	-0-	-120	-0-	7907	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	7620	X	7242	-0-	-378	-0-	7242	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	7300	-0-	-1070	-0-	7298	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	8370	X	7150	-0-	-1220	-0-	7150	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
03	8246	X	7925	-0-	-321	-0-	7924	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7830	X	7685	-0-	-145	-0-	7684	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8091	X	7725	-0-	-366	-0-	7724	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7830	X	7336	-0-	-494	-0-	7336	3			N	-0-					-0-
07	7936	X	7499	-0-	-437	-0-	7498	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7936	X	7911	-0-	-25	-0-	7911	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
03	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	3			N	-0-					-0-
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
05	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	3			N	-0-					-0-
06	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	3			N	-0-					-0-
*07	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	3			N	-0-					-0-
*08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	3			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
03	5487	X	3510	-0-	-1977	-0-	600	1	2910	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	2851	-0-	-2249	-0-	534	1	2317	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2337	-0-	-856	-0-	427	1	1910	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-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
03	9145	X	7950	-0-	-1195	-0-	112	1	7838	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	4859	-0-	-3991	-0-	97	1	4762	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	5587	-0-	-2969	-0-	545	1	5042	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	5501	-0-	-2179	-0-	541	1	4960	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7281	-0-	-655	-0-	854	1	6427	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	4363	-0-	-3573	-0-	285	1	4078	2	N	-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
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6734	-0-	-1036	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	4900	-0-	-3284	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7615	-0-	-305	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6670	-0-	-1514	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5886	-0-	-1275	-0-	5886	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	751	1	7979	2	N	-0-					-0-
04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	727	1	7508	2	N	-0-					-0-
05	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	751	1	7368	2	N	-0-					-0-
06	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	727	1	6692	2	N	-0-					-0-
*07	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	751	1	7347	2	N	-0-					-0-
*08	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	751	1	6941	2	N	-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
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	881	1	1051	2	N	5	4	1			4
							2046	3	6	9							
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1078	1	1099	2	N	2					6
							1917	3	2	9							
05	4092	X	3817	-0-	-275	-0-	1057	1	2758	2	N	2					8
							2	9									
06	3870	X	3527	-0-	-343	-0-	952	1	2575	2	N	-0-					8
07	4247	X	3674	-0-	-573	-0-	1009	1	2665	2	N	-0-	5	1			3
08	4247	X	3483	-0-	-764	-0-	1044	1	2439	2	N	-0-					3

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
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-

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
*01	5580	X	4613	-0-	-967	-0-	277	1	1530	2	Y	28	28	1			35
							2775	3	31	9							
*02	5040	X	4384	-0-	-656	-0-	300	1	1462	2	Y	22	41	1			16
							2598	3	24	9							
*03	5177	X	4769	-0-	-408	-0-	331	1	1502	2	Y	11	4	1			23
							2924	3	12	9							
*04	5430	X	4689	-0-	-741	-0-	312	1	1588	2	Y	17	18	1			22
							2770	3	19	9							
*05	5611	X	4993	-0-	-618	-0-	329	1	4654	2	Y	9					31
							10	9									
*06	4710	X	1693	-0-	-3017	-0-	320	1	1370	2	Y	3	20	1			14
							3	9									
*07	4867	X	1754	-0-	-3113	-0-	324	1	1424	2	Y	5	2	1			17
							6	9									
*08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	312	1	4739	2	Y	5					22
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	451	1	4137	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4330	-0-	-50	-0-	403	1	3927	2	N	-0-					-0-
05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	406	1	4231	2	N	-0-					-0-
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	408	1	4219	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4537	-0-	-20	-0-	454	1	4083	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4494	-0-	-63	-0-	439	1	4055	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
03	3286	X	3156	-0-	-130	-0-	580	1	723	2	N	-0-					-0-
							1853	3									
04	3180	X	2982	-0-	-198	-0-	606	1	730	2	N	-0-					-0-
							1646	3									
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	826	1	1200	2	N	-0-					-0-
							2132	3									
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	782	1	810	2	N	-0-					-0-
							1736	3									
07	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	844	1	769	2	N	-0-					-0-
							1429	3									
08	3286	X	2920	-0-	-366	-0-	643	1	833	2	N	-0-					-0-
							1444	3									

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
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-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	453	1	1675	2	Y	-0-					-0-
							1874	3									
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	348	1	2173	2	Y	-0-					-0-
							1467	3									
05	4309	X	4033	-0-	-276	-0-	349	1	2806	2	Y	-0-					-0-
							878	3									
06	4170	X	3589	-0-	-581	-0-	276	1	1956	2	Y	-0-					-0-
							1357	3									
07	4309	X	3463	-0-	-846	-0-	318	1	2205	2	Y	-0-					-0-
							940	3									
08	4123	X	3644	-0-	-479	-0-	434	1	2439	2	Y	-0-					-0-
							771	3									

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
03	7471	X	6695	-0-	-776	-0-	6693	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	8010	X	7189	-0-	-821	-0-	7187	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	8277	X	7981	-0-	-296	-0-	7977	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	8010	X	6799	-0-	-1211	-0-	6799	3			N	-0-					-0-
*07	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7574	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7967	X	7773	-0-	-194	-0-	7773	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	7967	X	7686	-0-	-281	-0-	7686	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	7433	-0-	-277	-0-	7433	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	7469	-0-	-498	-0-	7469	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	6987	-0-	-723	-0-	6987	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7416	-0-	-458	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	7322	-0-	-366	-0-	7322	3			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1894	-0-	-296	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1520	-0-	-220	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1703	-0-	-250	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	1221	-0-	-1228	-0-	1221	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
03	4557	X	3496	-0-	-1061	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3570	-0-	-840	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4172	-0-	-75	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3839	-0-	-91	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
*07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3864	-0-	-321	-0-	3864	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
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	837	-0-	-620	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1	-0-	-1456	-0-	1	3			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
03	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	3869	-0-	-3601	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	6646	-0-	-1507	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	7126	-0-	-764	-0-	7126	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7362	-0-	-791	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	6475	-0-	-1368	-0-	6475	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
03	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	531	1	2347	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2810	-0-	-10	-0-	510	1	2300	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2872	-0-	-42	-0-	542	1	2330	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2688	-0-	-132	-0-	504	1	2184	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2817	-0-	-97	-0-	565	1	2252	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2870	-0-	-44	-0-	543	1	2327	2	N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 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
03	7192	X	6879	-0-	-313	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	6648	-0-	-252	-0-	6648	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6827	-0-	-272	-0-	6827	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6535	-0-	-335	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6734	-0-	-241	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6778	-0-	-104	-0-	6778	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	4264	3			Y	-0-					5
04	4290	X	4173	-0-	-117	-0-	4173	3			Y	-0-					5
05	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	4078	3			Y	-0-					5
06	4140	X	3974	-0-	-166	-0-	3974	3			Y	-0-					5
07	4309	X	4216	-0-	-93	-0-	4216	3			Y	-0-					5
08	4309	X	4083	-0-	-226	-0-	4083	3			Y	-0-					5

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	5952	X	4898	-0-	-1054	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4805	-0-	-655	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	4798	-0-	-844	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4773	-0-	-477	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4156	-0-	-804	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	2633	-0-	-2327	-0-	2633	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
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			Y	-0-					-0-
04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			Y	-0-					-0-
05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5269	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	7110	X	5048	-0-	-2062	-0-	5048	3			Y	-0-					-0-
07	5735	X	5223	-0-	-512	-0-	5222	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	5301	X	5186	-0-	-115	-0-	5186	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
03	4061	X	3100	-0-	-961	-0-	3099	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3720	X	3072	-0-	-648	-0-	3071	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3311	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
*07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3496	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	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
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	83	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	44	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	141	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	142	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			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
03	6851	X	5747	-0-	-1104	-0-	5744	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6510	X	5499	-0-	-1011	-0-	5496	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6014	X	5151	-0-	-863	-0-	5144	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	5550	X	5248	-0-	-302	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
*07	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5795	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*08	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
*07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
*08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	8419	-0-	-323	-0-	8418	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8460	X	8125	-0-	-335	-0-	8124	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8680	X	8351	-0-	-329	-0-	8350	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8250	X	8027	-0-	-223	-0-	8027	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	8266	-0-	-259	-0-	8265	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8432	X	8256	-0-	-176	-0-	8256	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3274	-0-	-105	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3322	-0-	-88	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
*07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3001	-0-	-471	-0-	3001	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			Y	-0-					-0-
04	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			Y	-0-					-0-
05	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	5929	3	122	9	Y	111	91	1			20
06	6420	X	5734	-0-	-686	-0-	5734	3			Y	-0-					20
07	6634	X	5689	-0-	-945	-0-	5689	3			Y	-0-					20
08	6045	X	5648	-0-	-397	-0-	5648	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
*07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
*08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2320	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2117	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2387	N	2191	-0-	-196	-0-	2190	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2250	N	2141	-0-	-109	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	2031	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	1988	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	7	7	8			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1480	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	7215	-0-	-411	-0-	7215	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	6804	-0-	-126	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	6947	-0-	-214	-0-	6946	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6990	X	6725	-0-	-265	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6823	-0-	-400	-0-	6822	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7223	X	6962	-0-	-261	-0-	6962	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
03	4061	X	3747	-0-	-314	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3451	-0-	-359	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3222	-0-	-408	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3411	-0-	-340	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3412	-0-	-339	-0-	3412	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
03	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	2602	-0-	-1538	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	2914	-0-	-1364	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	2711	-0-	-1567	-0-	2711	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
03	3720	X	3014	-0-	-706	-0-	3014	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	2903	-0-	-697	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3163	-0-	-185	-0-	3163	3			Y	-0-					-0-
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
*07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			Y	-0-					-0-
*08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	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
03	4960	X	4897	-0-	-63	-0-	4897	3			Y	-0-					-0-
04	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			Y	-0-					-0-
05	4867	X	4820	-0-	-47	-0-	4819	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	4740	X	4610	-0-	-130	-0-	4610	3			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4681	-0-	-217	-0-	4680	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	4898	X	4280	-0-	-618	-0-	4280	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	5022	X	4690	-0-	-332	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
05	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4750	-0-	-272	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4758	-0-	-419	-0-	4758	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

03	4030	X	3674	-0-	-356	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3399	-0-	-831	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3507	-0-	-864	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3409	-0-	-821	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3614	-0-	-416	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3430	-0-	-259	-0-	3430	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2367	-0-	-33	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2359	-0-	-191	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
*07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
*08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

03	2883	X	2420	-0-	-463	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2159	-0-	-721	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2037	-0-	-939	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1874	-0-	-1006	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	1768	-0-	-898	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	1818	-0-	-600	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

03	6448	X	6379	-0-	-69	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
04	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5826	-0-	-374	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5306	-0-	-874	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5420	-0-	-966	-0-	5420	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5712	-0-	-674	-0-	5712	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

03	6820	X	5710	-0-	-1110	-0-	5709	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6750	X	5859	-0-	-891	-0-	5858	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6975	X	5724	-0-	-1251	-0-	5722	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	6750	X	5485	-0-	-1265	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5369	-0-	-676	-0-	5367	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6045	X	5080	-0-	-965	-0-	5080	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

03	5208	X	3893	-0-	-1315	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	5200	-0-	-20	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5022	-0-	-372	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4818	-0-	-402	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5212	-0-	-151	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
*08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2712	-0-	-198	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2768	-0-	-239	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2717	-0-	-133	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
*08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

03	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	7883	-0-	-187	-0-	7883	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	8201	-0-	-603	-0-	8201	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	8066	-0-	-454	-0-	8066	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	8232	-0-	-572	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	8149	-0-	-469	-0-	8149	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4738	-0-	-512	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	5338	-0-	-87	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5324	-0-	-286	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5643	-0-	-154	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5746	-0-	-51	-0-	5746	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

03	7037	X	5863	-0-	-1174	-0-	5863	3			Y	-0-					7
04	6300	X	5725	-0-	-575	-0-	5725	3			Y	-0-					7
05	6510	X	5621	-0-	-889	-0-	5621	3			Y	-0-					7
06	5880	X	5220	-0-	-660	-0-	5220	3			Y	-0-					7
07	5921	X	5235	-0-	-686	-0-	5235	3			Y	-0-					7
08	5921	X	5324	-0-	-597	-0-	5324	3			Y	-0-					7

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1418	-0-	-292	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1165	-0-	-602	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1188	-0-	-393	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

03	5797	X	5584	-0-	-213	-0-	5583	3	1	9	N	1	1	8			139
04	5610	X	5433	-0-	-177	-0-	5433	3			N	-0-					139
05	5766	X	5621	-0-	-145	-0-	5620	3	1	9	N	1	1	8			139
06	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	5402	3			N	-0-					139
07	5766	X	5537	-0-	-229	-0-	5536	3	1	9	N	1	1	8			139
08	5611	X	5531	-0-	-80	-0-	5531	3			N	-0-					139

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

03	5301	X	4878	-0-	-423	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4711	-0-	-899	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	4883	-0-	-914	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4743	-0-	-777	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4808	-0-	-307	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4784	-0-	-114	-0-	4784	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	96	1	7683	2	N	-0-					58
04	7260	X	5265	-0-	-1995	-0-	99	1	5160	2	N	5					63
							6	9									
05	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	108	1	8337	2	N	1					64
							1	9									
06	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	108	1	8651	2	N	20					84
							22	9									
*07	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	114	1	13206	2	N	56					140
							62	9									
*08	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	88	1	15344	2	N	142					282
							156	9									

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

03	5394	X	4988	-0-	-406	-0-	109	1	4879	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4637	-0-	-583	-0-	117	1	4520	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4699	-0-	-571	-0-	90	1	4609	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4495	-0-	-605	-0-	95	1	4400	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4781	-0-	-365	-0-	103	1	4678	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4796	-0-	-195	-0-	103	1	4693	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

03	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	565	1	1808	2	N	-0-					1
							4631	3									
04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	383	1	2039	2	N	-0-					1
							4599	3									
05	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	420	1	2302	2	N	-0-	1	5			-0-
							4093	3									
06	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	368	1	1965	2	N	-0-					-0-
							4215	3									
*07	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	374	1	2190	2	N	-0-					-0-
							4069	3									
*08	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	535	1	2239	2	N	-0-					-0-
							3885	3									

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

03	6758	X	5469	-0-	-1289	-0-	347	1	1438	2	N	-0-					1
							3684	3									
04	6540	X	6351	-0-	-189	-0-	267	1	1869	2	N	-0-					1
							4215	3									
05	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	265	1	2086	2	N	-0-	1	5			-0-
							3709	3									
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	166	1	1723	2	N	-0-					-0-
							3695	3									
07	6572	X	6089	-0-	-483	-0-	176	1	2069	2	N	-0-					-0-
							3844	3									
08	6572	X	6262	-0-	-310	-0-	384	1	2149	2	N	-0-					-0-
							3729	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

03	5859	X	4163	-0-	-1696	-0-	691	1	3472	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	3737	-0-	-1933	-0-	672	1	3065	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4035	-0-	-1607	-0-	638	1	3397	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3561	-0-	-1059	-0-	610	1	2951	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3657	-0-	-652	-0-	575	1	3082	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3983	-0-	-171	-0-	594	1	3389	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	288	1	107	2	N	-0-					-0-
04	600	N	334	-0-	-266	-0-	259	1	75	2	N	-0-					-0-
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	289	1	206	2	N	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	489	1	1122	2	N	-0-					-0-
*07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	468	1	987	2	N	-0-					-0-
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	424	1	299	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

03	7099	X	6562	-0-	-537	-0-	250	1	1772	2	N	-0-					1
							4540	3									
04	6870	X	6747	-0-	-123	-0-	249	1	1996	2	N	-0-					1
							4502	3									
05	6789	X	6618	-0-	-171	-0-	257	1	2290	2	N	-0-	1	5			-0-
							4071	3									
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	612	1	1984	2	N	-0-					-0-
							4254	3									
07	6975	X	6510	-0-	-465	-0-	631	1	2057	2	N	-0-					-0-
							3822	3									
08	6975	X	6348	-0-	-627	-0-	514	1	2133	2	N	-0-					-0-
							3701	3									

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

03	5332	X	4791	-0-	-541	-0-	511	1	4280	2	N	-0-					-0-
04	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	476	1	4699	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5096	-0-	-81	-0-	505	1	4591	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4428	-0-	-582	-0-	502	1	3926	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4221	-0-	-1142	-0-	515	1	3706	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4280	-0-	-1083	-0-	522	1	3758	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

03	8308	X	7352	-0-	-956	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7840	-0-	-200	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
05	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6469	-0-	-1331	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7017	-0-	-1074	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7012	-0-	-1296	-0-	7012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	4805	X	4446	-0-	-359	-0-	560	1	3864	2	N	20					152
							22	9									
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	543	1	4089	2	N	5	130	1			27
							6	9									
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	564	1	4348	2	N	5					32
							6	9									
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	547	1	3984	2	N	-0-					32
*07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	565	1	4292	2	N	-0-					32
08	4929	X	4078	-0-	-851	-0-	565	1	3513	2	N	-0-					32

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3893	2	36	9	N	33					110
04	4260	X	3665	-0-	-595	-0-	3503	2	162	9	Y	147	103	1			44
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			Y	-0-					44
06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4478	2	1	9	Y	1					45
07	3937	X	3782	-0-	-155	-0-	3735	2	47	9	Y	43					88
08	4650	X	4203	-0-	-447	-0-	4170	2	33	9	Y	30					118

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

03	6138	X	2879	-0-	-3259	-0-	2842	2	37	9	N	34	54	1			30
04	5940	X	2965	-0-	-2975	-0-	2962	2	3	9	N	3					33
05	5766	X	2337	-0-	-3429	-0-	2333	2	4	9	N	4					37
06	5580	X	2751	-0-	-2829	-0-	2748	2	3	9	N	3					40
07	5766	X	3274	-0-	-2492	-0-	3274	2			N	-0-					40
08	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	3016	2	6	9	N	5					45

SMALLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224483 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7120 - 9103

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-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3445	-0-	-65	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3514	-0-	-113	-0-	3514	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1489	-0-	-526	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	2853	2	21	9	N	19	109	1			15
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3098	2	6	9	N	5					20
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4024	2	14	9	N	13					33
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3534	2	6	9	N	5					38
*07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					38
*08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					38

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
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	315	1	4050	2	Y	-0-					140
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	359	1	4336	2	Y	-0-					140
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	370	1	4561	2	Y	-0-					140
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	354	1	4409	2	Y	-0-					140
*07	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	366	1	4381	2	Y	-0-					140
*08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	359	1	4104	2	Y	-0-					140

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
03	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	406	1	10599	2	N	-0-					-0-
04	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	302	1	9535	2	N	-0-					-0-
05	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	316	1	9321	2	N	-0-					-0-
06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	295	1	8470	2	N	-0-					-0-
*07	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	315	1	8531	2	N	-0-					-0-
*08	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	327	1	9301	2	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
03	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					81
04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					81
05	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6656	2	59	9	N	54	102	1			33
06	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					33
*07	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					33
*08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					33

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

03	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	510	1	5096	2	N	38					175
							42	9									
04	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	512	1	6338	2	N	15					190
							17	9									
05	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	518	1	8192	2	N	12					202
							13	9									
06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	504	1	8276	2	N	37	177	1			62
							41	9									
*07	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	520	1	7932	2	N	18					80
							20	9									
*08	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	522	1	6259	2	N	15					95
							17	9									

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

03	7254	X	6802	-0-	-452	-0-	416	1	2167	2	N	-0-					67
							4219	3									
04	7650	X	6949	-0-	-701	-0-	446	1	2369	2	N	1					68
							4133	3	1	9							
05	7905	X	5700	-0-	-2205	-0-	442	1	5252	2	N	5					73
							6	9									
06	7650	X	2929	-0-	-4721	-0-	339	1	2588	2	N	2					75
							2	9									
07	7471	X	1107	-0-	-6364	-0-	146	1	961	2	N	-0-					75
08	7192	X	5356	-0-	-1836	-0-	154	1	5202	2	N	-0-					75

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

03	5549	X	5198	-0-	-351	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4923	-0-	-447	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5069	-0-	-418	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4861	-0-	-389	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5111	-0-	-314	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4932	-0-	-276	-0-	4932	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

03	2883	X	2579	-0-	-304	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2752	-0-	-218	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2593	-0-	-476	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2269	-0-	-551	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2478	-0-	-374	-0-	2478	3			N	-0-					-0-

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

03	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3036	-0-	-174	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3100	-0-	-186	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2921	-0-	-229	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2998	-0-	-164	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	2956	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	4340	X	4147	-0-	-193	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3989	-0-	-301	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4094	-0-	-339	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3619	-0-	-671	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3818	-0-	-367	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	4124	-0-	-30	-0-	4124	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
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			Y	-0-					-0-
04	6540	X	6115	-0-	-425	-0-	6115	3			Y	-0-					-0-
05	6758	X	5858	-0-	-900	-0-	5858	3			Y	-0-					-0-
06	6150	X	5575	-0-	-575	-0-	5575	3			Y	-0-					-0-
07	6355	X	5773	-0-	-582	-0-	5773	3			Y	-0-					-0-
08	6355	X	5685	-0-	-670	-0-	5685	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2925	-0-	-485	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	2920	-0-	-710	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3121	-0-	-630	-0-	3120	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3630	X	2995	-0-	-635	-0-	2995	3			Y	-0-					-0-
*07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3060	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	3096	3			Y	-0-					-0-

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5378	-0-	-52	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5556	-0-	-55	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
06	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
*07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
*08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	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
03	3534	X	2884	-0-	-650	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3308	-0-	-567	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3204	-0-	-671	-0-	3204	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
03	6200	X	5471	-0-	-729	-0-	5471	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5114	-0-	-796	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5275	-0-	-832	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	4340	-0-	-1240	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4769	-0-	-873	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4350	-0-	-1106	-0-	4350	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3132	2	26	9	N	24			147
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3074	2	15	9	N	14			161
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3256	2	13	9	N	12			173
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-			173
07	3193	X	3052	-0-	-141	-0-	3039	2	13	9	N	12			185
08	3255	X	2905	-0-	-350	-0-	2892	2	13	9	N	12			197

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
03	7099	X	5812	-0-	-1287	-0-	5812	2			N	-0-			-0-
04	6870	X	6218	-0-	-652	-0-	6218	2			N	-0-			-0-
05	7099	X	3971	-0-	-3128	-0-	3971	2			N	-0-			-0-
06	6870	X	4433	-0-	-2437	-0-	4433	2			N	-0-			-0-
07	7099	X	4399	-0-	-2700	-0-	4399	2			N	-0-			-0-
08	6417	X	4459	-0-	-1958	-0-	4459	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
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-			-0-
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-			-0-
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-			-0-
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-			-0-
*07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-			-0-
*08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	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
03	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-			32
04	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-			32
05	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-			32
06	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-			32
*07	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-			32
*08	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-			32

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 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
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
04	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	1786	2			N	-0-			-0-
05	1674	N	1095	-0-	-579	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
06	1680	N	171	-0-	-1509	-0-	171	2			N	-0-			-0-
07	1860	N	1181	-0-	-679	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
*08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 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
03	3410	X	2807	-0-	-603	-0-	2807	2			N	-0-			-0-
04	3060	X	2667	-0-	-393	-0-	2667	2			N	-0-			-0-
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-			-0-
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-			-0-
*07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-			-0-
*08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-			-0-

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
03	6014	X	5829	-0-	-185	-0-	5829	2			N	-0-			123
04	5820	X	5208	-0-	-612	-0-	5208	2			N	-0-			123
05	6045	X	4865	-0-	-1180	-0-	4865	2			N	-0-			123
06	5850	X	4718	-0-	-1132	-0-	4718	2			N	-0-			123
07	6045	X	5165	-0-	-880	-0-	5165	2			N	-0-			123
08	5828	X	5363	-0-	-465	-0-	5363	2			N	-0-			123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 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
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3438	2	2	9	N	2			72
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-			72
05	3255	X	3221	-0-	-34	-0-	3221	2			N	-0-			72
06	3150	X	2429	-0-	-721	-0-	2429	2			N	-0-			72
07	3255	X	2967	-0-	-288	-0-	2967	2			N	-0-			72
08	3255	X	2923	-0-	-332	-0-	2923	2			N	-0-			72

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
03	6634	X	2488	-0-	-4146	-0-	720	1	1768	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	1853	-0-	-3397	-0-	1637	1	216	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	1088	-0-	-2167	-0-	1005	1	83	2	N	-0-			-0-
06	2400	X	1371	-0-	-1029	-0-	955	1	416	2	N	-0-			-0-
07	2480	X	900	-0-	-1580	-0-	900	1			N	-0-			-0-
08	2480	X	874	-0-	-1606	-0-	874	1			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
03	5704	X	3706	-0-	-1998	-0-	3706	2			Y	-0-			18
04	4350	X	3413	-0-	-937	-0-	3413	2			Y	-0-			18
05	4836	X	3417	-0-	-1419	-0-	3417	2			Y	-0-			18
06	4680	X	4522	-0-	-158	-0-	4522	2			Y	-0-			18
07	4836	X	4446	-0-	-390	-0-	4446	2			Y	-0-			18
*08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			Y	-0-			18

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-			-0-
04	7080	X	7014	-0-	-66	-0-	7014	2			N	-0-			-0-
05	7316	X	7046	-0-	-270	-0-	7046	2			N	-0-			-0-
06	7080	X	6683	-0-	-397	-0-	6683	2			N	-0-			-0-
07	7254	X	6893	-0-	-361	-0-	6893	2			N	-0-			-0-
08	7254	X	7028	-0-	-226	-0-	7028	2			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
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-			-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-			-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
*07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-			-0-
*08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	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
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-			-0-
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-			-0-
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-			-0-
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-			-0-
07	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	2594	3			N	-0-			-0-
08	3069	X	2259	-0-	-810	-0-	2259	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
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-			-0-
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-			-0-
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-			-0-
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-			-0-
*07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-			-0-
*08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	5611	X	4159	-0-	-1452	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4061	-0-	-1129	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4794	-0-	-476	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
*07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
*08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	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
03	4712	X	4381	-0-	-331	-0-	4377	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	4560	X	4018	-0-	-542	-0-	4014	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	4402	X	3567	-0-	-835	-0-	3558	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
06	4230	X	3356	-0-	-874	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-
07	4371	X	1257	-0-	-3114	-0-	1250	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
*08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	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
03	6417	X	6005	-0-	-412	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	5655	-0-	-555	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5731	-0-	-500	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5564	-0-	-406	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5476	-0-	-693	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5584	-0-	-430	-0-	5584	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
03	6820	X	6777	-0-	-43	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	6206	-0-	-394	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6314	-0-	-537	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	6436	-0-	-194	-0-	6436	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	6607	-0-	-244	-0-	6607	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	6542	-0-	-247	-0-	6542	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
03	4774	X	3594	-0-	-1180	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3753	-0-	-867	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3733	-0-	-824	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3243	-0-	-1077	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3487	-0-	-605	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3044	-0-	-831	-0-	3044	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
03	5735	X	5501	-0-	-234	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5262	-0-	-288	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5351	-0-	-384	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	5058	-0-	-492	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5117	-0-	-401	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5028	-0-	-459	-0-	5028	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
03	7223	X	6921	-0-	-302	-0-	6919	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6990	X	6505	-0-	-485	-0-	6503	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	7099	X	6971	-0-	-128	-0-	6967	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6980	-0-	-57	-0-	6976	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	6975	X	6729	-0-	-246	-0-	6729	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2311	-0-	-119	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2272	-0-	-98	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2284	-0-	-103	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2345	-0-	-73	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2256	-0-	-354	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2081	-0-	-399	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2093	-0-	-277	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
*07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
*08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
*07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
*08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	1421	-0-	-3632	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3897	-0-	-393	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
*07	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	3640	-0-	-1320	-0-	3640	3			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6325	-0-	-305	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	6413	-0-	-314	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	5569	-0-	-1091	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	5962	-0-	-920	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6062	-0-	-820	-0-	6062	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			Y	-0-					25
04	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			Y	-0-					25
05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			Y	-0-					25
06	5250	X	4652	-0-	-598	-0-	4652	3			Y	-0-					25
07	5115	X	5035	-0-	-80	-0-	5035	3			Y	-0-					25
08	5053	X	4897	-0-	-156	-0-	4897	3			Y	-0-					25

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
03	4805	X	4589	-0-	-216	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4405	-0-	-35	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4551	-0-	-37	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4490	-0-	-98	-0-	4490	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
03	6262	X	6138	-0-	-124	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	5709	-0-	-861	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	6047	-0-	-742	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	5882	-0-	-688	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5660	-0-	-602	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5672	-0-	-466	-0-	5672	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4815	-0-	-255	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4912	-0-	-327	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4562	-0-	-358	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4620	-0-	-464	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4691	-0-	-331	-0-	4691	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
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1790	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2190	X	1670	-0-	-520	-0-	1669	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2263	X	1662	-0-	-601	-0-	1660	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	2310	X	1457	-0-	-853	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
07	1953	X	1298	-0-	-655	-0-	1296	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	1798	X	1732	-0-	-66	-0-	1732	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	4650	X	4644	-0-	-6	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4461	-0-	-99	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
*07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4632	-0-	-111	-0-	4632	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3137	-0-	-211	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3031	-0-	-209	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
05	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3123	-0-	-845	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3148	-0-	-820	-0-	3148	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
03	7409	X	6542	-0-	-867	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	6269	-0-	-571	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6241	-0-	-610	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	6079	-0-	-491	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6027	-0-	-669	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
*08	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	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
03	6479	X	5035	-0-	-1444	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4885	-0-	-1385	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5354	-0-	-877	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5261	-0-	-529	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
*07	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5326	-0-	-37	-0-	5326	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
03	4867	X	3786	-0-	-1081	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3707	-0-	-1003	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3607	-0-	-1260	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3622	-0-	-908	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	2338	-0-	-2343	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2818	-0-	-1026	-0-	2818	2			N	-0-					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	204	1	8219	2	N	-0-					-0-
04	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	194	1	7682	2	N	-0-					-0-
05	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	200	1	7751	2	N	-0-					-0-
06	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	185	1	7339	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	7672	-0-	-47	-0-	190	1	7482	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	7621	-0-	-98	-0-	182	1	7439	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

03	10199	X	8300	-0-	-1899	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7440	-0-	-2430	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
05	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9674	-0-	-196	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9725	-0-	-474	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9585	-0-	-614	-0-	9585	2			N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	21	-0-	-99	-0-	21	1			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

03	9734	X	9221	-0-	-513	-0-	223	1	8998	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8826	-0-	-594	-0-	218	1	8608	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8962	-0-	-276	-0-	226	1	8736	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8680	-0-	-260	-0-	213	1	8467	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8942	-0-	-265	-0-	222	1	8720	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8908	-0-	-299	-0-	212	1	8696	2	N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

03	3100	N	3236	-0-	136	136	1015	1	2221	2	N	-0-					-0-
04	2877	N	2741	-0-	-136	-0-	974	1	1767	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1910	-0-	-477	-0-	1061	1	849	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	910	-0-	-1400	-0-	910	1			N	-0-					-0-
07	2387	X	1358	-0-	-1029	-0-	1022	1	336	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	1826	-0-	-561	-0-	1000	1	826	2	N	-0-					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3908	2	36	9	Y	33	190	1			100
04	3780	X	3751	-0-	-29	-0-	3739	2	12	9	Y	11					111
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3761	2	59	9	Y	54					165
06	3810	X	3643	-0-	-167	-0-	3621	2	22	9	Y	20					185
07	3937	X	3732	-0-	-205	-0-	3715	2	17	9	Y	15	170	1			30
08	3937	X	3739	-0-	-198	-0-	3726	2	13	9	Y	12					42

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

03	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	3			N	-0-					-0-
04	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	3			N	-0-					-0-
05	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	7559	-0-	-241	-0-	7559	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	7664	-0-	-396	-0-	7664	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	7720	-0-	-340	-0-	7720	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	3			N	-0-					-0-
05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
06	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
*07	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			N	-0-					-0-
*08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2794	-0-	-26	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2713	-0-	-232	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2368	-0-	-670	-0-	2368	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4017	-0-	-333	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4135	-0-	-360	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3977	-0-	-373	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	4095	-0-	-59	-0-	4095	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

03	3968	X	3897	-0-	-71	-0-	3897	3			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3730	-0-	-110	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3784	-0-	-184	-0-	3784	3			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3764	-0-	-16	-0-	3764	3			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3863	-0-	-43	-0-	3863	3			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3860	-0-	-46	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
*07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
*08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

03	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	155	1	6573	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6069	-0-	-741	-0-	151	1	5918	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6655	-0-	-382	-0-	113	1	6542	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6323	-0-	-487	-0-	135	1	6188	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6117	-0-	-610	-0-	138	1	5979	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5769	-0-	-958	-0-	128	1	5641	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	1012	1	3234	2	N	6					74
							7	9									
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	979	1	3172	2	Y	83	71	1			12
							91	9									
05	1147	X	1054	-0-	-93	-0-	1012	1	42	2	Y	-0-					12
06	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	979	1	1243	2	Y	1					13
							1	9									
*07	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	1012	1	1436	2	Y	-0-					13
*08	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	1012	1	1138	2	Y	-0-					13

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

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-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

03	11470	X	9680	-0-	-1790	-0-	578	1	9102	2	Y	-0-					124
04	10830	X	9728	-0-	-1102	-0-	304	1	9424	2	Y	-0-	110	1			14
05	10168	X	9366	-0-	-802	-0-	494	1	8872	2	Y	-0-					14
06	9360	X	9160	-0-	-200	-0-	520	1	8640	2	Y	-0-					14
07	10044	X	8677	-0-	-1367	-0-	619	1	8058	2	Y	-0-					14
08	10044	X	8683	-0-	-1361	-0-	630	1	8053	2	Y	-0-					14

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

03	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	117	1	8874	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	8438	-0-	-592	-0-	68	1	8370	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8616	-0-	-715	-0-	4	1	8612	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8277	-0-	-753	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8391	-0-	-816	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8735	-0-	-255	-0-	8735	2			N	-0-					-0-

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	3069	X	1938	-0-	-1131	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	1749	-0-	-1281	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	1904	-0-	-1227	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1692	-0-	-1188	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	1747	-0-	-1074	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1811	-0-	-142	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3747	-0-	-159	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
*07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
*08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	6045	X	5990	-0-	-55	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5810	-0-	-280	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6193	-0-	-100	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5989	-0-	-101	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
*07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5981	-0-	-219	-0-	5981	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
03	9827	X	9684	-0-	-143	-0-	9682	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	9360	X	9160	-0-	-200	-0-	9159	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9493	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	9360	X	9082	-0-	-278	-0-	9082	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	9100	-0-	-572	-0-	9097	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	9672	X	8943	-0-	-729	-0-	8943	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
03	11594	X	10923	-0-	-671	-0-	10923	3			N	-0-					-0-
04	10860	X	10277	-0-	-583	-0-	10277	3			N	-0-					-0-
05	11222	X	10795	-0-	-427	-0-	10795	3			N	-0-					-0-
06	10680	X	10395	-0-	-285	-0-	10395	3			N	-0-					-0-
07	11036	X	10613	-0-	-423	-0-	10613	3			N	-0-					-0-
08	10912	X	10553	-0-	-359	-0-	10553	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
03	5704	X	5268	-0-	-436	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4858	-0-	-662	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	4690	-0-	-1324	-0-	4689	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5820	X	4959	-0-	-861	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	4811	-0-	-1203	-0-	4810	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5270	X	4421	-0-	-849	-0-	4421	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	4123	X	3763	-0-	-360	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3588	-0-	-552	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3614	-0-	-664	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3377	-0-	-763	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3308	-0-	-846	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3164	-0-	-587	-0-	3164	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

03	3875	X	3726	-0-	-149	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3592	-0-	-38	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	2654	-0-	-1097	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3213	-0-	-417	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3277	-0-	-474	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3313	-0-	-407	-0-	3313	3			N	-0-					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

03	2852	X	2812	-0-	-40	-0-	2720	2	92	9	N	84	163	1			27
04	2700	X	2603	-0-	-97	-0-	2590	2	13	9	N	12					39
05	2759	X	2334	-0-	-425	-0-	2334	2			N	-0-					39
06	2730	X	1664	-0-	-1066	-0-	1661	2	3	9	N	3					42
07	2821	X	1317	-0-	-1504	-0-	1317	2			N	-0-					42
08	2821	X	1889	-0-	-932	-0-	1889	2			N	-0-					42

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

03	8122	X	7111	-0-	-1011	-0-	7108	2	3	9	N	3					209
04	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8564	2	1	9	N	1	185	1			25
05	8122	X	5982	-0-	-2140	-0-	5982	2			N	-0-					25
06	7860	X	6774	-0-	-1086	-0-	6774	2			N	-0-					25
07	8122	X	6844	-0-	-1278	-0-	6844	2			N	-0-					25
08	8122	X	6925	-0-	-1197	-0-	6925	2			N	-0-					25

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

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-

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

03	5177	X	4673	-0-	-504	-0-	1565	2	3046	3	N	56					115
							62	9									
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	1968	2	3432	3	N	7					122
							8	9									
05	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5496	2	8	9	N	7					129
06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					129
07	5580	X	5380	-0-	-200	-0-	5379	2	1	9	N	1	100	1	7	5	23
08	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	5288	2			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	6479	X	6326	-0-	-153	-0-	361	1	5963	2	Y	2	12	1			12
							2	9									
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	350	1	5922	2	Y	-0-					12
05	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	353	1	5964	2	Y	1					13
							1	9									
06	6120	X	6045	-0-	-75	-0-	354	1	5687	2	Y	4					17
							4	9									
07	6479	X	6115	-0-	-364	-0-	363	1	5752	2	Y	-0-	9	1			8
08	6479	X	6345	-0-	-134	-0-	370	1	5973	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
03	3131	X	3023	-0-	-108	-0-	73	1	2950	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2903	-0-	-127	-0-	72	1	2831	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2969	-0-	-38	-0-	75	1	2894	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2840	-0-	-100	-0-	70	1	2770	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	70	1	2746	2	N	-0-					-0-
*08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	72	1	2967	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
03	4123	X	4015	-0-	-108	-0-	211	1	1291	2	N	-0-	21	1			10
							2513	3									
04	3990	X	2490	-0-	-1500	-0-	119	1	864	2	N	-0-					10
							1507	3									
05	4743	X	2836	-0-	-1907	-0-	98	1	2738	2	N	-0-					10
06	4590	X	691	-0-	-3899	-0-	40	1	651	2	N	-0-					10
07	4743	X	492	-0-	-4251	-0-	10	1	482	2	N	-0-					10
08	4030	X	87	-0-	-3943	-0-	9	1	78	2	N	-0-					10

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
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-

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
03	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	700	1	6669	2	N	-0-					-0-
04	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	772	1	6273	2	N	-0-					-0-
05	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	815	1	6276	2	N	-0-					-0-
06	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	753	1	5943	2	N	-0-					-0-
*07	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	651	1	5747	2	N	-0-					-0-
*08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	590	1	5496	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
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	442	1	227	2	N	-0-					-0-
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	429	1	331	2	N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	476	1	379	2	N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	476	1	410	2	N	-0-					-0-
*07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	503	1	368	2	N	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	497	1	343	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	744	X	645	-0-	-99	-0-	645	1			Y	-0-					-0-
04	810	X	655	-0-	-155	-0-	655	1			Y	-0-					-0-
05	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	655	1	314	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	721	1	235	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
*07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	744	1	130	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
08	1054	N	724	-0-	-330	-0-	724	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
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	1156	1	962	2	N	1	18	1			16
							1873	3	1	9							
04	3360	X	3269	-0-	-91	-0-	1136	1	777	2	N	-0-					16
							1356	3									
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	1167	1	2932	2	N	-0-					16
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	1131	1	2934	2	N	1					17
							1	9									
*07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	1174	1	3016	2	N	-0-	7	1			10
08	3472	X	2809	-0-	-663	-0-	105	1	2704	2	N	-0-					10

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
03	5301	X	5225	-0-	-76	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5010	-0-	-420	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5366	-0-	-245	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4954	-0-	-476	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
*07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5252	-0-	-111	-0-	5252	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
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
*07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
*08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	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
03	5053	X	4834	-0-	-219	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4430	-0-	-460	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4458	-0-	-347	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4225	-0-	-455	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4653	-0-	-183	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4344	-0-	-492	-0-	4344	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
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	8184	X	7100	-0-	-1084	-0-	1589	1	5479	2	Y	29	25	1			49
							32	9									
04	7920	X	6997	-0-	-923	-0-	1588	1	5394	2	Y	14					63
							15	9									
05	7998	X	6170	-0-	-1828	-0-	1451	1	4707	2	Y	11	21	1			53
							12	9									
06	6870	X	6635	-0-	-235	-0-	1421	1	5191	2	Y	21	20	1			54
							23	9									
*07	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	1551	1	5767	2	Y	8					62
							9	9									
08	7223	X	7095	-0-	-128	-0-	1608	1	5487	2	Y	-0-					62

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

03	9517	X	7412	-0-	-2105	-0-	226	1	7186	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	10465	-0-	-5	-0-	297	1	10168	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	9590	-0-	-1229	-0-	301	1	9289	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	9544	-0-	-86	-0-	305	1	9239	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	5820	-0-	-4999	-0-	284	1	5536	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	3317	-0-	-7502	-0-	241	1	3076	2	N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

03	3751	X	2047	-0-	-1704	-0-	660	1	1387	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2159	-0-	-451	-0-	699	1	1460	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

03	11780	X	6769	-0-	-5011	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	6797	-0-	-4603	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	7555	-0-	-2086	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8082	-0-	-1038	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
*07	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
*08	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

03	3224	X	2905	-0-	-319	-0-	2903	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3090	X	2814	-0-	-276	-0-	2812	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3100	X	2860	-0-	-240	-0-	2856	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2880	X	2655	-0-	-225	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2666	-0-	-310	-0-	2662	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2914	X	2698	-0-	-216	-0-	2698	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	10819	X	7793	-0-	-3026	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	6914	-0-	-3556	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	6968	-0-	-2952	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	4455	-0-	-5145	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	7401	-0-	-2116	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7625	-0-	-156	-0-	7625	2			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
*07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
*08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	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
03	4216	X	1967	-0-	-2249	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	2853	-0-	-1497	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4240	-0-	-255	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3581	-0-	-469	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3648	-0-	-165	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	4030	-0-	-217	-0-	4030	3			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
03	4340	X	2203	-0-	-2137	-0-	427	1	579	2	N	64	58	1			26
							1127	3	70	9							
04	4200	X	3401	-0-	-799	-0-	555	1	1028	2	N	22					48
							1794	3	24	9							
05	3782	X	2815	-0-	-967	-0-	416	1	2387	2	N	11					59
							12	9									
06	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	427	1	6691	2	N	19					78
							21	9									
*07	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	737	1	6597	2	N	16	73	1			21
							18	9									
*08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	703	1	3875	2	N	4					25
							4	9									

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	664	1	3358	2	N	-0-					-0-
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	469	1	3552	2	N	-0-					-0-
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	447	1	3592	2	N	-0-					-0-
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	465	1	3298	2	N	-0-					-0-
*07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	494	1	3351	2	N	-0-					-0-
*08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	462	1	3243	2	N	-0-					-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 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
03	4216	X	3868	-0-	-348	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3753	-0-	-327	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4242	-0-	-129	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3698	-0-	-532	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3697	-0-	-674	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3590	-0-	-657	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	4061	X	4045	-0-	-16	-0-	4045	2			Y	-0-					13
04	4320	X	3703	-0-	-617	-0-	3703	2			Y	-0-					13
05	4464	X	3104	-0-	-1360	-0-	3104	2			Y	-0-					13
06	4260	X	3371	-0-	-889	-0-	3371	2			Y	-0-					13
07	4402	X	3527	-0-	-875	-0-	3527	2			Y	-0-					13
08	4030	X	3981	-0-	-49	-0-	3981	2			Y	-0-					13

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
03	4836	X	4538	-0-	-298	-0-	4537	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4710	X	4452	-0-	-258	-0-	4451	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4867	X	3948	-0-	-919	-0-	3947	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4710	X	3757	-0-	-953	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4359	-0-	-229	-0-	4358	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	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
03	5518	X	5164	-0-	-354	-0-	5164	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	3657	-0-	-1683	-0-	3657	3			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4391	-0-	-290	-0-	4269	3	122	9	Y	111	91	1			20
06	5010	X	3613	-0-	-1397	-0-	3613	3			Y	-0-					20
07	5177	X	3503	-0-	-1674	-0-	3503	3			Y	-0-					20
08	5177	X	3633	-0-	-1544	-0-	3633	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
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	463	-0-	-737	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	899	N	519	-0-	-380	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	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
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2527	-0-	-203	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3196	-0-	-44	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2835	-0-	-513	-0-	2835	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
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	303	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	212	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	186	N	92	-0-	-94	-0-	82	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	217	N	33	-0-	-184	-0-	24	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

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
03	9765	X	9413	-0-	-352	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
04	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	9259	-0-	-41	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8910	-0-	-210	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	9179	-0-	-245	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8937	-0-	-487	-0-	8937	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3211	-0-	-261	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3110	-0-	-310	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
*07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
*08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	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
03	5332	X	4798	-0-	-534	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4186	-0-	-974	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4434	-0-	-371	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4436	-0-	-214	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4575	-0-	-230	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4581	-0-	-224	-0-	4581	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
03	4185	X	3246	-0-	-939	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3173	-0-	-877	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	2495	-0-	-1349	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2132	-0-	-1408	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2598	-0-	-1029	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
*08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	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
03	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
06	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
*07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
*08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	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
03	4495	X	4135	-0-	-360	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3644	-0-	-706	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4119	-0-	-314	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3984	-0-	-306	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3871	-0-	-469	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3988	-0-	-135	-0-	3988	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
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2669	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2730	N	2424	-0-	-306	-0-	2423	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2697	N	2318	-0-	-379	-0-	2315	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2580	N	1724	-0-	-856	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2165	-0-	-346	-0-	2162	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	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
03	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2732	-0-	-328	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2966	-0-	-196	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2581	-0-	-479	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2227	-0-	-749	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2870	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1661	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1571	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1506	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	1620	N	1311	-0-	-309	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1037	-0-	-606	-0-	1029	3	8	9	N	7	7	8			-0-
08	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3082	-0-	-578	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3117	-0-	-665	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2912	-0-	-238	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2978	-0-	-277	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	3002	3			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4478	-0-	-451	-0-	4477	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4770	X	4203	-0-	-567	-0-	4202	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4929	X	4586	-0-	-343	-0-	4583	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
*07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5867	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3718	-0-	-126	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3595	-0-	-35	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3694	-0-	-26	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3521	-0-	-79	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
*07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
*08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	8710	-0-	-156	-0-	8710	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	8074	-0-	-866	-0-	8074	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	8178	-0-	-1060	-0-	8178	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	7819	-0-	-1121	-0-	7819	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	7889	-0-	-1101	-0-	7889	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	7937	-0-	-774	-0-	7937	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2584	-0-	-20	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2612	-0-	-23	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1656	-0-	-234	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
*07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1582	-0-	-433	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	4216	X	3927	-0-	-289	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3783	-0-	-207	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3888	-0-	-204	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3681	-0-	-219	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3822	-0-	-208	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3760	-0-	-177	-0-	3760	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
03	3844	X	3606	-0-	-238	-0-	3606	3			N	-0-					77
04	3720	X	3465	-0-	-255	-0-	3465	3			N	-0-					77
05	3813	X	3484	-0-	-329	-0-	3484	3			N	-0-					77
06	3600	X	3373	-0-	-227	-0-	3373	3			N	-0-					77
07	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	3482	3			N	-0-					77
08	3596	X	3468	-0-	-128	-0-	3468	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
03	6107	X	5662	-0-	-445	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5581	-0-	-329	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5582	-0-	-525	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5304	-0-	-366	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
*07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5583	-0-	-183	-0-	5583	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
03	6789	X	6388	-0-	-401	-0-	6387	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6570	X	5871	-0-	-699	-0-	5870	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6696	X	5849	-0-	-847	-0-	5848	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6210	X	5543	-0-	-667	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5617	-0-	-769	-0-	5616	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6386	X	5020	-0-	-1366	-0-	5020	3			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
03	4433	X	4204	-0-	-229	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3842	-0-	-448	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4006	-0-	-272	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3785	-0-	-355	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3780	-0-	-436	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3844	-0-	-372	-0-	3844	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
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4790	-0-	-40	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4649	-0-	-342	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4512	-0-	-510	-0-	4512	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	192	1	291	2	N	-0-					-0-
							745	3									
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	193	1	316	2	N	-0-					-0-
							713	3									
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	193	1	343	2	N	-0-					-0-
							609	3									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	486	1	232	2	N	-0-					-0-
							497	3									
*07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	511	1	334	2	N	-0-					-0-
							620	3									
*08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	293	1	350	2	N	-0-					-0-
							608	3									

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

03	5828	X	5827	-0-	-1	-0-	859	1	2344	2	Y	-0-					-0-
							2624	3									
04	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	739	1	3105	2	Y	-0-					-0-
							2096	3									
05	6138	X	6079	-0-	-59	-0-	736	1	4070	2	Y	-0-					-0-
							1273	3									
06	5940	X	5473	-0-	-467	-0-	273	1	3070	2	Y	-0-					-0-
							2130	3									
07	6138	X	5503	-0-	-635	-0-	274	1	3666	2	Y	-0-					-0-
							1563	3									
08	6138	X	5416	-0-	-722	-0-	413	1	3801	2	Y	-0-					-0-
							1202	3									

LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	1			N	-0-					-0-
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

03	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	14711	3			N	-0-					-0-
04	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	13732	3			N	-0-					-0-
05	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13892	3			N	-0-					-0-
06	14250	X	13166	-0-	-1084	-0-	13166	3			N	-0-					-0-
07	14725	X	13421	-0-	-1304	-0-	13421	3			N	-0-					-0-
08	14725	X	13124	-0-	-1601	-0-	13124	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

03	3286	X	2961	-0-	-325	-0-	2960	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3030	X	2859	-0-	-171	-0-	2858	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3131	X	2843	-0-	-288	-0-	2840	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2890	-0-	-179	-0-	2888	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2976	X	2913	-0-	-63	-0-	2913	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2638	-0-	-741	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	2346	-0-	-1824	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	2258	-0-	-2051	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2469	-0-	-81	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
*07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
*08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

03	5363	X	4614	-0-	-749	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4391	-0-	-919	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4416	-0-	-1071	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4382	-0-	-598	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4856	-0-	-42	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
*08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

03	5952	X	5535	-0-	-417	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5386	-0-	-284	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5555	-0-	-180	-0-	5554	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5550	X	5415	-0-	-135	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5518	-0-	-62	-0-	5517	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5580	X	5421	-0-	-159	-0-	5421	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

03	3844	X	3570	-0-	-274	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3426	-0-	-354	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3580	-0-	-326	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3444	-0-	-336	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3760	-0-	-146	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
*08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5044	-0-	-1466	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
05	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
06	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
*07	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
*08	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

03	6076	X	5198	-0-	-878	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	4900	-0-	-980	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	4493	-0-	-1397	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	3835	-0-	-1205	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	3945	-0-	-1263	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4113	-0-	-1095	-0-	4113	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

03	4371	X	4000	-0-	-371	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3723	-0-	-597	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4000	-0-	-464	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3383	-0-	-487	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3320	-0-	-679	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3472	-0-	-527	-0-	3472	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2323	-0-	-47	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	863	1	3403	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	835	1	3188	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	863	1	3141	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	835	1	3066	2	N	-0-					-0-
*07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	862	1	3035	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
08	3565	X	278	-0-	-3287	-0-	278	1			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
03	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7345	2	14	9	Y	13					91
04	7110	X	6854	-0-	-256	-0-	6854	2			Y	-0-					91
05	7316	X	6995	-0-	-321	-0-	6988	2	7	9	Y	6					97
06	7110	X	6930	-0-	-180	-0-	6930	2			Y	-0-					97
07	7347	X	7126	-0-	-221	-0-	7126	2			Y	-0-					97
08	7347	X	7285	-0-	-62	-0-	7285	2			Y	-0-					97

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
03	9455	X	9105	-0-	-350	-0-	9098	2	7	9	Y	6					24
04	9000	X	8759	-0-	-241	-0-	8757	2	2	9	Y	2	21	1			5
05	9300	X	8917	-0-	-383	-0-	8917	2			Y	-0-					5
06	9000	X	8216	-0-	-784	-0-	8216	2			Y	-0-					5
07	9114	X	8482	-0-	-632	-0-	8482	2			Y	-0-					5
08	9114	X	8596	-0-	-518	-0-	8596	2			Y	-0-					5

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
03	3162	X	2095	-0-	-1067	-0-	2073	2	22	9	Y	20					20
04	3510	X	1885	-0-	-1625	-0-	1881	2	4	9	Y	4	16	1			8
05	3627	X	2001	-0-	-1626	-0-	1990	2	11	9	Y	10					18
06	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					18
07	2015	X	1958	-0-	-57	-0-	1956	2	2	9	Y	2					20
08	2015	X	1810	-0-	-205	-0-	1810	2			Y	-0-					20

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3776	-0-	-130	-0-	3770	2	6	9	Y	5					5
04	3780	X	3419	-0-	-361	-0-	3415	2	4	9	Y	4	5	1			4
05	3689	X	3424	-0-	-265	-0-	3413	2	11	9	Y	10					14
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					14
*07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3672	2	1	9	Y	1					15
*08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					15

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	3269	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3270	X	3110	-0-	-160	-0-	3109	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3223	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3368	-0-	-11	-0-	3367	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2770	-0-	-175	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2633	-0-	-157	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2663	-0-	-251	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2571	-0-	-249	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2568	-0-	-191	-0-	2568	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4439	-0-	-56	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4129	-0-	-401	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4180	-0-	-501	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4078	-0-	-452	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4330	-0-	-103	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
*08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
*07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
*08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5512	-0-	-533	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5372	-0-	-478	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5450	-0-	-595	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5601	-0-	-249	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5756	-0-	-289	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
*08	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	674	-0-	-2891	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3575	-0-	-175	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
*07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
*08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3122	-0-	22	22	3119	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	3100	N	3164	-0-	64	86	3164	3			N	-0-					-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	782	1	5293	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4527	-0-	-393	-0-	932	1	3595	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	3099	-0-	-1985	-0-	585	1	2514	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

03	6014	X	5340	-0-	-674	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5020	-0-	-800	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5841	-0-	-142	-0-	5840	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5700	X	5483	-0-	-217	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5708	-0-	-27	-0-	5707	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5828	X	5595	-0-	-233	-0-	5595	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

03	3565	X	3361	-0-	-204	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3254	-0-	-196	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3014	-0-	-489	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2893	-0-	-377	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
*07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
*08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

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-

HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 12210

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	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	3441	X	3386	-0-	-55	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3336	-0-	-294	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3342	-0-	-409	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3215	-0-	-415	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3238	-0-	-203	-0-	3238	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
03	6913	X	6248	-0-	-665	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6318	-0-	-312	-0-	6318	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	6228	-0-	-499	-0-	6227	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6420	X	5926	-0-	-494	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6135	-0-	-406	-0-	6134	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6541	X	6284	-0-	-257	-0-	6284	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
03	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2710	-0-	-260	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2670	-0-	-300	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2713	-0-	-108	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2659	-0-	-162	-0-	2659	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3839	-0-	-391	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3989	-0-	-537	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3873	-0-	-507	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3645	-0-	-881	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3989	-0-	-196	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5301	-0-	-558	-0-	113	1	5188	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5013	-0-	-867	-0-	106	1	4907	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5124	-0-	-952	-0-	34	1	5090	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	4872	-0-	-1008	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5048	-0-	-997	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4620	-0-	-681	-0-	4620	2			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2039	-0-	-503	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	5394	X	4431	-0-	-963	-0-	566	1	3857	2	N	7					32
							8	9									
04	5220	X	3108	-0-	-2112	-0-	413	1	2695	2	N	-0-					32
05	5456	X	4707	-0-	-749	-0-	471	1	4235	2	N	1					33
							1	9									
06	5280	X	3856	-0-	-1424	-0-	474	1	3382	2	N	-0-					33
07	5456	X	3887	-0-	-1569	-0-	484	1	3403	2	N	-0-					33
08	4712	X	3683	-0-	-1029	-0-	508	1	3175	2	N	-0-					33

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	1478	1	4807	2	N	-0-					51
04	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	1527	1	4066	2	N	-0-					51
05	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	1572	1	5036	2	N	-0-					51
06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	1503	1	4410	2	N	-0-					51
*07	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	1560	1	4413	2	N	-0-					51
*08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	1536	1	4034	2	N	-0-					51

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4943	-0-	-389	-0-	1171	1	3771	3	Y	1					32
							1	9									
04	6090	X	5496	-0-	-594	-0-	1117	1	4362	3	Y	15	20	1			27
							17	9									
05	6293	X	5162	-0-	-1131	-0-	1198	1	3940	3	Y	22					49
							24	9									
06	5520	X	4758	-0-	-762	-0-	1226	1	3532	3	Y	-0-					49
07	5673	X	4885	-0-	-788	-0-	1220	1	3665	3	Y	-0-					49
08	5673	X	5300	-0-	-373	-0-	1210	1	4090	3	Y	-0-					49

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
03	2790	X	2591	-0-	-199	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2532	-0-	-168	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2417	-0-	-253	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
*07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
*08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	1293	1	1238	3	Y	-0-	1	1			6
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	1333	1	815	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1169	1	800	3	Y	-0-					4
06	2460	N	1708	-0-	-752	-0-	1027	1	681	3	Y	-0-					4
07	2232	N	1453	-0-	-779	-0-	810	1	643	3	Y	-0-					4
08	1984	N	1410	-0-	-574	-0-	836	1	574	3	Y	-0-					4

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
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2452	-0-	-188	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-
05	2945	N	2482	-0-	-463	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2342	-0-	-508	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2385	-0-	-560	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
08	2573	X	2400	-0-	-173	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1802	2	11	9	N	10					97
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1764	2	17	9	N	15					112
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1800	2	29	9	N	26					138
06	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	1591	2			N	-0-					138
07	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	1619	2			N	-0-					138
08	1829	N	1445	-0-	-384	-0-	1441	2	4	9	N	4					142

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	140	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	453	1	9485	2	N	3					112
							3	9									
04	10710	X	9525	-0-	-1185	-0-	438	1	9087	2	N	-0-					112
05	11067	X	9887	-0-	-1180	-0-	465	1	9422	2	N	-0-					112
06	10710	X	9267	-0-	-1443	-0-	249	1	9018	2	N	-0-					112
07	9951	X	9920	-0-	-31	-0-	326	1	9593	2	N	1	2	5			111
							1	9									
08	9951	X	9195	-0-	-756	-0-	143	1	9052	2	N	-0-					111

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3606	-0-	-176	-0-	252	1	3343	2	N	10					22
							11	9									
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	221	1	3937	2	N	-0-					22
05	3782	X	3767	-0-	-15	-0-	257	1	3510	2	N	-0-					22
06	3660	X	3400	-0-	-260	-0-	71	1	3329	2	N	-0-					22
07	3782	X	3291	-0-	-491	-0-	69	1	3222	2	N	-0-					22
08	3782	X	3217	-0-	-565	-0-	69	1	3148	2	N	-0-					22

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
03	7502	X	7166	-0-	-336	-0-	7166	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6493	-0-	-797	-0-	6493	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	7137	-0-	-396	-0-	7137	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	6970	-0-	-320	-0-	6970	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	7008	-0-	-525	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	6897	-0-	-264	-0-	6897	3			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	144	1	6473	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	6048	-0-	-72	-0-	130	1	5918	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	5778	-0-	-918	-0-	40	1	5738	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	4385	-0-	-2095	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5276	-0-	-1420	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5381	-0-	-1222	-0-	5381	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	314	1	737	2	N	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	338	1	1513	2	N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	286	1	543	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	343	-0-	-677	-0-	343	1			N	-0-					-0-
07	1891	N	581	-0-	-1310	-0-	366	1	215	2	N	-0-					-0-
*08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	344	1	1000	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	541	1	337	2	N	-0-					-0-
04	900	N	387	-0-	-513	-0-	387	1			N	-0-					-0-
05	1364	N	444	-0-	-920	-0-	444	1			N	-0-					-0-
06	840	N	222	-0-	-618	-0-	222	1			N	-0-					-0-
07	403	N	154	-0-	-249	-0-	154	1			N	-0-					-0-
08	434	N	153	-0-	-281	-0-	153	1			N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

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
03	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	136	1	5991	2	N	-0-					-0-
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	137	1	5340	2	N	-0-					-0-
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	103	1	5389	2	N	-0-					-0-
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	112	1	5215	2	N	-0-					-0-
*07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	121	1	5528	2	N	-0-					-0-
*08	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	119	1	5178	2	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
03	3937	X	3339	-0-	-598	-0-	3337	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3720	X	3252	-0-	-468	-0-	3250	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3751	X	3422	-0-	-329	-0-	3418	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3510	X	3210	-0-	-300	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
*07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3376	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	3292	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-

HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 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
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-

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
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3 40	1 3	20	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	3 38	1 3	22	2	Y	-0-					-0-
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	44	1	2697	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	6034	-0-	3034	3034	226	1	5808	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	5992	-0-	2892	5926	302	1	5690	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	5664	-0-	2564	8490	301	1	5363	2	Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

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
03	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
04	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
05	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4436	-0-	-245	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4266	-0-	-415	-0-	4266	3			N	-0-					-0-

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
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	266 258	1 3	231	2	Y	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	278 278	1 3	412	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	22	-0-	-660	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	294	1	605	2	N	-0-					1
							1550	3									
04	2040	X	1673	-0-	-367	-0-	254	1	436	2	N	-0-					1
							983	3									
05	2263	X	2096	-0-	-167	-0-	257	1	662	2	N	-0-	1	5			-0-
							1177	3									
06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	566	1	601	2	N	-0-					-0-
							1288	3									
*07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	635	1	898	2	N	-0-					-0-
							1669	3									
*08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	415	1	828	2	N	-0-					-0-
							1437	3									

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6749	-0-	3649	3649	883	1	5866	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5862	-0-	2862	6511	854	1	5008	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	2726	-0-	-374	6137	2726	2			N	-0-					-0-
*08	9151	X	3014	-0-	-6137	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2785	2	2	9	N	2					77
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2704	2	7	9	N	6					83
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2761	2	2	9	N	2					85
06	2700	N	2431	-0-	-269	-0-	2431	2			N	-0-					85
07	2790	N	2558	-0-	-232	-0-	2545	2	13	9	N	12					97
08	2759	N	2621	-0-	-138	-0-	2610	2	11	9	N	10					107

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

03	3193	X	2312	-0-	-881	-0-	34	1	2278	2	N	-0-					-0-
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	3	1	7092	2	N	-0-					-0-
05	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	271	1	10972	2	N	-0-					-0-
06	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	212	1	8839	2	N	-0-					-0-
*07	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	206	1	8871	2	N	-0-					-0-
*08	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	195	1	8759	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

03	8122	X	7521	-0-	-601	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	6947	-0-	-913	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	6577	-0-	-1545	-0-	6577	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	5835	-0-	-2025	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	6289	-0-	-1244	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	6053	-0-	-1480	-0-	6053	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

03	8277	X	8127	-0-	-150	-0-	8127	3			Y	-0-					-0-
04	8160	X	7649	-0-	-511	-0-	7649	3			Y	-0-					-0-
05	8432	X	7021	-0-	-1411	-0-	7020	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	7890	X	6827	-0-	-1063	-0-	6827	3			Y	-0-					-0-
07	8153	X	7059	-0-	-1094	-0-	7058	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	8122	X	7759	-0-	-363	-0-	7759	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		451	-0-	451	451	52	1	391	2	Y	7	4	1			33
							8	9									
05	14B2 EXT		440	-0-	440	891	440	2			Y	-0-					33
06	1344	N	453	-0-	-891	-0-	453	2			Y	-0-					33
07	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			Y	-0-					33
08	434	N	183	-0-	-251	-0-	183	2			Y	-0-					33

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
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					15
04	2490	N	1396	-0-	-1094	-0-	147	1	1249	2	Y	-0-	15	1			-0-
05	2573	N	1129	-0-	-1444	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	1030	-0-	-1820	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
07	2573	X	1644	-0-	-929	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
08	1643	X	1440	-0-	-203	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6540	-0-	-373	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6404	-0-	-646	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	6895	-0-	-390	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6701	-0-	-349	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
*07	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6769	-0-	-113	-0-	6769	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	3915	-0-	-1293	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4558	-0-	-62	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4604	-0-	-170	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3504	-0-	-786	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4609	-0-	-103	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4638	-0-	-74	-0-	4638	3			N	-0-					-0-

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	533	1	3373	2	Y	22	26	1			23
							24	9									
04	3390	X	3278	-0-	-112	-0-	552	1	2707	2	Y	17					40
							19	9									
05	4216	X	3113	-0-	-1103	-0-	405	1	2690	2	Y	16	23	1			33
							18	9									
06	4080	X	2933	-0-	-1147	-0-	421	1	2480	2	Y	29	26	1			36
							32	9									
07	4216	X	3069	-0-	-1147	-0-	435	1	2624	2	Y	9					45
							10	9									
08	3937	X	2065	-0-	-1872	-0-	451	1	1614	2	Y	-0-					45

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-

REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

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-

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	549	1	24	2	N	-0-					-0-
							61	3									
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	772	1	155	2	N	-0-					-0-
							350	3									
05	899	N	715	-0-	-184	-0-	439	1	99	2	N	-0-					-0-
							177	3									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	509	1	89	2	N	-0-					-0-
							191	3									
07	899	N	782	-0-	-117	-0-	554	1	80	2	N	-0-					-0-
							148	3									
*08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	609	1	81	2	N	-0-					-0-
							141	3									

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

03	2759	X	1701	-0-	-1058	-0-	41	1	1660	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	1	-0-	-3089	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	3193	X	3	-0-	-3190	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	384	1	1751	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

03	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	1083	1	7707	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	8132	-0-	-88	-0-	1055	1	7077	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	984	1	6735	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	5799	-0-	-2421	-0-	907	1	4892	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	5884	-0-	-2610	-0-	746	1	5138	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	4873	-0-	-3621	-0-	794	1	4079	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					44
04	2010	X	6	-0-	-2004	-0-	6	3			N	-0-					44
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					44
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					95
04	2670	X	2653	-0-	-17	-0-	2653	2			Y	-0-	93	1			2
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					2
06	3810	X	2857	-0-	-953	-0-	2856	2	1	9	Y	1					3
07	3627	X	2625	-0-	-1002	-0-	2617	2	8	9	Y	7					10
08	3286	X	2443	-0-	-843	-0-	2443	2			Y	-0-					10

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
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	957	1	2941	2	N	-0-					-0-
04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	939	1	3453	2	N	-0-					-0-
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	1011	1	3568	2	N	-0-					-0-
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	1004	1	4148	2	N	-0-					-0-
*07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	920	1	2766	2	N	-0-					-0-
*08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	997	1	3888	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	3596	X	3035	-0-	-561	-0-	508	1	2527	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2943	-0-	-537	-0-	522	1	2421	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	536	1	2752	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3172	-0-	-128	-0-	498	1	2674	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	540	1	2678	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3005	-0-	-281	-0-	523	1	2482	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
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	127	1	5306	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	4137	-0-	-2133	-0-	115	1	4022	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	3549	-0-	-2930	-0-	70	1	3479	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	3776	-0-	-2494	-0-	74	1	3702	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4096	-0-	-1329	-0-	88	1	4008	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	3912	-0-	-1513	-0-	88	1	3824	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
*07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
*08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	4929	X	4862	-0-	-67	-0-	76	1	4786	3	Y	-0-					8
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	91	1	5466	3	Y	-0-					8
05	5549	X	4747	-0-	-802	-0-	82	1	4665	3	Y	-0-					8
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	82	1	4657	3	Y	-0-					8
07	5487	X	4255	-0-	-1232	-0-	82	1	4173	3	Y	-0-					8
08	5487	X	4464	-0-	-1023	-0-	72	1	4392	3	Y	-0-					8

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
03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	72	1	4485	3	Y	-0-					73
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	85	1	5212	3	Y	-0-					73
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	83	1	4510	3	Y	-0-					73
06	4410	X	4371	-0-	-39	-0-	81	1	4290	3	Y	-0-					73
07	5425	X	4784	-0-	-641	-0-	88	1	4696	3	Y	-0-					73
08	5425	X	4325	-0-	-1100	-0-	93	1	4232	3	Y	-0-					73

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
03	3100	N	8463	-0-	5363	5363	90	1	8373	2	Y	-0-					1
04	3000	N	7089	-0-	4089	9452	7089	2			Y	-0-					1
05	3100	N	5634	-0-	2534	11986	51	1	5583	2	Y	-0-					1
06	16514	X	4528	-0-	-11986	-0-	42	1	4486	2	Y	-0-					1
07	8463	X	5184	-0-	-3279	-0-	42	1	5142	2	Y	-0-					1
08	8463	X	4932	-0-	-3531	-0-	41	1	4891	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
03	5859	X	5619	-0-	-240	-0-	299	1	5320	2	Y	-0-					10
04	6180	X	4381	-0-	-1799	-0-	222	1	4141	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
05	6727	X	4526	-0-	-2201	-0-	237	1	4289	2	Y	-0-					11
06	6510	X	4832	-0-	-1678	-0-	241	1	4591	2	Y	-0-					11
07	6727	X	3890	-0-	-2837	-0-	261	1	3629	2	Y	-0-					11
08	5611	X	1371	-0-	-4240	-0-	261	1	1102	2	Y	7					18
							8	9									

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
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
*07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
*08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	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
03	12493	X	10895	-0-	-1598	-0-	10895	2			N	-0-					47
04	11370	X	10029	-0-	-1341	-0-	10029	2			N	-0-					47
05	11625	X	9866	-0-	-1759	-0-	9866	2			N	-0-					47
06	10770	X	9589	-0-	-1181	-0-	9537	2	52	9	Y	47					47
07	10881	X	9798	-0-	-1083	-0-	9797	2	1	9	Y	1	33	1			15
08	10881	X	9773	-0-	-1108	-0-	9773	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

03	10106	X	7261	-0-	-2845	-0-	138	1	7123	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	5040	-0-	-4740	-0-	140	1	4900	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	2349	-0-	-7230	-0-	95	1	2254	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	1032	-0-	-8238	-0-	43	1	989	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	5782	-0-	-3797	-0-	71	1	5711	2	N	-0-					-0-
*08	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	267	1	7297	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

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-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

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-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

03	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12716	2			Y	-0-					30
04	12270	X	12133	-0-	-137	-0-	12133	2			Y	-0-					30
05	12648	X	12515	-0-	-133	-0-	12515	2			Y	-0-					30
06	12300	X	11861	-0-	-439	-0-	11861	2			Y	-0-					30
07	12710	X	12130	-0-	-580	-0-	12130	2			Y	-0-					30
08	12710	X	11978	-0-	-732	-0-	11978	2			Y	-0-					30

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

03	7409	X	7295	-0-	-114	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7148	-0-	-502	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6918	-0-	-987	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5751	-0-	-1599	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	5710	-0-	-1668	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
*08	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

03	903	X	903	-0-	-0-	-0-	213	1	690	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	806	-0-	-394	-0-	99	1	707	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	514	-0-	-1470	-0-	106	1	408	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

03	4805	X	4728	-0-	-77	-0-	4727	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4530	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4960	X	4796	-0-	-164	-0-	4795	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4800	X	4563	-0-	-237	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4632	-0-	-328	-0-	4631	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4805	X	4573	-0-	-232	-0-	4573	3			N	-0-					-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
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

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

03	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	475	1	8774	2	N	3					95
							3	9									
04	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	356	1	7940	2	N	1	43	1			53
							1	9									
05	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	492	1	7757	2	N	-0-					53
06	8700	X	7365	-0-	-1335	-0-	420	1	6945	2	N	-0-					53
07	8990	X	7091	-0-	-1899	-0-	503	1	6588	2	N	-0-					53
08	8990	X	7478	-0-	-1512	-0-	518	1	6960	2	N	-0-					53

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

03	5053	X	5015	-0-	-38	-0-	108	1	4907	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4831	-0-	-359	-0-	104	1	4727	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4752	-0-	-611	-0-	31	1	4721	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4520	-0-	-670	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4596	-0-	-612	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4438	-0-	-584	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2664	-0-	-1056	-0-	197	1	2467	2	Y	-0-					42
04	4110	X	3173	-0-	-937	-0-	180	1	2993	2	Y	-0-					42
05	4247	X	3392	-0-	-855	-0-	201	1	3191	2	Y	-0-					42
06	3960	X	3340	-0-	-620	-0-	240	1	2894	2	Y	187	187	1			42
							206	9									
07	3534	X	3113	-0-	-421	-0-	233	1	2880	2	Y	-0-					42
*08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	221	1	3165	2	Y	-0-					42

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	7084	-0-	-139	-0-	367	1	1886	2	N	-0-					2
							4831	3									
04	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	353	1	2140	2	N	-0-					2
							4826	3									
05	7440	X	7227	-0-	-213	-0-	364	1	2471	2	N	-0-	2	5			-0-
							4392	3									
06	6870	X	6441	-0-	-429	-0-	341	1	1940	2	N	-0-					-0-
							4160	3									
07	7564	X	6493	-0-	-1071	-0-	370	1	2143	2	N	-0-					-0-
							3980	3									
08	7564	X	6751	-0-	-813	-0-	503	1	2284	2	N	-0-					-0-
							3964	3									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	162	1	10579	2	N	-0-					-0-
04	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	94	1	10194	2	N	-0-					-0-
05	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	5	1	9916	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	9466	-0-	-704	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8853	-0-	-1656	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	5041	-0-	-5468	-0-	5041	2			N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3502	-0-	-311	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3430	-0-	-530	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3629	-0-	-463	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3339	-0-	-621	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3474	-0-	-153	-0-	3474	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	7254	X	6433	-0-	-821	-0-	146	1	6287	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6462	-0-	-318	-0-	141	1	6321	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6147	-0-	-859	-0-	121	1	6026	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5869	-0-	-611	-0-	127	1	5742	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6223	-0-	-473	-0-	114	1	6109	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6363	-0-	-302	-0-	120	1	6243	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3382	-0-	-493	-0-	586	1	2796	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	2850	-0-	-3030	-0-	430	1	2420	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	2880	-0-	-3196	-0-	394	1	2486	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3106	-0-	-164	-0-	366	1	2740	2	N	-0-					-0-
*07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	389	1	3292	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3332	-0-	-47	-0-	383	1	2949	2	N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 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
03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	1049	1	3510	2	Y	4					27
							4	9									
04	3780	X	2936	-0-	-844	-0-	805	1	2116	2	Y	14					41
							15	9									
05	7130	X	3864	-0-	-3266	-0-	933	1	2911	2	Y	18	47	1			12
							20	9									
06	6900	X	3668	-0-	-3232	-0-	901	1	2757	2	Y	9					21
							10	9									
07	7130	X	4277	-0-	-2853	-0-	880	1	3394	2	Y	3					24
							3	9									
08	4557	X	2509	-0-	-2048	-0-	876	1	1627	2	Y	5					29
							6	9									

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
03	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	27	1	9058	2	Y	2					54
							2	9									
04	9540	X	7872	-0-	-1668	-0-	52	1	7820	2	Y	-0-					54
05	10013	X	7516	-0-	-2497	-0-	52	1	7464	2	Y	-0-					54
06	9690	X	7212	-0-	-2478	-0-	52	1	7160	2	Y	-0-					54
07	10013	X	7330	-0-	-2683	-0-	4	1	7326	2	Y	-0-					54
08	9083	X	6662	-0-	-2421	-0-	6662	2			Y	-0-					54

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
03	14B2 EXT		4367	-0-	4367	4367	25	1	4342	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2 EXT		5521	-0-	5521	9888	47	1	5474	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		5118	-0-	5118	15006	51	1	5067	2	Y	-0-					-0-
06	19767	X	4761	-0-	-15006	-0-	52	1	4709	2	Y	-0-					-0-
07	5704	X	5478	-0-	-226	-0-	4	1	5474	2	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5034	-0-	-670	-0-	5034	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	32	1	10527	2	Y	2					54
							2	9									
04	10110	X	8921	-0-	-1189	-0-	59	1	8862	2	Y	-0-					54
05	10447	X	8811	-0-	-1636	-0-	60	1	8751	2	Y	-0-					54
06	11160	X	8263	-0-	-2897	-0-	53	1	8210	2	Y	-0-					54
07	11532	X	8590	-0-	-2942	-0-	4	1	8586	2	Y	-0-					54
08	10571	X	8550	-0-	-2021	-0-	8550	2			Y	-0-					54

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5808	-0-	-361	-0-	5806	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6090	X	5148	-0-	-942	-0-	5146	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6448	X	3336	-0-	-3112	-0-	3332	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5280	-0-	-1168	-0-	5276	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	5797	X	3825	-0-	-1972	-0-	3825	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4335	-0-	-315	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4342	-0-	-158	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4513	-0-	-137	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4380	-0-	-120	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
*07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
*08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	4900	-0-	-556	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4701	-0-	-519	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4892	-0-	-378	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4634	-0-	-226	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4795	-0-	-227	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4474	-0-	-424	-0-	4474	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	6277	-0-	-78	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6235	-0-	-335	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	6431	-0-	-358	-0-	6431	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	6189	-0-	-201	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	6242	-0-	-361	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	5781	-0-	-667	-0-	5781	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
03	12369	X	11734	-0-	-635	-0-	11734	3			N	-0-					-0-
04	11790	X	10950	-0-	-840	-0-	10950	3			N	-0-					-0-
05	12183	X	11802	-0-	-381	-0-	11802	3			N	-0-					-0-
06	11640	X	11324	-0-	-316	-0-	11324	3			N	-0-					-0-
07	11935	X	11748	-0-	-187	-0-	11748	3			N	-0-					-0-
08	11811	X	11549	-0-	-262	-0-	11549	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	6262	X	6043	-0-	-219	-0-	6043	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5598	-0-	-552	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5594	-0-	-761	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5208	-0-	-792	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5370	-0-	-830	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5120	-0-	-925	-0-	5120	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
03	2542	X	1942	-0-	-600	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1821	-0-	-549	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	1821	-0-	-318	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1731	-0-	-309	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1626	-0-	-327	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1672	-0-	-281	-0-	1672	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
03	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
04	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	3			N	-0-					-0-
05	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	7301	-0-	-109	-0-	7301	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	7570	-0-	-87	-0-	7570	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	7157	-0-	-500	-0-	7157	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
03	7905	X	7293	-0-	-612	-0-	7293	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	6752	-0-	-448	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	7044	-0-	-396	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6613	-0-	-437	-0-	6613	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	6502	-0-	-783	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
08	7285	X	6718	-0-	-567	-0-	6718	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
03	3968	X	3624	-0-	-344	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3486	-0-	-354	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3599	-0-	-369	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3587	-0-	-253	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	3515	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3117	-0-	-231	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3039	-0-	-231	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3086	-0-	-293	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	3027	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
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2266	-0-	-164	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1026	-0-	-1330	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	4650	X	4026	-0-	-624	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3682	-0-	-818	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	2790	-0-	-1860	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3873	-0-	-627	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3955	-0-	-571	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3969	-0-	-61	-0-	3969	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
03	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
*07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3349	-0-	-247	-0-	3349	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
03	7502	X	7406	-0-	-96	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	7086	-0-	-114	-0-	7086	3			N	-0-					-0-
05	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
06	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
*07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	3			N	-0-					-0-
*08	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	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
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2684	-0-	-286	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
*07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	3020	-0-	-49	-0-	3020	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
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5302	-0-	-128	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	4015	-0-	-1565	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5024	-0-	-496	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5450	-0-	-254	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5439	-0-	-265	-0-	5439	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	7009	-0-	-2012	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	6779	-0-	-1771	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	7415	-0-	-1048	-0-	7415	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	7084	-0-	-536	-0-	7084	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	6058	-0-	-1661	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	6474	-0-	-935	-0-	6474	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 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
03	4061	X	3901	-0-	-160	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3607	-0-	-299	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3372	-0-	-534	-0-	3372	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3376	-0-	-220	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3291	-0-	-39	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3299	-0-	-1	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3331	-0-	-79	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3447	-0-	-118	-0-	3447	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4150	-0-	-97	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	2722	-0-	-1418	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	1603	-0-	-2675	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3236	-0-	-844	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3233	-0-	-983	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	1914	-0-	-2240	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
06	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
*07	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
*08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3378	-0-	-192	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3108	-0-	-462	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3489	-0-	-45	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3492	-0-	-42	-0-	3492	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	5146	X	4820	-0-	-326	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4512	-0-	-468	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4709	-0-	-437	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4436	-0-	-454	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4550	-0-	-317	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4310	-0-	-495	-0-	4310	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

03	3968	X	3949	-0-	-19	-0-	63	1	3886	3	Y	-0-					8
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	73	1	4428	3	Y	-0-					8
05	4278	X	4117	-0-	-161	-0-	72	1	4045	3	Y	-0-					8
06	3810	X	3625	-0-	-185	-0-	70	1	3555	3	Y	-0-					8
07	4371	X	3686	-0-	-685	-0-	71	1	3615	3	Y	-0-					8
08	4371	X	3681	-0-	-690	-0-	73	1	3608	3	Y	-0-					8

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

03	10695	X	10308	-0-	-387	-0-	10308	2			Y	-0-					26
04	10260	X	9661	-0-	-599	-0-	9661	2			Y	-0-					26
05	10602	X	9482	-0-	-1120	-0-	9482	2			Y	-0-					26
06	10260	X	9283	-0-	-977	-0-	9283	2			Y	-0-					26
07	10540	X	9869	-0-	-671	-0-	9869	2			Y	-0-					26
08	10323	X	9711	-0-	-612	-0-	9711	2			Y	-0-					26

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

03	4309	X	4152	-0-	-157	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	3835	-0-	-635	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4197	-0-	-422	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3672	-0-	-708	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3816	-0-	-462	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	2870	-0-	-1315	-0-	2870	3			N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 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
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	743	1	2708	2	Y	4					27
							4	9									
04	3450	X	2944	-0-	-506	-0-	836	1	2093	2	Y	14					41
							15	9									
05	4619	X	3513	-0-	-1106	-0-	869	1	2638	2	Y	5	42	1			4
							6	9									
06	4800	X	3400	-0-	-1400	-0-	846	1	2554	2	Y	-0-					4
07	4960	X	2541	-0-	-2419	-0-	929	1	1611	2	Y	1					5
							1	9									
*08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	932	1	3187	2	Y	5					10
							6	9									

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

03	6386	X	3152	-0-	-3234	-0-	160	1	2992	2	N	-0-					-0-
04	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	667	1	9121	2	N	-0-					-0-
05	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	591	1	7357	2	N	-0-					-0-
06	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	451	1	7538	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	8244	-0-	-1180	-0-	466	1	7778	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8397	-0-	-1027	-0-	481	1	7916	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	360	1	3583	2	N	34					197
							37	9									
04	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	343	1	4477	2	N	20					217
							22	9									
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	362	1	5821	2	N	43					260
							47	9									
06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	351	1	5883	2	N	3					263
							3	9									
*07	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	360	1	5617	2	N	10					273
							11	9									
*08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	361	1	4419	2	N	14					287
							15	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

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-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

03	3627	X	3417	-0-	-210	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3264	-0-	-156	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3107	-0-	-396	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2893	-0-	-497	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2880	-0-	-530	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2794	-0-	-616	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	3627	X	2958	-0-	-669	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3035	-0-	-205	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3093	-0-	-255	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3094	-0-	-146	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
*07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
*08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

03	5549	X	5038	-0-	-511	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4870	-0-	-290	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	5052	-0-	-280	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4911	-0-	-39	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	5060	-0-	-55	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
*08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

03	6107	X	6062	-0-	-45	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5850	-0-	-270	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	6000	-0-	-324	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5717	-0-	-403	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5694	-0-	-382	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5591	-0-	-485	-0-	5591	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

03	7161	X	7039	-0-	-122	-0-	7039	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	6739	-0-	-491	-0-	6739	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	6736	-0-	-735	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6421	-0-	-539	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6378	-0-	-659	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6306	-0-	-731	-0-	6306	3			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

03	4991	X	3273	-0-	-1718	-0-	79	1	3194	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4421	-0-	-409	-0-	109	1	4312	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4422	-0-	-259	-0-	111	1	4311	2	N	-0-					-0-
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	109	1	4340	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4343	-0-	-214	-0-	108	1	4235	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	1899	-0-	-2658	-0-	157	1	1742	2	N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

03	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	960	-0-	-2760	-0-	960	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4235	-0-	-1190	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4519	-0-	-731	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4056	-0-	-1369	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3313	-0-	-934	-0-	3313	3			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

03	10168	X	8611	-0-	-1557	-0-	209	1	8402	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8383	-0-	-167	-0-	207	1	8176	2	N	-0-					-0-
05	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	229	1	8867	2	N	-0-					-0-
06	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	213	1	8450	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	8493	-0-	-156	-0-	210	1	8283	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	8521	-0-	-562	-0-	203	1	8318	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	737	1	6055	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	670	1	6140	2	N	-0-			-0-
05	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	722	1	5786	2	N	-0-			-0-
06	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	778	1	6986	2	N	-0-			-0-
*07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	741	1	6663	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	5753	-0-	-509	-0-	702	1	5051	2	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
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
04	600	N	297	-0-	-303	-0-	297	3			N	-0-			-0-
05	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	3			N	-0-			-0-
06	300	N	163	-0-	-137	-0-	163	3			N	-0-			-0-
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-			-0-
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	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
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-			19
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-			19
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-			19
06	1920	N	1384	-0-	-536	-0-	1384	3			N	-0-			19
07	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	3			N	-0-			19
08	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	1358	3			N	-0-			19

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
03	7750	X	7527	-0-	-223	-0-	7527	3			N	-0-			-0-
04	7530	X	7150	-0-	-380	-0-	7150	3			N	-0-			-0-
05	7781	X	7351	-0-	-430	-0-	7351	3			N	-0-			-0-
06	7530	X	6813	-0-	-717	-0-	6813	3			N	-0-			-0-
07	7657	X	7068	-0-	-589	-0-	7068	3			N	-0-			-0-
08	7533	X	7209	-0-	-324	-0-	7209	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
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-			-0-
04	3150	X	2999	-0-	-151	-0-	2999	3			N	-0-			-0-
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-			-0-
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-			-0-
*07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-			-0-
08	3255	X	2973	-0-	-282	-0-	2973	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
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-			-0-
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-			-0-
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-			-0-
06	2580	N	2485	-0-	-95	-0-	2485	3			N	-0-			-0-
07	2697	N	2510	-0-	-187	-0-	2510	3			N	-0-			-0-
08	2697	N	2406	-0-	-291	-0-	2406	3			N	-0-			-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	7302	-0-	-572	-0-	7302	3			N	-0-			-0-
04	7500	X	7084	-0-	-416	-0-	7084	3			N	-0-			-0-
05	7533	X	7366	-0-	-167	-0-	7366	3			N	-0-			-0-
06	7140	X	6991	-0-	-149	-0-	6991	3			N	-0-			-0-
07	7316	X	7057	-0-	-259	-0-	7057	3			N	-0-			-0-
08	7378	X	6994	-0-	-384	-0-	6994	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	7998	X	7784	-0-	-214	-0-	7784	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7400	-0-	-190	-0-	7400	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	7707	-0-	-136	-0-	7707	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	7340	-0-	-190	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	7153	-0-	-628	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	7016	-0-	-765	-0-	7016	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
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	588	-0-	-528	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-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
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-

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
03	6107	X	5837	-0-	-270	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5674	-0-	-356	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5760	-0-	-471	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5104	-0-	-686	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5473	-0-	-510	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5652	-0-	-207	-0-	5652	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
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		1327	-0-	1327	1327	1327	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					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
03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5433	-0-	-447	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5501	-0-	-575	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5350	-0-	-530	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5553	-0-	-461	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5568	-0-	-353	-0-	5568	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4210	-0-	-350	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4842	-0-	-211	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	3588	-0-	-1302	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4585	-0-	-468	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4302	-0-	-534	-0-	4302	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	5456	X	5359	-0-	-97	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4680	-0-	-630	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4808	-0-	-679	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4675	-0-	-635	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4641	-0-	-722	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	2826	-0-	-2537	-0-	2826	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
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1235	-0-	-325	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	635	-0-	-822	-0-	635	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
03	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6698	-0-	-22	-0-	6698	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6911	-0-	-33	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6037	-0-	-683	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	5931	-0-	-1013	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	5909	-0-	-1035	-0-	5909	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
03	6417	X	6108	-0-	-309	-0-	712	1	5396	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5597	-0-	-583	-0-	681	1	4916	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5825	-0-	-158	-0-	694	1	5131	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5531	-0-	-379	-0-	639	1	4892	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5690	-0-	-417	-0-	670	1	5020	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5648	-0-	-459	-0-	670	1	4978	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
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2408	-0-	-22	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
*07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	2450	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
03	4402	X	4351	-0-	-51	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4108	-0-	-152	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4159	-0-	-336	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3995	-0-	-355	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4182	-0-	-313	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4186	-0-	-154	-0-	4186	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	3			N	-0-					-0-
04	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10562	3			N	-0-					-0-
05	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	3			N	-0-					-0-
06	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	3			N	-0-					-0-
*07	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10235	3			N	-0-					-0-
*08	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	4061	X	4054	-0-	-7	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
*07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4175	-0-	-10	-0-	4175	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
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	480	N	211	-0-	-269	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	496	N	58	-0-	-438	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
03	4309	X	4148	-0-	-161	-0-	4148	2			N	-0-					27
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					27
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					27
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					27
07	4774	X	4500	-0-	-274	-0-	4500	2			N	-0-					27
08	4774	X	4450	-0-	-324	-0-	4450	2			N	-0-					27

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
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					33
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					33
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					33
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					33
07	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	2			N	-0-					33
08	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			N	-0-					33

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
03	7161	X	5675	-0-	-1486	-0-	371	1	5304	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	4481	-0-	-2419	-0-	470	1	4011	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6538	-0-	-468	-0-	405	1	6133	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6536	-0-	-184	-0-	403	1	6133	2	N	-0-					-0-
*07	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	435	1	6849	2	N	-0-					-0-
*08	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	451	1	6284	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	89	1	79	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	63	1	206	2	N	-0-					-0-
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	60	1	163	2	N	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	63	1	185	2	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
03	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	2354	1	4831	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	6317	-0-	-1423	-0-	2209	1	4108	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7293	-0-	-705	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
06	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	2219	1	7019	2	N	-0-					-0-
*07	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	2263	1	5919	2	N	-0-					-0-
*08	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	2345	1	6179	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	980	1	3452	2	N	-0-					-0-
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	893	1	2205	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	865	1	1987	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3234	-0-	-246	-0-	910	1	2324	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2732	-0-	-864	-0-	923	1	1809	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3351	-0-	-245	-0-	886	1	2465	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	574	1	1937	2	N	6	4	1			48
							3771	3	7	9							
04	5940	X	5653	-0-	-287	-0-	409	1	1910	2	N	3					51
							3331	3	3	9							
05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	630	1	5714	2	N	16					67
							18	9									
06	6090	X	6016	-0-	-74	-0-	285	1	5714	2	N	15					82
							17	9									
07	6293	X	5895	-0-	-398	-0-	5891	2	4	9	N	4	53	1			33
08	6355	X	5723	-0-	-632	-0-	5721	2	2	9	N	2					35

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

03	7905	X	7380	-0-	-525	-0-	7380	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	7046	-0-	-424	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	7420	-0-	-299	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	6914	-0-	-556	-0-	6914	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	7303	-0-	-323	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	6879	-0-	-530	-0-	6879	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

03	4898	X	4570	-0-	-328	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	3943	-0-	-797	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	3454	-0-	-1165	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3398	-0-	-1012	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3968	-0-	-589	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3925	-0-	-632	-0-	3925	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

03	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5294	-0-	-348	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5220	-0-	-300	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5301	-0-	-403	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5059	-0-	-645	-0-	5059	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	6371	-0-	-229	-0-	6371	3			N	-0-					-0-
05	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	6554	-0-	-46	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
*07	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	3			N	-0-					-0-
*08	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

03	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12608	3			N	-0-					-0-
04	9690	X	9412	-0-	-278	-0-	9412	3			N	-0-					-0-
05	10013	X	10003	-0-	-10	-0-	10003	3			N	-0-					-0-
06	9690	X	9110	-0-	-580	-0-	9110	3			N	-0-					-0-
07	10013	X	9985	-0-	-28	-0-	9985	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	8449	-0-	-1564	-0-	8449	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

03	1054	X	83	-0-	-971	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1181	-0-	-1082	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1415	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3078	-0-	-1542	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	3088	-0-	-1686	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4401	-0-	-219	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
*07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4103	-0-	-268	-0-	4103	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

03	2945	X	2896	-0-	-49	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2714	-0-	-106	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2610	-0-	-304	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2470	-0-	-350	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2554	-0-	-329	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2605	-0-	-278	-0-	2605	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
*07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
*08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

03	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2796	-0-	-234	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2739	-0-	-392	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2610	-0-	-390	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2666	-0-	-217	-0-	2666	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

03	4092	X	3740	-0-	-352	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3539	-0-	-391	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3907	-0-	-61	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3657	-0-	-94	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3552	-0-	-354	-0-	3552	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4284	-0-	-216	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3815	-0-	-835	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4388	-0-	-541	-0-	4388	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

03	5146	X	5107	-0-	-39	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4775	-0-	-55	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4523	-0-	-685	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4320	-0-	-720	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4394	-0-	-814	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4243	-0-	-872	-0-	4243	3			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	546	1	2415	2	Y	-0-					14
							2703	3									
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	394	1	3420	2	Y	-0-					14
							2308	3									
05	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	338	1	4211	2	Y	-0-					14
							1317	3									
06	5490	X	5157	-0-	-333	-0-	340	1	2844	2	Y	-0-					14
							1973	3									
07	6324	X	3296	-0-	-3028	-0-	278	1	2116	2	Y	-0-					14
							902	3									
08	6324	X	1690	-0-	-4634	-0-	175	1	1151	2	Y	-0-					14
							364	3									

DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
03	5828	X	5534	-0-	-294	-0-	134	1	5400	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5349	-0-	-291	-0-	132	1	5217	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5463	-0-	-117	-0-	138	1	5325	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5192	-0-	-208	-0-	128	1	5064	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5185	-0-	-364	-0-	128	1	5057	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5386	-0-	-163	-0-	128	1	5258	2	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
03	3379	X	3047	-0-	-332	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2970	-0-	-330	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2993	-0-	-417	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2837	-0-	-103	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2787	-0-	-282	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2668	-0-	-401	-0-	2668	3			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	8160	-0-	-272	-0-	388	1	2637	2	N	3	1	1			25
							5132	3	3	9							
04	8430	X	7560	-0-	-870	-0-	334	1	2628	2	N	14	17	1			22
							4583	3	15	9							
05	8711	X	7815	-0-	-896	-0-	356	1	7456	2	N	3	1	5			24
							3	9									
06	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	361	1	7900	2	N	1	1	5			24
							1	9									
*07	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	388	1	7918	2	N	1	9	1	3	5	13
							1	9									
08	8153	X	7883	-0-	-270	-0-	379	1	7504	2	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	431	1	2753	2	N	-0-					9
							5359	3									
04	8670	X	8075	-0-	-595	-0-	381	1	2800	2	N	9	7	1			11
							4884	3	10	9							
05	8990	X	8274	-0-	-716	-0-	384	1	7884	2	N	5	1	5			15
							6	9									
06	8700	X	7343	-0-	-1357	-0-	368	1	6974	2	N	1	1	5			15
							1	9									
07	8990	X	8002	-0-	-988	-0-	374	1	7627	2	N	1	6	1	3	5	7
							1	9									
08	8556	X	7993	-0-	-563	-0-	374	1	7619	2	N	-0-					7

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
03	6324	X	6260	-0-	-64	-0-	679	1	1892	2	N	5	3	1			38
							3683	3	6	9							
04	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	467	1	2206	2	N	3					41
							3847	3	3	9							
05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	645	1	6104	2	N	19					60
							21	9									
06	6360	X	6177	-0-	-183	-0-	276	1	5881	2	N	18					78
							20	9									
07	6727	X	6152	-0-	-575	-0-	6146	2	6	9	N	5	50	1			33
08	6758	X	6006	-0-	-752	-0-	6005	2	1	9	N	1					34

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
03	7161	X	6578	-0-	-583	-0-	386	1	6189	2	Y	3	23	1			19
							3	9									
04	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	400	1	6901	2	Y	-0-					19
05	7192	X	7097	-0-	-95	-0-	402	1	6694	2	Y	1					20
							1	9									
06	6960	X	6660	-0-	-300	-0-	394	1	6264	2	Y	2					22
							2	9									
07	7533	X	6939	-0-	-594	-0-	400	1	6538	2	Y	1	13	1			10
							1	9									
08	7533	X	7269	-0-	-264	-0-	410	1	6857	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
03	6510	X	6054	-0-	-456	-0-	361	1	5692	2	Y	1	12	1			11
							1	9									
04	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	350	1	5862	2	Y	1					12
							1	9									
05	6138	X	6129	-0-	-9	-0-	349	1	5780	2	Y	-0-					12
06	5940	X	5916	-0-	-24	-0-	350	1	5563	2	Y	3					15
							3	9									
07	6417	X	6048	-0-	-369	-0-	358	1	5690	2	Y	-0-	8	1			7
08	6417	X	6132	-0-	-285	-0-	357	1	5774	2	Y	1					8
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	226	1	1120	2	Y	11	2	1			21
							2181	3	12	9							
04	3750	X	3391	-0-	-359	-0-	218	1	1155	2	Y	3	15	1			9
							2015	3	3	9							
05	3875	X	3530	-0-	-345	-0-	232	1	3294	2	Y	4					13
							4	9									
06	3750	X	3442	-0-	-308	-0-	229	1	3211	2	Y	2	8	1			7
							2	9									
07	3534	X	3383	-0-	-151	-0-	214	1	3160	2	Y	8	1	1			14
							9	9									
08	3534	X	2411	-0-	-1123	-0-	129	1	2279	2	Y	3					17
							3	9									

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

03	5642	X	4552	-0-	-1090	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4547	-0-	-913	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4514	-0-	-911	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4042	-0-	-1208	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4719	-0-	-706	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	3849	-0-	-863	-0-	3849	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	274	1	2490	2	N	-0-					-0-
04	2880	N	2580	-0-	-300	-0-	265	1	2315	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	2712	-0-	-109	-0-	274	1	2438	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2593	-0-	-77	-0-	265	1	2328	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2663	-0-	-3	-0-	274	1	2389	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2686	-0-	-11	-0-	274	1	2412	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1702	-0-	-128	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1635	-0-	-225	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1526	-0-	-303	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	7665	-0-	-488	-0-	7665	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7204	-0-	-566	-0-	7204	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	7392	-0-	-513	-0-	7392	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	7101	-0-	-459	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	7325	-0-	-332	-0-	7325	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	7201	-0-	-456	-0-	7201	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	863	1	3025	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3679	-0-	-461	-0-	835	1	2844	2	N	-0-					-0-
05	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	863	1	5539	2	N	-0-					-0-
06	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	835	1	5697	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3417	-0-	-923	-0-	863	1	2554	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3805	-0-	-535	-0-	863	1	2942	2	N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	102	1	1900	2	N	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	104	1	1788	2	N	-0-					-0-
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	107	1	1835	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	96	1	1606	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	63	-0-	-1859	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	1922	N	211	-0-	-1711	-0-	73	1	138	2	N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

03	3782	X	3454	-0-	-328	-0-	3454	3			N	-0-					108
04	3660	X	3265	-0-	-395	-0-	3265	3			N	-0-					108
05	3689	X	3542	-0-	-147	-0-	3403	3	139	9	N	126					234
06	3360	X	3334	-0-	-26	-0-	3334	3			N	-0-	185	1			49
07	3472	X	3235	-0-	-237	-0-	3235	3			N	-0-					49
08	3534	X	3296	-0-	-238	-0-	3284	3	12	9	N	11					60

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

03	4402	X	3716	-0-	-686	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3375	-0-	-225	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3860	-0-	-108	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3576	-0-	-392	-0-	3576	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

03	5487	X	5212	-0-	-275	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5023	-0-	-527	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5165	-0-	-570	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4938	-0-	-612	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	5129	-0-	-79	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	5159	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

03	3100	N	3115	-0-	15	5711	3115	3			N	-0-					-0-
04	6943	X	1232	-0-	-5711	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	286	-0-	-1667	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1079	-0-	-811	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	640	-0-	-1313	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1760	-0-	-193	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-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
03	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	3558	3			N	-0-			-0-
04	3540	X	3383	-0-	-157	-0-	3383	3			N	-0-			-0-
05	3596	X	3449	-0-	-147	-0-	3449	3			N	-0-			-0-
06	3480	X	2862	-0-	-618	-0-	2862	3			N	-0-			-0-
07	3596	X	3236	-0-	-360	-0-	3236	3			N	-0-			-0-
08	3565	X	2901	-0-	-664	-0-	2901	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
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	153	1	107	2	N	-0-			-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	172	1	673	2	N	-0-			-0-
05	620	N	420	-0-	-200	-0-	135	1	285	2	N	-0-			-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	56	1	327	2	N	-0-			-0-
07	868	N	458	-0-	-410	-0-	38	1	420	2	N	-0-			-0-
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	579	2	N	-0-			-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-			-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-			-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-			-0-
05	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	1217	3			N	-0-			-0-
06	1620	N	915	-0-	-705	-0-	915	3			N	-0-			-0-
07	1271	N	843	-0-	-428	-0-	843	3			N	-0-			-0-
08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	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
03	7006	X	6476	-0-	-530	-0-	261	1	6215	2	N	-0-			-0-
04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	246	1	6232	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	5197	-0-	-1034	-0-	224	1	4973	2	N	-0-			-0-
06	6270	X	5914	-0-	-356	-0-	243	1	5671	2	N	-0-			-0-
*07	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	251	1	7415	2	N	-0-			-0-
*08	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	239	1	7200	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
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-			-0-
04	5220	X	5177	-0-	-43	-0-	5177	3			N	-0-			-0-
05	5394	X	5379	-0-	-15	-0-	5379	3			N	-0-			-0-
06	5220	X	5183	-0-	-37	-0-	5183	3			N	-0-			-0-
*07	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-			-0-
*08	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	6820	X	6560	-0-	-260	-0-	6560	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6321	-0-	-309	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6366	-0-	-485	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	6120	-0-	-300	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6301	-0-	-271	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6200	-0-	-372	-0-	6200	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
03	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	14611	3			N	-0-					-0-
04	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	14389	3			N	-0-					-0-
05	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	3			N	-0-					-0-
06	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	14362	3			N	-0-					-0-
07	14880	X	13346	-0-	-1534	-0-	13346	3			N	-0-					-0-
08	14911	X	14066	-0-	-845	-0-	14066	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
03	3100	N	2959	-0-	-141	1444	2959	3			N	-0-					24
04	3000	N	2855	-0-	-145	1299	2855	3			N	-0-					24
05	4226	X	2927	-0-	-1299	-0-	2927	3			N	-0-					24
06	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					24
07	2697	X	2594	-0-	-103	-0-	2594	3			N	-0-					24
08	2697	X	2614	-0-	-83	-0-	2614	3			N	-0-					24

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
03	5394	X	5148	-0-	-246	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4930	-0-	-290	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	5102	-0-	-106	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4899	-0-	-81	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	5025	-0-	-121	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4971	-0-	-175	-0-	4971	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1617	-0-	-183	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
*07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
*08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	6265	-0-	-400	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	6061	-0-	-119	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6283	-0-	-10	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
06	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
*07	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	6241	-0-	-52	-0-	6241	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2813	-0-	-132	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2706	-0-	-114	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2781	-0-	-102	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2674	-0-	-116	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2828	-0-	-55	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2726	-0-	-95	-0-	2726	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3102	-0-	-1393	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	2676	-0-	-1674	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	2374	-0-	-2090	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	2733	-0-	-1467	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	1902	-0-	-2159	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2396	-0-	-704	-0-	2396	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
04	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
05	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
06	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*07	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*08	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	97	-0-	-1174	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	960	X	75	-0-	-885	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*08	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5920	-0-	-590	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5507	-0-	-553	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5587	-0-	-675	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5344	-0-	-716	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5422	-0-	-499	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5639	-0-	-282	-0-	5639	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4057	-0-	-283	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3876	-0-	-204	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	4073	-0-	-112	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3823	-0-	-167	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3913	-0-	-148	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	4000	-0-	-61	-0-	4000	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
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2332	-0-	-218	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	1309	-0-	-1481	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	938	-0-	-1852	-0-	938	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2074	-0-	-344	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
*08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	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
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	3			N	-0-					-0-
04	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	3			N	-0-					-0-
05	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	3			N	-0-					-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
*07	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
*08	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	651	X	231	-0-	-420	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	420	X	234	-0-	-186	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*07	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

03	7750	X	7594	-0-	-156	-0-	7594	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7116	-0-	-474	-0-	7116	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	7445	-0-	-584	-0-	7445	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	7071	-0-	-699	-0-	7071	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7447	-0-	-582	-0-	7447	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	7237	-0-	-358	-0-	7237	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2447	-0-	-103	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2429	-0-	-175	-0-	2429	3			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	2411	3			Y	-0-					-0-

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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-

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

03	7781	X	7453	-0-	-328	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
04	7380	X	7153	-0-	-227	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	7417	-0-	-209	-0-	7417	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	7096	-0-	-284	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	6819	-0-	-807	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	5488	-0-	-1952	-0-	5488	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	1643	-0-	-1117	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2201	-0-	-341	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
*07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
*08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

03	4340	X	4224	-0-	-116	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3953	-0-	-127	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4729	-0-	-169	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4486	-0-	-412	-0-	4486	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

03	2356	X	313	-0-	-2043	-0-	194	1	56	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
04	1470	X	247	-0-	-1223	-0-	178	1	41	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
05	1519	X	1035	-0-	-484	-0-	308	1	554	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	331	1	1692	2	Y	-0-					-0-
							1174	3									
*07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	350	1	2309	2	Y	-0-					-0-
							984	3									
*08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	424	1	2373	2	Y	-0-					-0-
							750	3									

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

03	6820	X	5360	-0-	-1460	-0-	611	1	2241	2	Y	-0-					-0-
							2508	3									
04	6000	X	5967	-0-	-33	-0-	517	1	3254	2	Y	-0-					-0-
							2196	3									
05	6200	X	5779	-0-	-421	-0-	528	1	4000	2	Y	-0-					-0-
							1251	3									
06	6000	X	5510	-0-	-490	-0-	425	1	3002	2	Y	-0-					-0-
							2083	3									
07	6169	X	5727	-0-	-442	-0-	457	1	3695	2	Y	-0-					-0-
							1575	3									
08	6169	X	5863	-0-	-306	-0-	594	1	4003	2	Y	-0-					-0-
							1266	3									

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					51
04	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					51
05	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					51
06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	2			N	-0-					51
*07	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					51
*08	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					51

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	1190	-0-	-4049	-0-	1190	2			N	-0-					68
04	4500	X	674	-0-	-3826	-0-	674	2			N	-0-					68
05	4650	X	701	-0-	-3949	-0-	701	2			N	-0-					68
06	3630	X	3577	-0-	-53	-0-	3577	2			N	-0-					68
*07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					68
*08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					68

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	10085	-0-	-1137	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10540	-0-	-320	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10503	-0-	-502	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10437	-0-	-213	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9985	-0-	-896	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10768	-0-	-113	-0-	10768	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	7134	-0-	-1732	-0-	7134	2			N	-0-					51
04	8580	X	6683	-0-	-1897	-0-	6683	2			N	-0-					51
05	8153	X	7242	-0-	-911	-0-	7242	2			N	-0-					51
06	7890	X	7445	-0-	-445	-0-	7445	2			N	-0-					51
*07	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	90	1	7819	2	N	-0-					51
*08	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	23	1	7497	2	N	-0-					51

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			Y	-0-					61
04	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9866	2	47	9	Y	43					104
05	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	2			Y	-0-					104
06	10470	X	9887	-0-	-583	-0-	9887	2			Y	-0-					104
07	10819	X	10264	-0-	-555	-0-	10264	2			Y	-0-					104
08	10881	X	10200	-0-	-681	-0-	10200	2			Y	-0-					104

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
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	3			N	-0-					-0-
04	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	3			N	-0-					-0-
05	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
06	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	3			N	-0-					-0-
*07	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	3			N	-0-					-0-
*08	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	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
03	6479	X	6134	-0-	-345	-0-	6134	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	5919	-0-	-291	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	6203	-0-	-183	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5878	-0-	-302	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5894	-0-	-244	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5847	-0-	-353	-0-	5847	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
*07	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
*08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

03	5456	X	3782	-0-	-1674	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	4790	-0-	-940	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	4961	-0-	-960	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	4152	-0-	-1578	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4264	-0-	-1378	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4157	-0-	-803	-0-	4157	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-					-0-
04	1680	N	276	-0-	-1404	-0-	276	1			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

03	3059	N	2923	-0-	-136	-0-	2923	3			N	-0-					8
04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					8
05	3255	X	2900	-0-	-355	-0-	2900	3			N	-0-					8
06	3150	X	2729	-0-	-421	-0-	2729	3			N	-0-					8
07	3255	X	2615	-0-	-640	-0-	2615	3			N	-0-					8
08	2914	X	2503	-0-	-411	-0-	2503	3			N	-0-					8

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

03	5487	X	5018	-0-	-469	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4836	-0-	-474	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4923	-0-	-347	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4662	-0-	-258	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4415	-0-	-669	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	3730	-0-	-1292	-0-	3730	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

03	3906	X	3534	-0-	-372	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3515	-0-	-265	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3707	-0-	-73	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
*07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
*08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	3100	N	3756	-0-	656	721	286	1	3470	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4228	-0-	1228	1949	276	1	3952	2	N	-0-					-0-
05	6218	X	4269	-0-	-1949	-0-	286	1	3983	2	N	-0-					-0-
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	276	1	3277	2	N	-0-					-0-
*07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	286	1	3011	2	N	-0-					-0-
*08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	286	1	3337	2	N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

03	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
04	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
05	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	3			N	-0-					-0-
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
*07	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3			N	-0-					-0-
*08	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

03	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3748	-0-	-152	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3899	-0-	-131	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3824	-0-	-76	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
*07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3900	-0-	-6	-0-	3900	3			N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	1669	1	3011	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	2198	-0-	-4012	-0-	1195	1	1003	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	4431	-0-	-1986	-0-	1458	1	2973	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5307	-0-	-903	-0-	2215	1	3092	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	3868	-0-	-2549	-0-	2318	1	1550	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4469	-0-	-212	-0-	757	1	3712	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

03	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	39	1	8162	2	Y	-0-					-0-
04	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	88	1	7685	2	Y	-0-					-0-
05	7440	X	7292	-0-	-148	-0-	79	1	7213	2	Y	-0-					-0-
06	7860	X	6642	-0-	-1218	-0-	71	1	6571	2	Y	-0-					-0-
07	8122	X	7106	-0-	-1016	-0-	7106	2			Y	-0-					-0-
08	8122	X	7105	-0-	-1017	-0-	286	1	6819	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

03	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13829	2			Y	-0-					-0-
04	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13629	2			Y	-0-					-0-
05	13237	X	12982	-0-	-255	-0-	12982	2			Y	-0-					-0-
06	13200	X	11902	-0-	-1298	-0-	11902	2			Y	-0-					-0-
07	13640	X	12201	-0-	-1439	-0-	12201	2			Y	-0-					-0-
08	13640	X	11738	-0-	-1902	-0-	11738	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	9455	X	9132	-0-	-323	-0-	9132	2			Y	-0-					
04	9150	X	8297	-0-	-853	-0-	8254	2	43	9	Y	39					91
05	9393	X	9278	-0-	-115	-0-	9278	2			Y	-0-					91
06	9090	X	8854	-0-	-236	-0-	8854	2			Y	-0-					91
07	9207	X	9140	-0-	-67	-0-	9140	2			Y	-0-					91
08	9269	X	9126	-0-	-143	-0-	9126	2			Y	-0-					91

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	42	1	9557	2	Y	-0-					-0-
04	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	88	1	8638	2	Y	-0-					-0-
05	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	106	1	8395	2	Y	-0-					-0-
06	9300	X	9028	-0-	-272	-0-	74	1	8954	2	Y	-0-					-0-
07	9610	X	8434	-0-	-1176	-0-	8434	2			Y	-0-					-0-
08	9610	X	9213	-0-	-397	-0-	332	1	8881	2	Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11687	X	8786	-0-	-2901	-0-	413	1	8349	2	N	22					148
							24	9									
04	11370	X	9129	-0-	-2241	-0-	420	1	8686	2	N	21					169
							23	9									
05	11749	X	10647	-0-	-1102	-0-	471	1	10158	2	N	16					185
							18	9									
06	10410	X	6890	-0-	-3520	-0-	262	1	6614	2	N	13					198
							14	9									
07	9424	X	687	-0-	-8737	-0-	77	1	604	2	N	5	134	1			69
							6	9									
08	10633	X	6208	-0-	-4425	-0-	6204	2	4	9	N	4					73

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
03	3100	N	6964	-0-	3864	4611	419	1	6545	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	5389	-0-	2389	7000	442	1	4947	2	Y	-0-					-0-
05	12097	X	5097	-0-	-7000	-0-	508	1	4589	2	Y	-0-					-0-
06	6750	X	4795	-0-	-1955	-0-	518	1	4277	2	Y	-0-					-0-
07	6975	X	5809	-0-	-1166	-0-	552	1	5257	2	Y	-0-					-0-
08	6975	X	5207	-0-	-1768	-0-	131	1	5076	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
03	17391	X	16437	-0-	-954	-0-	1094	1	15343	2	Y	-0-					-0-
04	16260	X	15944	-0-	-316	-0-	990	1	14954	2	Y	-0-					-0-
05	16678	X	16272	-0-	-406	-0-	1305	1	14967	2	Y	-0-					-0-
06	14730	X	14034	-0-	-696	-0-	1208	1	12826	2	Y	-0-					-0-
07	15221	X	14020	-0-	-1201	-0-	971	1	13049	2	Y	-0-					-0-
08	15221	X	12887	-0-	-2334	-0-	231	1	12656	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
03	5735	X	5001	-0-	-734	-0-	851	1	4150	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4832	-0-	-718	-0-	810	1	4022	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4137	-0-	-1350	-0-	773	1	3364	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4617	-0-	-693	-0-	915	1	3702	2	N	-0-					-0-
*07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	980	1	4797	2	N	-0-					-0-
*08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	939	1	4498	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1369	-0-	-251	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1451	-0-	-254	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	1275	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
03	6665	X	6346	-0-	-319	-0-	6346	3			N	-0-					-0-
04	6360	X	6060	-0-	-300	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	5925	-0-	-647	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5073	-0-	-1077	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5472	-0-	-883	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5512	-0-	-843	-0-	5512	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
03	6851	X	6497	-0-	-354	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6095	-0-	-535	-0-	6095	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	6213	-0-	-607	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	5980	-0-	-530	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6130	-0-	-442	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	6196	-0-	-314	-0-	6196	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
03	4867	X	4578	-0-	-289	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4403	-0-	-307	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4658	-0-	-54	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
*07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
*08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	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
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2824	3	1	9	Y	1	83	1			26
04	3030	X	2632	-0-	-398	-0-	2632	3			Y	-0-					26
05	3131	X	2698	-0-	-433	-0-	2698	3			Y	-0-					26
06	2910	X	2398	-0-	-512	-0-	2310	3	88	9	Y	80	80	1			26
07	2883	X	2259	-0-	-624	-0-	2259	3			Y	-0-					26
08	2821	X	2772	-0-	-49	-0-	2772	3			Y	-0-					26

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
03	5208	X	4631	-0-	-577	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4625	-0-	-445	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4555	-0-	-684	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4069	-0-	-941	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4212	-0-	-717	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4312	-0-	-462	-0-	4312	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2732	-0-	-182	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2626	-0-	-194	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2688	-0-	-164	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2591	-0-	-79	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2436	-0-	-323	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2311	-0-	-417	-0-	2311	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1682	-0-	-118	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1817	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
03	4216	X	4114	-0-	-102	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3980	-0-	-160	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3994	-0-	-146	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
*07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4187	-0-	-246	-0-	4187	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
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			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
03	7626	X	5639	-0-	-1987	-0-	1055	1	4584	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6026	-0-	-1354	-0-	997	1	5029	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6530	-0-	-817	-0-	1074	1	5456	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6131	-0-	-229	-0-	1113	1	5018	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5926	-0-	-646	-0-	1171	1	4755	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6438	-0-	-103	-0-	1174	1	5264	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
04	8580	X	5198	-0-	-3382	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
05	8866	X	5618	-0-	-3248	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	5405	-0-	-1585	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	4119	-0-	-2422	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	3871	-0-	-2484	-0-	3871	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
03	4774	X	4395	-0-	-379	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4247	-0-	-223	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4289	-0-	-361	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4282	-0-	-218	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4199	-0-	-451	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4294	-0-	-108	-0-	4294	3			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
03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	883	1	3764	2	N	-0-					-0-
04	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	854	1	3663	2	N	-0-					-0-
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	883	1	3717	2	N	-0-					-0-
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	854	1	3426	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4298	-0-	-104	-0-	883	1	3415	2	N	-0-					-0-
*08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	883	1	3919	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3527	-0-	-689	-0-	3527	3			Y	-0-	106	1			33
04	3840	X	3427	-0-	-413	-0-	3427	3			Y	-0-					33
05	3813	X	3494	-0-	-319	-0-	3494	3			Y	-0-					33
06	3510	X	3506	-0-	-4	-0-	3393	3	113	9	Y	103	102	1			34
*07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			Y	-0-					34
08	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	3374	3			Y	-0-					34

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
03	6262	X	5771	-0-	-491	-0-	1433	1	2047	2	Y	-0-					-0-
							2291	3									
04	6060	X	5048	-0-	-1012	-0-	1202	1	2296	2	Y	-0-					-0-
							1550	3									
05	5518	X	5299	-0-	-219	-0-	1267	1	3071	2	Y	-0-					-0-
							961	3									
06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	1308	1	2650	2	Y	-0-					-0-
							1839	3									
07	5766	X	4925	-0-	-841	-0-	977	1	2768	2	Y	-0-					-0-
							1180	3									
08	5766	X	4236	-0-	-1530	-0-	452	1	2875	2	Y	-0-					-0-
							909	3									

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
03	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	1530	1	2071	2	Y	-0-					-0-
							2318	3									
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	1387	1	2472	2	Y	-0-					-0-
							1669	3									
05	5394	X	5292	-0-	-102	-0-	1330	1	3018	2	Y	-0-					-0-
							944	3									
06	6390	X	4783	-0-	-1607	-0-	1238	1	2093	2	Y	-0-					-0-
							1452	3									
07	6603	X	4869	-0-	-1734	-0-	1000	1	2713	2	Y	-0-					-0-
							1156	3									
08	5921	X	4371	-0-	-1550	-0-	481	1	2956	2	Y	-0-					-0-
							934	3									

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	338	-0-	-96	-0-	338	1			Y	-0-					-0-
04	360	X	339	-0-	-21	-0-	339	1			Y	-0-					-0-
05	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	1			Y	-0-					-0-
06	360	X	314	-0-	-46	-0-	314	1			Y	-0-					-0-
*07	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	1			Y	-0-					-0-
*08	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	1			Y	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	10746	-0-	-910	-0-	10746	3			N	-0-					-0-
04	11310	X	8542	-0-	-2768	-0-	8542	3			N	-0-					-0-
05	12617	X	7327	-0-	-5290	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
06	12210	X	4773	-0-	-7437	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
07	12617	X	1851	-0-	-10766	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
08	10757	X	1779	-0-	-8978	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	470	1	293	2	N	-0-					7
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	435	1	250	2	N	-0-					7
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	412	1	138	2	N	-0-					7
06	510	N	245	-0-	-265	-0-	207	1	38	2	N	-0-					7
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					7
08	527	N	52	-0-	-475	-0-	52	2			N	-0-					7

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	63	1	663	2	N	-0-					-0-
04	810	N	322	-0-	-488	-0-	66	1	256	2	N	-0-					-0-
05	837	N	460	-0-	-377	-0-	45	1	415	2	N	-0-					-0-
06	690	N	496	-0-	-194	-0-	45	1	451	2	N	-0-					-0-
07	341	N	94	-0-	-247	-0-	39	1	55	2	N	-0-					-0-
08	465	N	264	-0-	-201	-0-	36	1	228	2	N	-0-					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	8816	-0-	-608	-0-	307	1	8509	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	7873	-0-	-1247	-0-	255	1	7618	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	8117	-0-	-749	-0-	266	1	7851	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	8029	-0-	-491	-0-	254	1	7775	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8329	-0-	-475	-0-	284	1	8045	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	7972	-0-	-832	-0-	315	1	7657	2	N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	10156	-0-	-229	-0-	10156	3			N	-0-					-0-
04	10050	X	9742	-0-	-308	-0-	9742	3			N	-0-					-0-
05	10106	X	9400	-0-	-706	-0-	9400	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	8575	-0-	-1265	-0-	8575	3			N	-0-					-0-
*07	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	3			N	-0-					-0-
08	10168	X	9422	-0-	-746	-0-	9422	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
04	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
*07	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
*08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

03	11873	X	10979	-0-	-894	-0-	10979	3			N	-0-					-0-
04	11400	X	10973	-0-	-427	-0-	10973	3			N	-0-					-0-
05	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	3			N	-0-					-0-
06	10980	X	10822	-0-	-158	-0-	10822	3			N	-0-					-0-
07	11346	X	11253	-0-	-93	-0-	11253	3			N	-0-					-0-
08	11408	X	11117	-0-	-291	-0-	11117	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

03	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	3			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5759	-0-	-91	-0-	5759	3			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5936	-0-	-109	-0-	5936	3			Y	-0-					-0-
06	5880	X	5708	-0-	-172	-0-	5708	3			Y	-0-					-0-
07	5983	X	5888	-0-	-95	-0-	5888	3			Y	-0-					-0-
08	5983	X	5927	-0-	-56	-0-	5927	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

03	3193	X	2357	-0-	-836	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2302	-0-	-728	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	1837	-0-	-1542	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2115	-0-	-1155	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	1946	-0-	-1433	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	1631	-0-	-756	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	1970	-0-	-550	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2179	-0-	-425	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2450	-0-	-160	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
*07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
*08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
04	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2450	-0-	-40	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2180	-0-	-393	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2248	-0-	-325	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2579	-0-	-91	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2423	-0-	-336	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2056	-0-	-703	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	8601	-0-	-234	-0-	8601	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	8319	-0-	-231	-0-	8319	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	8344	-0-	-429	-0-	8344	3			N	-0-					-0-
06	8400	X	8062	-0-	-338	-0-	8062	3			N	-0-					-0-
07	8680	X	8157	-0-	-523	-0-	8157	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	7659	-0-	-928	-0-	7659	3			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	5537	-0-	-849	-0-	357	1	1754	2	Y	10	25	1			23
							3415	3	11	9							
04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					23
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					23
06	5670	X	4592	-0-	-1078	-0-	310	1	4282	2	Y	-0-	13	1			10
*07	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	408	1	6720	2	Y	-0-	2	1			8
*08	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	391	1	6451	2	Y	-0-					8

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
03	7223	X	7056	-0-	-167	-0-	171	1	6885	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6622	-0-	-368	-0-	163	1	6459	2	N	-0-					-0-
05	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	184	1	7110	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6506	-0-	-334	-0-	160	1	6346	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6653	-0-	-415	-0-	165	1	6488	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6847	-0-	-438	-0-	163	1	6684	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
03	6975	X	6032	-0-	-943	-0-	725	1	5307	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5761	-0-	-119	-0-	692	1	5069	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5898	-0-	-271	-0-	684	1	5214	2	N	-0-					-0-
06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	801	1	5196	2	N	-0-					-0-
*07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	919	1	5459	2	N	-0-					-0-
*08	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	877	1	5572	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	7595	X	7108	-0-	-487	-0-	832	1	6276	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	3281	-0-	-3649	-0-	731	1	2550	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	2145	-0-	-5171	-0-	732	1	1413	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	2763	-0-	-4317	-0-	581	1	2182	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	2513	-0-	-4803	-0-	528	1	1985	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	1939	-0-	-5160	-0-	509	1	1430	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
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	791	1	3281	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3409	-0-	-641	-0-	755	1	2654	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3481	-0-	-735	-0-	826	1	2655	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3059	-0-	-1021	-0-	779	1	2280	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3295	-0-	-921	-0-	712	1	2583	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	2986	-0-	-1075	-0-	683	1	2303	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
03	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	617	1	9098	2	N	-0-					-0-
04	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	594	1	9348	2	N	-0-					-0-
05	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	620	1	9720	2	N	-0-					-0-
06	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	585	1	9407	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	8910	-0-	-1351	-0-	556	1	8354	2	N	-0-					-0-
*08	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	617	1	11004	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
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					30
04	5580	X	5129	-0-	-451	-0-	5129	2			N	-0-					30
05	5766	X	5663	-0-	-103	-0-	5663	2			N	-0-					30
06	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					30
*07	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					30
*08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	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
03	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	749	1	11773	2	Y	-0-					-0-
04	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	757	1	10454	2	Y	-0-					-0-
05	8804	X	5963	-0-	-2841	-0-	449	1	5514	2	Y	-0-					-0-
06	11580	X	8559	-0-	-3021	-0-	396	1	8163	2	Y	-0-					-0-
07	11966	X	7910	-0-	-4056	-0-	821	1	7089	2	Y	-0-					-0-
08	11966	X	8633	-0-	-3333	-0-	195	1	8438	2	Y	-0-					-0-

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4606	-0-	-106	-0-	4606	2			N	-0-					1
04	4560	X	4466	-0-	-94	-0-	4466	2			N	-0-					1
05	4526	X	4410	-0-	-116	-0-	4410	2			N	-0-					1
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					1
07	4619	X	4121	-0-	-498	-0-	4121	2			N	-0-					1
*08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	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
03	7037	X	6981	-0-	-56	-0-	6981	2			N	-0-					45
04	6600	X	6403	-0-	-197	-0-	6403	2			N	-0-					45
05	6789	X	6423	-0-	-366	-0-	6423	2			N	-0-					45
06	6750	X	6259	-0-	-491	-0-	6259	2			N	-0-					45
07	6975	X	6818	-0-	-157	-0-	6818	2			N	-0-					45
08	6975	X	6587	-0-	-388	-0-	6587	2			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3897	-0-	797	797	3897	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

03	4092	X	2466	-0-	-1626	-0-	143	1	2321	2	Y	2					79
							2	9									
04	3960	X	2297	-0-	-1663	-0-	155	1	2020	2	Y	111	97	1			93
							122	9									
05	3255	X	2308	-0-	-947	-0-	163	1	2145	2	Y	-0-					93
06	3150	X	2355	-0-	-795	-0-	157	1	2196	2	Y	2					95
							2	9									
07	2790	X	2557	-0-	-233	-0-	123	1	2434	2	Y	-0-					95
*08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	109	1	2983	2	Y	-0-					95

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

03	8835	X	8653	-0-	-182	-0-	8653	2			N	-0-					24
04	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					24
05	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					24
06	8370	X	8014	-0-	-356	-0-	8014	2			N	-0-					24
07	8835	X	8194	-0-	-641	-0-	8194	2			N	-0-					24
08	8835	X	8147	-0-	-688	-0-	8147	2			N	-0-					24

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
*07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
*08	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

03	5053	X	4222	-0-	-831	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	3694	-0-	-1196	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4035	-0-	-165	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4144	-0-	-72	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4033	-0-	-524	-0-	4033	3			N	-0-					-0-

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
*07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	6355	X	5785	-0-	-570	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5407	-0-	-473	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5223	-0-	-791	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5232	-0-	-378	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5407	-0-	-390	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5352	-0-	-445	-0-	5352	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

03	5177	X	5075	-0-	-102	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4898	-0-	-142	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5039	-0-	-448	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4891	-0-	-419	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5023	-0-	-464	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	5005	-0-	-79	-0-	5005	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

03	9920	X	9151	-0-	-769	-0-	9151	3			N	-0-					-0-
04	9600	X	8739	-0-	-861	-0-	8739	3			N	-0-					-0-
05	9455	X	9069	-0-	-386	-0-	9069	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	7964	-0-	-1186	-0-	7964	3			N	-0-					-0-
07	9455	X	8834	-0-	-621	-0-	8834	3			N	-0-					-0-
08	9145	X	8748	-0-	-397	-0-	8748	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

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-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4931	-0-	-49	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	5088	-0-	-58	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4886	-0-	-94	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4765	-0-	-381	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4929	-0-	-217	-0-	4929	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

03	5115	X	4574	-0-	-541	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
04	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
*07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5464	-0-	-240	-0-	5464	3			N	-0-					-0-

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					230
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					230
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4995	-0-	-120	-0-	1691	2	3292	3	N	11					57
							12	9									
04	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	2057	2	3588	3	N	10					67
							11	9									
05	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5795	2	4	9	N	4					71
06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5543	2	11	9	N	10					81
07	5859	X	5657	-0-	-202	-0-	5657	2			N	-0-	60	1	7	5	14
08	5859	X	5468	-0-	-391	-0-	5468	2			N	-0-					14

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	4833	-0-	-1274	-0-	548	1	2022	2	Y	-0-					-0-
							2263	3									
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	432	1	2535	2	Y	-0-					-0-
							1711	3									
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	459	1	3537	2	Y	-0-					-0-
							1107	3									
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	398	1	3258	2	Y	-0-					-0-
							2261	3									
*07	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	395	1	3904	2	Y	-0-					-0-
							1664	3									
*08	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	535	1	3898	2	Y	-0-					-0-
							1232	3									

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4049	-0-	-663	-0-	229	1	3820	2	Y	-0-	8	1			8
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	222	1	3587	2	Y	1					9
							1	9									
05	4185	X	3451	-0-	-734	-0-	209	1	3242	2	Y	-0-					9
06	4050	X	3527	-0-	-523	-0-	201	1	3323	2	Y	3					12
							3	9									
07	4185	X	3546	-0-	-639	-0-	205	1	3341	2	Y	-0-	6	1			6
08	4061	X	3703	-0-	-358	-0-	213	1	3490	2	Y	-0-					6

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	113	1	4562	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4422	-0-	-18	-0-	109	1	4313	2	N	-0-					-0-
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	115	1	4452	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4250	-0-	-280	-0-	104	1	4146	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4408	-0-	-273	-0-	109	1	4299	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4436	-0-	-245	-0-	106	1	4330	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	552	1	3456	2	Y	-0-					1
							3868	3									
04	8280	X	8021	-0-	-259	-0-	359	1	4575	2	Y	-0-					1
							3087	3									
05	8556	X	8003	-0-	-553	-0-	299	1	5868	2	Y	-0-					1
							1836	3									
06	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	265	1	4809	2	Y	-0-					1
							3336	3									
07	8277	X	7558	-0-	-719	-0-	287	1	5098	2	Y	-0-					1
							2173	3									
08	8277	X	4351	-0-	-3926	-0-	385	1	3013	2	Y	-0-					1
							953	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	3162	X	706	-0-	-2456	-0-	640	1	31	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
04	3600	X	2936	-0-	-664	-0-	639	1	1371	2	Y	-0-					-0-
							926	3									
05	3720	X	2506	-0-	-1214	-0-	661	1	1405	2	Y	-0-					-0-
							440	3									
06	3300	X	2158	-0-	-1142	-0-	595	1	923	2	Y	-0-					-0-
							640	3									
07	3038	X	742	-0-	-2296	-0-	547	1	137	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
08	3038	X	478	-0-	-2560	-0-	478	1			Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	4622	-0-	-2105	-0-	719	1	1096	2	N	-0-					1
							2807	3									
04	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	2450	2	5524	3	N	-0-					1
05	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	3237	2	5754	3	N	-0-	1	5			-0-
06	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	258	1	2853	2	N	-0-					-0-
							6118	3									
*07	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	272	1	2959	2	N	-0-					-0-
							5496	3									
*08	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	499	1	3011	2	N	-0-					-0-
							5225	3									

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	3648	-0-	-3513	-0-	579	1	861	2	N	1					2
							2207	3	1	9							
04	7080	X	6228	-0-	-852	-0-	1913	2	4315	3	N	-0-					2
05	7316	X	6654	-0-	-662	-0-	2396	2	4258	3	N	-0-	2	5			-0-
06	6750	X	6593	-0-	-157	-0-	224	1	2025	2	N	-0-					-0-
							4344	3									
*07	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	237	1	2372	2	N	-0-					-0-
							4406	3									
*08	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	418	1	2450	2	N	-0-					-0-
							4251	3									

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2005	-0-	-475	-0-	484	1	718	2	Y	-0-					-0-
							803	3									
04	1890	X	1672	-0-	-218	-0-	349	1	790	2	Y	-0-					-0-
							533	3									
05	2015	X	1854	-0-	-161	-0-	687	1	889	2	Y	-0-					-0-
							278	3									
06	1950	X	931	-0-	-1019	-0-	353	1	341	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
07	2015	X	1741	-0-	-274	-0-	610	1	793	2	Y	-0-					-0-
							338	3									
08	2015	X	1869	-0-	-146	-0-	466	1	1066	2	Y	-0-					-0-
							337	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
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

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

03	6448	X	5138	-0-	-1310	-0-	313	1	1637	2	Y	1	8	1			5
							3187	3	1	9							
04	6210	X	5147	-0-	-1063	-0-	336	1	1753	2	Y	-0-					5
							3058	3									
05	6200	X	5325	-0-	-875	-0-	335	1	4990	2	Y	-0-					5
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	383	1	4766	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
*07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	364	1	5065	2	Y	6	1	1			9
							7	9									
08	5332	X	5278	-0-	-54	-0-	348	1	4921	2	Y	8					17
							9	9									

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

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-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
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

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	1197	1	3415	2	N	-0-					-0-
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	1165	1	3595	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4551	-0-	-99	-0-	1219	1	3332	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4477	-0-	-23	-0-	1154	1	3323	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4455	-0-	-474	-0-	1163	1	3292	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4885	-0-	-44	-0-	1153	1	3732	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6308	-0-	-140	-0-	991	1	2509	2	Y	-0-					-0-
							2808	3									
04	6240	X	5996	-0-	-244	-0-	807	1	3098	2	Y	-0-					-0-
							2091	3									
05	6448	X	5481	-0-	-967	-0-	709	1	3635	2	Y	-0-					-0-
							1137	3									
06	6360	X	5252	-0-	-1108	-0-	633	1	2727	2	Y	-0-					-0-
							1892	3									
07	6572	X	5617	-0-	-955	-0-	710	1	3440	2	Y	-0-					-0-
							1467	3									
08	6293	X	5591	-0-	-702	-0-	867	1	3589	2	Y	-0-					-0-
							1135	3									

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

03	4557	X	4280	-0-	-277	-0-	1197	1	3083	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3427	-0-	-803	-0-	1165	1	2262	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4121	-0-	-374	-0-	1188	1	2933	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3726	-0-	-624	-0-	1143	1	2583	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4202	-0-	-293	-0-	1238	1	2964	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3009	-0-	-1269	-0-	1249	1	1760	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

03	8339	X	4956	-0-	-3383	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	5566	-0-	-2504	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	6318	-0-	-2021	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6673	-0-	-1397	-0-	305	1	6368	2	N	-0-					-0-
*07	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	311	1	6421	2	N	-0-					-0-
*08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	309	1	6288	2	N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

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-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

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-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

03	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
04	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
05	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
06	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
*07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
*08	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3528	-0-	-72	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3353	-0-	-367	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3670	-0-	-19	-0-	3670	3			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	183	1	10119	2	Y	-0-					-0-
04	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			Y	-0-					-0-
05	9889	X	9371	-0-	-518	-0-	72	1	9299	2	Y	-0-					-0-
06	9750	X	8834	-0-	-916	-0-	71	1	8763	2	Y	-0-					-0-
07	10075	X	8996	-0-	-1079	-0-	76	1	8920	2	Y	-0-					-0-
08	10075	X	8802	-0-	-1273	-0-	74	1	8728	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	6274	-0-	-2065	-0-	36	1	6238	2	Y	-0-					-0-
04	7650	X	6470	-0-	-1180	-0-	88	1	6382	2	Y	-0-					-0-
05	7905	X	5494	-0-	-2411	-0-	89	1	5405	2	Y	-0-					-0-
06	7650	X	3734	-0-	-3916	-0-	73	1	3661	2	Y	-0-					-0-
07	6696	X	6070	-0-	-626	-0-	6070	2			Y	-0-					-0-
08	6696	X	5518	-0-	-1178	-0-	262	1	5256	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3698	-0-	-487	-0-	246	1	3451	2	Y	1	13	1			13
							1	9									
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	234	1	3910	2	Y	-0-					13
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	223	1	3414	2	Y	1					14
							1	9									
06	3570	X	3412	-0-	-158	-0-	209	1	3201	2	Y	2					16
							2	9									
07	4278	X	3448	-0-	-830	-0-	200	1	3247	2	Y	1	9	1			8
							1	9									
08	4278	X	4065	-0-	-213	-0-	206	1	3858	2	Y	1					9
							1	9									

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	542	1	2467	2	Y	-0-					5
							2762	3									
04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	404	1	3445	2	Y	-0-					5
							2325	3									
05	5983	X	5839	-0-	-144	-0-	362	1	4172	2	Y	-0-					5
							1305	3									
06	5790	X	5703	-0-	-87	-0-	331	1	3172	2	Y	-0-					5
							2200	3									
07	6386	X	5807	-0-	-579	-0-	344	1	3830	2	Y	-0-					5
							1633	3									
*08	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	592	1	4971	2	Y	-0-					5
							1572	3									

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 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
03	7192	X	6879	-0-	-313	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	6799	-0-	-101	-0-	6799	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6966	-0-	-133	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6594	-0-	-156	-0-	6594	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6759	-0-	-278	-0-	6759	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6696	-0-	-341	-0-	6696	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 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
03	3100	N	3185	-0-	85	297	3185	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2455	-0-	-395	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2719	-0-	-226	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2284	-0-	-566	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2231	-0-	-714	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2436	-0-	-509	-0-	2436	3			N	-0-					-0-

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
03	7471	X	6064	-0-	-1407	-0-	870	1	5194	2	N	-0-					-0-
04	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	542	1	4757	2	N	-0-					-0-
05	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
06	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
*07	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7809	-0-	-685	-0-	7809	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	3410	X	3126	-0-	-284	-0-	578	1	2548	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	331	1	2339	2	N	-0-					-0-
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2747	-0-	-283	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2790	-0-	-341	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2880	-0-	-902	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4393	-0-	-527	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	3837	-0-	-1247	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	3251	-0-	-1833	-0-	3251	3			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	3			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	3			N	-0-					-0-
04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
05	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
06	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	3			N	-0-					-0-
*07	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	3			N	-0-					-0-
*08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	3			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
03	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	715	1	2421	2	Y	-0-					-0-
							2710	3									
04	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	582	1	3188	2	Y	-0-					-0-
							2151	3									
05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	564	1	4355	2	Y	-0-					-0-
							1362	3									
06	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	518	1	3424	2	Y	-0-					-0-
							2376	3									
*07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	563	1	4154	2	Y	-0-					-0-
							1771	3									
08	6293	X	5418	-0-	-875	-0-	669	1	3608	2	Y	-0-					-0-
							1141	3									

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
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
*07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2175	-0-	-243	-0-	2175	2			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
03	14B2 EXT		95	-0-	95	95	95	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		150	-0-	150	245	150	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		137	-0-	137	382	137	3			N	-0-					-0-
06	421	X	39	-0-	-382	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	713	N	88	-0-	-625	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	713	N	413	-0-	-300	-0-	413	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

03	6169	X	5430	-0-	-739	-0-	5430	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	5454	-0-	-156	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5352	-0-	-445	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5464	-0-	-178	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
*08	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

03	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
04	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	3			N	-0-					-0-
05	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9307	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	5965	-0-	-2157	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	3260	-0-	-4862	-0-	3260	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

03	6820	X	5236	-0-	-1584	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	5722	-0-	-878	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5870	-0-	-100	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5565	-0-	-356	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	5930	-0-	-301	-0-	5930	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	14B2 EXT		516	-0-	516	516	516	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1009	-0-	1009	1525	1009	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1525					N	-0-					-0-
06	1525	X	-0-	-0-	-1525	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

03	5208	X	4381	-0-	-827	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4403	-0-	-637	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4351	-0-	-857	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3993	-0-	-387	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
*07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
*08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

03	3007	X	1277	-0-	-1730	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2309	-0-	-601	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
*07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	1207	-0-	-1459	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

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-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

03	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	3			N	-0-					-0-
04	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	3			N	-0-					-0-
05	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	8031	-0-	-99	-0-	8031	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	7941	-0-	-460	-0-	7941	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	7706	-0-	-695	-0-	7706	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

03	3782	X	3067	-0-	-715	-0-	3049	3	18	9	N	16	88	1			46
04	3660	X	3127	-0-	-533	-0-	3127	3			N	-0-					46
05	3565	X	3228	-0-	-337	-0-	3228	3			N	-0-					46
06	3180	X	3073	-0-	-107	-0-	3073	3			N	-0-					46
07	3224	X	2791	-0-	-433	-0-	2791	3			N	-0-					46
08	3224	X	2695	-0-	-529	-0-	2633	3	62	9	N	56					102

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

03	4743	X	4510	-0-	-233	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4269	-0-	-441	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4437	-0-	-430	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	3894	-0-	-816	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4067	-0-	-490	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4459	-0-	-36	-0-	4459	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3842	-0-	-64	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
*07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3673	-0-	-171	-0-	3673	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

03	5394	X	5070	-0-	-324	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4973	-0-	-217	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	5127	-0-	-236	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4737	-0-	-453	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4649	-0-	-559	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4588	-0-	-558	-0-	4588	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

03	5425	X	4919	-0-	-506	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4825	-0-	-104	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4636	-0-	-134	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4744	-0-	-185	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4447	-0-	-482	-0-	4447	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

03	4092	X	3812	-0-	-280	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3684	-0-	-126	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3773	-0-	-71	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3692	-0-	-28	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3792	-0-	-21	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
*08	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

03	2418	X	1063	-0-	-1355	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1532	-0-	-388	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	963	-0-	-494	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

03	6262	X	6162	-0-	-100	-0-	500	1	5662	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	6030	-0-	-120	-0-	596	1	5434	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	6121	-0-	-234	-0-	629	1	5492	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5912	-0-	-238	-0-	590	1	5322	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5894	-0-	-337	-0-	515	1	5379	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5800	-0-	-431	-0-	472	1	5328	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8525	X	6788	-0-	-1737	-0-	333	1	2185	2	Y	16	24	1			10
							4252	3	18	9							
04	7860	X	6535	-0-	-1325	-0-	319	1	2248	2	Y	42					52
							3922	3	46	9							
05	7223	X	6670	-0-	-553	-0-	332	1	6288	2	Y	45	50	1			47
							50	9									
06	6600	X	6264	-0-	-336	-0-	283	1	5944	2	Y	34	62	1			19
							37	9									
07	6820	X	6329	-0-	-491	-0-	286	1	6007	2	Y	33	38	1			14
							36	9									
08	6789	X	6032	-0-	-757	-0-	270	1	5738	2	Y	22					36
							24	9									

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	361	1	2115	2	Y	17	24	1			10
							4117	3	19	9							
04	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	344	1	2184	2	Y	15					25
							3809	3	17	9							
05	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	323	1	6250	2	Y	17	20	1			22
							19	9									
06	6720	X	6413	-0-	-307	-0-	296	1	6104	2	Y	12	24	1			10
							13	9									
07	6944	X	6579	-0-	-365	-0-	299	1	6251	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
08	6603	X	6286	-0-	-317	-0-	288	1	5978	2	Y	18					28
							20	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7595	X	7031	-0-	-564	-0-	1078	1	2809	2	Y	-0-					-0-
							3144	3									
04	7920	X	6763	-0-	-1157	-0-	864	1	3522	2	Y	-0-					-0-
							2377	3									
05	8184	X	6503	-0-	-1681	-0-	880	1	4283	2	Y	-0-					-0-
							1340	3									
06	8130	X	7328	-0-	-802	-0-	887	1	3803	2	Y	-0-					-0-
							2638	3									
07	7347	X	6061	-0-	-1286	-0-	924	1	3602	2	Y	-0-					-0-
							1535	3									
08	7037	X	6980	-0-	-57	-0-	1085	1	4479	2	Y	-0-					-0-
							1416	3									

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	14835	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10715	-0-	-85	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	11786	-0-	-1513	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	13238	-0-	-232	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13645	-0-	-274	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12525	-0-	-1394	-0-	12525	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
04	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6854	-0-	-28	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6569	-0-	-271	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6480	-0-	-588	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6032	-0-	-1036	-0-	6032	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

03	12338	X	11723	-0-	-615	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
04	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11942	-0-	-117	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
06	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	12240	-0-	-98	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	12042	-0-	-296	-0-	12042	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

03	4805	X	4387	-0-	-418	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4254	-0-	-186	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3674	-0-	-586	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3976	-0-	-426	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	3889	-0-	-730	-0-	3889	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

03	4061	X	1520	-0-	-2541	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	5	-0-	-3655	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	148	-0-	-3448	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	2	-0-	-1918	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	56	-0-	-1463	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	1519	X	326	-0-	-1193	-0-	326	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2642	-0-	-868	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2915	-0-	-712	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2751	-0-	-99	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
*07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
*08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

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-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

03	0	N	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	4827	-0-	-2520	-0-	4827	3			Y	-0-	34	1			157
04	6870	X	5072	-0-	-1798	-0-	5072	3			Y	-0-					157
05	7099	X	5366	-0-	-1733	-0-	5366	3			Y	-0-					157
06	5940	X	5253	-0-	-687	-0-	5253	3			Y	-0-					157
07	5425	X	5121	-0-	-304	-0-	5121	3			Y	-0-					157
08	5363	X	5149	-0-	-214	-0-	5149	3			Y	-0-					157

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

03	4371	X	4104	-0-	-267	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4044	-0-	-246	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4026	-0-	-407	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3927	-0-	-363	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4019	-0-	-166	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3839	-0-	-346	-0-	3839	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

03	4619	X	4150	-0-	-469	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4100	-0-	-130	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4196	-0-	-175	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4076	-0-	-154	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4096	-0-	-213	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3993	-0-	-254	-0-	3993	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2775	-0-	-465	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
*07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3304	-0-	-354	-0-	3304	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3181	-0-	-89	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3181	-0-	-89	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3190	-0-	-189	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3202	-0-	-177	-0-	3202	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	6200	X	2452	-0-	-3748	-0-	222	1	747	2	Y	26	4	1			39
							1454	3	29	9							
04	6000	X	2544	-0-	-3456	-0-	175	1	848	2	Y	39	31	1			47
							1478	3	43	9							
05	5642	X	2886	-0-	-2756	-0-	193	1	2672	2	Y	19					66
							21	9									
06	4500	X	2603	-0-	-1897	-0-	196	1	2401	2	Y	5	42	1			29
							6	9									
*07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	198	1	3702	2	Y	8	5	1			32
							9	9									
*08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	296	1	5945	2	Y	3					35
							3	9									

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3879	-0-	779	779	3879	3			N	-0-					-0-
06	4507	X	3728	-0-	-779	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
*07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
*08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

03	4836	X	4101	-0-	-735	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3826	-0-	-704	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3960	-0-	-473	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3727	-0-	-503	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3867	-0-	-318	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3938	-0-	-154	-0-	3938	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

03	8618	X	7311	-0-	-1307	-0-	7311	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	6903	-0-	-1437	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	7029	-0-	-1372	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	5595	-0-	-2145	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	6887	-0-	-770	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
08	7316	X	6413	-0-	-903	-0-	6413	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

03	7068	X	6831	-0-	-237	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	6285	-0-	-555	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6653	-0-	-229	-0-	6653	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6214	-0-	-446	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	6379	-0-	-472	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	6310	-0-	-510	-0-	6310	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6836	-0-	-77	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	3455	-0-	-3235	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6010	-0-	-748	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	6246	-0-	-384	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
*07	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	6707	-0-	-144	-0-	6707	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1251	-0-	-237	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1030	-0-	-380	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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
03	5394	X	5257	-0-	-137	-0-	754	1	4503	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	5070	-0-	-60	-0-	729	1	4341	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4917	-0-	-353	-0-	769	1	4148	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4910	-0-	-190	-0-	838	1	4072	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4397	-0-	-873	-0-	744	1	3653	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5205	-0-	-65	-0-	738	1	4467	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14973	X	12178	-0-	-2795	-0-	12178	3			N	-0-					-0-
04	14460	X	11378	-0-	-3082	-0-	11378	3			N	-0-					-0-
05	13330	X	11628	-0-	-1702	-0-	11628	3			N	-0-					-0-
06	12270	X	10978	-0-	-1292	-0-	10978	3			N	-0-					-0-
07	12679	X	11677	-0-	-1002	-0-	11677	3			N	-0-					-0-
*08	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13463	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4901	-0-	-617	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4640	-0-	-220	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4889	-0-	-629	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4417	-0-	-923	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4246	-0-	-1272	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4440	-0-	-458	-0-	4440	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			Y	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			Y	-0-					-0-
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
*07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	2126	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	458	1	5462	2	N	-0-					-0-
04	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	685	1	8140	2	N	-0-					-0-
05	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	702	1	7763	2	N	-0-					-0-
06	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	695	1	8102	2	N	-0-					-0-
*07	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	681	1	7962	2	N	-0-					-0-
*08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	438	1	5640	2	N	-0-					-0-

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

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-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

03	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7664	2	30	9	N	27					67
04	8430	X	7189	-0-	-1241	-0-	7172	2	17	9	N	15					82
05	8711	X	7485	-0-	-1226	-0-	7452	2	33	9	N	30					112
06	8430	X	7239	-0-	-1191	-0-	7208	2	31	9	N	28					140
07	8432	X	7303	-0-	-1129	-0-	7286	2	17	9	N	15					155
08	7688	X	7276	-0-	-412	-0-	7257	2	19	9	N	17					172

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

03	2821	X	676	-0-	-2145	-0-	32	1	218	2	N	1	6	1			15
							425	3	1	9							
04	2130	X	399	-0-	-1731	-0-	21	1	138	2	N	-0-					15
							240	3									
05	1426	X	235	-0-	-1191	-0-	9	1	226	2	N	-0-					15
06	990	X	131	-0-	-859	-0-	5	1	126	2	N	-0-					15
07	713	X	26	-0-	-687	-0-	3	1	23	2	N	-0-	2	1			13
08	682	X	3	-0-	-679	-0-	3	2			N	-0-					13

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

03	6014	X	4821	-0-	-1193	-0-	168	1	1578	2	N	4	16	1			19
							3071	3	4	9							
04	6210	X	3747	-0-	-2463	-0-	109	1	1326	2	N	-0-					19
							2312	3									
05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	202	1	6732	2	N	-0-					19
06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	205	1	6146	2	N	1					20
							1	9									
*07	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	208	1	6293	2	N	1	7	1			14
							1	9									
08	6727	X	6281	-0-	-446	-0-	210	1	6071	2	N	-0-					14

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

03	7812	X	5140	-0-	-2672	-0-	884	1	4256	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	4816	-0-	-2744	-0-	835	1	3981	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	4162	-0-	-1759	-0-	642	1	3520	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	158	1	1679	2	N	5	71	1			56
							3268	3	6	9							
04	4830	X	4544	-0-	-286	-0-	169	1	1594	2	N	-0-					56
							2781	3									
05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	164	1	5472	2	N	-0-					56
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	174	1	5573	2	N	1					57
							1	9									
*07	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	193	1	5809	2	N	1	25	1			33
							1	9									
*08	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	195	1	5700	2	N	-0-					33

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	5675	-0-	-1021	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5336	-0-	-1054	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
05	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	6099	-0-	-81	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5703	-0-	-94	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5323	-0-	-1187	-0-	5323	2			N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	1801	1	2226	2	N	-0-					-0-
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	1724	1	1489	2	N	-0-					-0-
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	1808	1	1753	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2965	-0-	-305	-0-	1740	1	1225	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2063	-0-	-1316	-0-	1808	1	255	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	1692	-0-	-1687	-0-	1692	1			N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
*07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
*08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
04	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
05	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
*07	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
*08	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1396	-0-	-404	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	1377	-0-	-1382	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1394	-0-	-586	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
*07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3424	-0-	324	324	3424	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		145	-0-	145	145	145	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					N	-0-					-0-
06	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
*07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
*08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	1765	-0-	-1428	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2480	-0-	-40	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	1966	-0-	-1258	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	881	-0-	-2343	-0-	881	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4290	-0-	-205	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3998	-0-	-352	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4186	-0-	-309	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3701	-0-	-649	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3529	-0-	-966	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3684	-0-	-594	-0-	3684	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	9641	X	8081	-0-	-1560	-0-	8081	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	8100	-0-	-1230	-0-	8100	3			N	-0-					-0-
05	9021	X	8280	-0-	-741	-0-	8280	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	7909	-0-	-821	-0-	7909	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	8218	-0-	-245	-0-	8218	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7835	-0-	-535	-0-	7835	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
03	3410	X	3400	-0-	-10	-0-	863	1	2537	2	N	-0-					-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	835	1	2562	2	N	-0-					-0-
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	863	1	5278	2	N	-0-					-0-
06	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	835	1	5030	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3461	-0-	-538	-0-	863	1	2598	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3438	-0-	-561	-0-	863	1	2575	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	924	1	15391	2	N	-0-					-0-
04	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	807	1	14139	2	N	-0-					-0-
05	17205	X	15121	-0-	-2084	-0-	883	1	14238	2	N	-0-					-0-
06	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	867	1	17818	2	N	-0-					-0-
*07	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	933	1	18491	2	N	-0-					-0-
*08	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	1030	1	19499	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
03	5053	X	4984	-0-	-69	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4800	-0-	-120	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4911	-0-	-173	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	3826	-0-	-1064	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	3540	-0-	-1513	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4131	-0-	-860	-0-	4131	3			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

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
03	5084	X	4804	-0-	-280	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4534	-0-	-236	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4595	-0-	-334	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4364	-0-	-346	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4357	-0-	-448	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4213	-0-	-592	-0-	4213	3			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	895	1	8710	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9092	-0-	-568	-0-	860	1	8232	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	8432	-0-	-1550	-0-	845	1	7587	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	9087	-0-	-213	-0-	794	1	8293	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	8925	-0-	-685	-0-	817	1	8108	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	9082	-0-	-528	-0-	770	1	8312	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2630	-0-	-280	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2427	-0-	-580	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2580	-0-	-330	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2638	-0-	-369	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	2874	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6352	-0-	-220	-0-	309	1	2045	2	Y	16	24	1			10
							3980	3	18	9							
04	6450	X	6243	-0-	-207	-0-	298	1	2160	2	Y	15					25
							3768	3	17	9							
05	6665	X	6192	-0-	-473	-0-	317	1	5864	2	Y	10	20	1			15
							11	9									
06	6150	X	5285	-0-	-865	-0-	256	1	5026	2	Y	3	10	1			8
							3	9									
07	6448	X	5369	-0-	-1079	-0-	237	1	5113	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
08	6448	X	5070	-0-	-1378	-0-	224	1	4840	2	Y	5					13
							6	9									

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	364	1	2508	2	Y	17	24	1			10
							4882	3	19	9							
04	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	350	1	2727	2	Y	15					25
							4756	3	17	9							
05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	387	1	7582	2	Y	12	20	1			17
							13	9									
06	7530	X	7395	-0-	-135	-0-	346	1	7037	2	Y	11	16	1			12
							12	9									
07	8122	X	5881	-0-	-2241	-0-	319	1	5525	2	Y	34	33	1			13
							37	9									
08	8122	X	5760	-0-	-2362	-0-	267	1	5482	2	Y	10					23
							11	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
03	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	272	1	2105	2	N	3	3	1			10
							4097	3	3	9							
04	6390	X	6231	-0-	-159	-0-	267	1	2173	2	N	-0-					10
							3791	3									
05	6603	X	6262	-0-	-341	-0-	279	1	5983	2	N	-0-					10
06	6270	X	6057	-0-	-213	-0-	270	1	5786	2	N	1					11
							1	9									
07	6479	X	6208	-0-	-271	-0-	279	1	5929	2	N	-0-	2	1	9	5	-0-
08	6479	X	5927	-0-	-552	-0-	279	1	5647	2	N	1					1
							1	9									

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
03	7595	X	7266	-0-	-329	-0-	7266	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	7121	-0-	-229	-0-	7121	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	7244	-0-	-227	-0-	7244	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6820	-0-	-200	-0-	6820	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	6797	-0-	-550	-0-	6797	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	6587	-0-	-760	-0-	6587	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	5580	X	4942	-0-	-638	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	4721	-0-	-679	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5027	-0-	-429	-0-	5027	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4818	-0-	-462	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4917	-0-	-105	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4826	-0-	-196	-0-	4826	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
03	3968	X	3665	-0-	-303	-0-	3665	3			Y	-0-					17
04	3840	X	3506	-0-	-334	-0-	3506	3			Y	-0-					17
05	3875	X	3588	-0-	-287	-0-	3588	3			Y	-0-					17
06	3630	X	3511	-0-	-119	-0-	3511	3			Y	-0-					17
07	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	3512	3			Y	-0-					17
08	3658	X	3521	-0-	-137	-0-	3521	3			Y	-0-					17

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
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
*07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
*08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	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
03	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	3			N	-0-					-0-
04	8460	X	8264	-0-	-196	-0-	8264	3			N	-0-					-0-
05	8742	X	8729	-0-	-13	-0-	8729	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	8425	-0-	-35	-0-	8425	3			N	-0-					-0-
07	8742	X	8684	-0-	-58	-0-	8684	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	8663	-0-	-79	-0-	8663	3			N	-0-					-0-

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
03	3100	N	8877	-0-	5777	14088	392	1	8485	2	N	-0-					-0-
04	21092	X	7004	-0-	-14088	-0-	404	1	6600	2	N	-0-					-0-
05	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	435	1	7814	2	N	-0-					-0-
06	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	410	1	8105	2	N	-0-					-0-
*07	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	381	1	10890	2	N	-0-					-0-
*08	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	289	1	9232	2	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
03	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	3			N	-0-					-0-
04	13050	X	12440	-0-	-610	-0-	12440	3			N	-0-					-0-
05	13485	X	13045	-0-	-440	-0-	13045	3			N	-0-					-0-
06	13050	X	12496	-0-	-554	-0-	12496	3			N	-0-					-0-
07	13175	X	12771	-0-	-404	-0-	12771	3			N	-0-					-0-
08	13113	X	12857	-0-	-256	-0-	12857	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
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	780	N	696	-0-	-84	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

03	5177	X	4626	-0-	-551	-0-	4626	3			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4487	-0-	-523	-0-	4487	3			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4658	-0-	-147	-0-	4658	3			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	4543	3			Y	-0-					-0-
*07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			Y	-0-					-0-
*08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

03	3100	N	3803	-0-	703	2156	3803	3			Y	-0-					-0-
04	5690	X	3534	-0-	-2156	-0-	3534	3			Y	-0-					-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			Y	-0-					-0-
06	3690	X	2938	-0-	-752	-0-	2938	3			Y	-0-					-0-
07	3813	X	2546	-0-	-1267	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-
08	3813	X	2587	-0-	-1226	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

03	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	7249	-0-	-1271	-0-	7249	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	6812	-0-	-1992	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	6778	-0-	-1742	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	6503	-0-	-2301	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
*08	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

03	4526	X	4263	-0-	-263	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4013	-0-	-397	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4060	-0-	-497	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3894	-0-	-456	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3957	-0-	-414	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3992	-0-	-286	-0-	3992	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

03	2728	X	91	-0-	-2637	-0-	90	1	1	9	Y	1					7
04	2640	X	71	-0-	-2569	-0-	7	1	64	3	Y	-0-	3	1			4
05	1829	X	281	-0-	-1548	-0-	188	1	93	3	Y	-0-					4
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	312	1	450	3	Y	-0-					4
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	557	1	321	3	Y	-0-					4
*08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	522	1	495	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	7688	X	5785	-0-	-1903	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5493	-0-	-1947	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5508	-0-	-196	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4656	-0-	-954	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5478	-0-	-319	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5671	-0-	-126	-0-	5671	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

03	5983	X	5036	-0-	-947	-0-	670	1	4366	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4948	-0-	-392	-0-	647	1	4301	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4059	-0-	-1087	-0-	675	1	3384	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4273	-0-	-617	-0-	564	1	3709	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4910	-0-	-205	-0-	678	1	4232	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	5012	-0-	-103	-0-	695	1	4317	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

03	9858	X	6856	-0-	-3002	-0-	374	1	6482	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	6012	-0-	-3378	-0-	325	1	5687	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	7869	-0-	-1834	-0-	404	1	7465	2	N	-0-					-0-
06	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	510	1	8554	2	N	-0-					-0-
*07	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	562	1	8765	2	N	-0-					-0-
*08	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	555	1	9117	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

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-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

03	5115	X	4521	-0-	-594	-0-	279	1	1440	2	N	-0-					6
							2802	3									
04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	270	1	1671	2	N	-0-					6
							2914	3									
05	4929	X	4720	-0-	-209	-0-	279	1	4441	2	N	-0-					6
06	4770	X	4621	-0-	-149	-0-	270	1	4351	2	N	-0-					6
07	5022	X	4838	-0-	-184	-0-	279	1	4559	2	N	-0-	6	5			-0-
08	5022	X	4582	-0-	-440	-0-	279	1	4303	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	8308	X	6898	-0-	-1410	-0-	543	1	6355	2	N	-0-					-0-
04	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	509	1	7563	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	7500	-0-	-374	-0-	606	1	6894	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6860	-0-	-760	-0-	571	1	6289	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	6696	-0-	-1643	-0-	573	1	6123	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	6819	-0-	-1520	-0-	551	1	6268	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

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-

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

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-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

03	3844	X	2722	-0-	-1122	-0-	2722	2			N	-0-					40
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					40
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					40
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					40
*07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					40
*08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					40

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

03	5053	X	4803	-0-	-250	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4677	-0-	-128	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4791	-0-	-45	-0-	4791	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

03	2883	X	2771	-0-	-112	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2873	-0-	-72	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	2869	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

03	9455	X	7088	-0-	-2367	-0-	7088	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	7374	-0-	-1956	-0-	7374	3			N	-0-					-0-
05	9641	X	6903	-0-	-2738	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
06	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	3			N	-0-					-0-
*07	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	3			N	-0-					-0-
*08	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			N	-0-					-0-
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
*07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
*08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

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-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

03	6665	X	6147	-0-	-518	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	5719	-0-	-731	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5894	-0-	-771	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5539	-0-	-701	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5687	-0-	-637	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5895	-0-	-243	-0-	5895	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	589	N	286	-0-	-303	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	3			N	-0-					-0-
06	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1798	-0-	-310	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
*08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

03	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
04	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	3			N	-0-					-0-
06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-					-0-
*07	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
*08	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

03	13578	X	10707	-0-	-2871	-0-	142	1	10554	2	N	10					80
							11	9									
04	12450	X	4161	-0-	-8289	-0-	4161	2			N	-0-					80
05	8060	X	3415	-0-	-4645	-0-	199	1	3000	2	N	196	256	1			20
							216	9									
06	10350	X	6907	-0-	-3443	-0-	469	1	6438	2	N	-0-					20
*07	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14552	2	14	9	N	13					33
*08	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	14202	2	9	9	N	8					41

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

03	7378	X	4711	-0-	-2667	-0-	4711	3			Y	-0-					-0-
04	5760	X	4788	-0-	-972	-0-	4788	3			Y	-0-					-0-
05	5084	X	5041	-0-	-43	-0-	5041	3			Y	-0-					-0-
06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			Y	-0-					-0-
*07	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4741	-0-	-312	-0-	4741	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

03	6944	X	6448	-0-	-496	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	6345	-0-	-255	-0-	6345	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	5757	-0-	-846	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
06	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6021	-0-	-551	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6271	-0-	-301	-0-	6271	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	1			N	-0-			102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			102

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
03	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	293	1	12713	2	N	-0-			-0-
04	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	304	1	12089	2	N	-0-			-0-
05	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	231	1	10895	2	N	-0-			-0-
06	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	214	1	9868	2	N	-0-			-0-
*07	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	230	1	10873	2	N	-0-			-0-
*08	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	248	1	11205	2	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
03	8525	X	5451	-0-	-3074	-0-	863	1	4588	2	N	-0-			-0-
04	7890	X	6339	-0-	-1551	-0-	833	1	5506	2	N	-0-			-0-
05	8091	X	7793	-0-	-298	-0-	863	1	6930	2	N	-0-			-0-
06	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	835	1	7023	2	N	-0-			-0-
07	7502	X	7203	-0-	-299	-0-	863	1	6340	2	N	-0-			-0-
*08	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	863	1	6989	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
03	7223	X	6143	-0-	-1080	-0-	6143	3			N	-0-			-0-
04	6990	X	6269	-0-	-721	-0-	6269	3			N	-0-			-0-
05	7099	X	5458	-0-	-1641	-0-	5458	3			N	-0-			-0-
06	6510	X	6030	-0-	-480	-0-	6030	3			N	-0-			-0-
07	6727	X	5897	-0-	-830	-0-	5897	3			N	-0-			-0-
08	6479	X	5973	-0-	-506	-0-	5973	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
03	4030	X	3982	-0-	-48	-0-	3982	3			Y	-0-			63
04	4140	X	3780	-0-	-360	-0-	3780	3			Y	-0-			63
05	4278	X	4015	-0-	-263	-0-	4015	3			Y	-0-			63
06	4140	X	3815	-0-	-325	-0-	3815	3			Y	-0-			63
07	4185	X	3883	-0-	-302	-0-	3883	3			Y	-0-			63
08	4030	X	3885	-0-	-145	-0-	3885	3			Y	-0-			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	3464	-0-	-2550	-0-	997	1	2458	3	Y	8					45
							9	9									
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	885	1	2483	3	Y	14	33	1			26
							15	9									
05	3348	X	3118	-0-	-230	-0-	792	1	2326	3	Y	-0-					26
06	3360	X	3139	-0-	-221	-0-	669	1	2470	3	Y	-0-					26
*07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	896	1	3199	3	Y	-0-					26
*08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	868	1	3391	3	Y	-0-					26

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
03	2883	X	2718	-0-	-165	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2494	-0-	-86	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
05	2573	X	1802	-0-	-771	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2153	-0-	-487	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2157	-0-	-571	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
08	2728	X	1938	-0-	-790	-0-	1938	3			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
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
*07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
*08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	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
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1219	-0-	-161	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	675	-0-	-751	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					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
03	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	782	1	2580	2	Y	-0-					-0-
							2887	3									
04	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	659	1	3889	2	Y	-0-					-0-
							2625	3									
05	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	650	1	5152	2	Y	-0-					-0-
							1612	3									
06	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	519	1	3491	2	Y	-0-					-0-
							2422	3									
07	7409	X	6139	-0-	-1270	-0-	551	1	3918	2	Y	-0-					-0-
							1670	3									
08	7409	X	6023	-0-	-1386	-0-	694	1	4049	2	Y	-0-					-0-
							1280	3									

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
03	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	1148	1	10272	2	N	-0-					-0-
04	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	1124	1	10658	2	N	-0-					-0-
05	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	1075	1	10253	2	N	-0-					-0-
06	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	1230	1	9850	2	N	-0-					-0-
*07	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	1399	1	9912	2	N	-0-					-0-
*08	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	1412	1	10038	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

03	5301	X	4539	-0-	-762	-0-	4521	3	18	9	N	16	88	1			46
04	5130	X	4155	-0-	-975	-0-	4155	3			N	-0-					46
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			N	-0-					46
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					46
*07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					46
08	5115	X	4675	-0-	-440	-0-	4613	3	62	9	N	56					102

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			Y	-0-					35
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2369	3	85	9	Y	77	77	1			35
05	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	2380	3			Y	-0-					35
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					35
*07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-					35
*08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					35

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

03	4433	X	3618	-0-	-815	-0-	238	1	1143	2	Y	11	4	1			23
							2225	3	12	9							
04	4290	X	3701	-0-	-589	-0-	232	1	1253	2	Y	27	19	1			31
							2186	3	30	9							
05	3906	X	3540	-0-	-366	-0-	239	1	3281	2	Y	18					49
							20	9									
06	3630	X	3494	-0-	-136	-0-	230	1	3254	2	Y	9	33	1			25
							10	9									
07	3813	X	3565	-0-	-248	-0-	257	1	3294	2	Y	13	4	1			34
							14	9									
08	3813	X	3803	-0-	-10	-0-	278	1	3515	2	Y	9					43
							10	9									

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

03	5177	X	4834	-0-	-343	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4639	-0-	-461	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4540	-0-	-730	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4673	-0-	-427	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4426	-0-	-410	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4330	-0-	-506	-0-	4330	3			N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3405	-0-	-195	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3453	-0-	-147	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3252	-0-	-437	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3160	-0-	-498	-0-	3160	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	8184	X	7565	-0-	-619	-0-	7565	3			Y	-0-					23
04	7920	X	7242	-0-	-678	-0-	7242	3			Y	-0-					23
05	8029	X	7098	-0-	-931	-0-	7098	3			Y	-0-					23
06	7440	X	6647	-0-	-793	-0-	6647	3			Y	-0-					23
07	7688	X	7050	-0-	-638	-0-	7050	3			Y	-0-					23
08	7564	X	7181	-0-	-383	-0-	7181	3			Y	-0-					23

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3237	-0-	137	137	3237	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3260	-0-	260	397	3260	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2940	-0-	-160	237	2940	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2444	-0-	-470	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	5036	-0-	-234	-0-	364	1	4672	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4791	-0-	-159	-0-	344	1	4447	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4740	-0-	-437	-0-	342	1	4398	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4272	-0-	-738	-0-	318	1	3954	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4313	-0-	-864	-0-	327	1	3986	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4402	-0-	-620	-0-	344	1	4058	2	N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
*07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
*08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	3			N	-0-					-0-
04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
*07	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
*08	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6569	-0-	-530	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	6449	-0-	-391	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	6734	-0-	-334	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	6452	-0-	-388	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6468	-0-	-290	-0-	6468	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6410	-0-	-317	-0-	6410	3			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*07	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	62	X	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	6417	X	6198	-0-	-219	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	6045	-0-	-195	-0-	6045	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	6240	-0-	-208	-0-	6240	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	6127	-0-	-23	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	6139	-0-	-123	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5966	-0-	-296	-0-	5966	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
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4631	-0-	-169	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4840	-0-	-120	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4550	-0-	-250	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4814	-0-	-146	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4844	-0-	-116	-0-	4844	3			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
03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5547	-0-	-333	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5798	-0-	-278	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5821	-0-	-59	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
*07	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5599	-0-	-229	-0-	5599	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
03	5270	X	4705	-0-	-565	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4408	-0-	-482	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4026	-0-	-779	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4375	-0-	-833	-0-	4375	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
03	5115	X	4119	-0-	-996	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4131	-0-	-669	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4420	-0-	-261	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4362	-0-	-78	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3597	-0-	-681	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4406	-0-	-27	-0-	4406	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
03	5518	X	5236	-0-	-282	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5017	-0-	-323	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4990	-0-	-528	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4723	-0-	-617	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4911	-0-	-328	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4823	-0-	-416	-0-	4823	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
03	6138	X	5794	-0-	-344	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	4467	-0-	-1473	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	5162	-0-	-15	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	3564	-0-	-2046	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5191	-0-	-606	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5329	-0-	-468	-0-	5329	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5877	-0-	-168	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5052	-0-	-828	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	4750	-0-	-1326	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	2578	-0-	-3242	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	2710	-0-	-3180	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
*08	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	807	-0-	-273	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	837	N	341	-0-	-496	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	682	N	262	-0-	-420	-0-	262	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4177	-0-	-1000	-0-	4177	3			Y	-0-					-0-
04	4650	X	3846	-0-	-804	-0-	3846	3			Y	-0-					-0-
05	4495	X	3526	-0-	-969	-0-	3526	3			Y	-0-					-0-
06	4350	X	3331	-0-	-1019	-0-	3331	3			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4014	-0-	-388	-0-	4014	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4178	-0-	-7	-0-	4178	3			Y	-0-					-0-

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
03	11966	X	11273	-0-	-693	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	9216	-0-	-2364	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
05	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	11323	-0-	-227	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11005	-0-	-930	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10516	-0-	-1915	-0-	10516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

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
03	11718	X	11003	-0-	-715	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	8794	-0-	-2546	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	11556	-0-	-38	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10526	-0-	-454	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10373	-0-	-973	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	10254	-0-	-1309	-0-	10254	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 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
03	3162	X	3130	-0-	-32	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3008	-0-	-172	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3009	-0-	-277	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2954	-0-	-226	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3027	-0-	-166	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3013	-0-	-118	-0-	3013	3			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
03	5704	X	4405	-0-	-1299	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4141	-0-	-1109	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4705	-0-	-131	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4493	-0-	-187	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4372	-0-	-371	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4368	-0-	-344	-0-	4368	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
03	5053	X	4584	-0-	-469	-0-	528	1	1139	2	N	-0-					1
							2917	3									
04	4890	X	4041	-0-	-849	-0-	443	1	1105	2	N	-0-					1
							2493	3									
05	4402	X	1986	-0-	-2416	-0-	350	1	589	2	N	-0-	1	5			-0-
							1047	3									
06	4440	X	28	-0-	-4412	-0-	28	1			N	-0-					-0-
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
08	4588	X	15	-0-	-4573	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
							9	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 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
03	4123	X	3285	-0-	-838	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3081	-0-	-1209	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	2001	-0-	-2432	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	1102	-0-	-2558	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3181	-0-	-601	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
*08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-

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
03	6045	X	5863	-0-	-182	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	4715	-0-	-1465	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	4290	-0-	-2096	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5542	-0-	-638	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5510	-0-	-566	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
*08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	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
03	7378	X	7270	-0-	-108	-0-	7270	3			Y	-0-					39
04	7290	X	7018	-0-	-272	-0-	7018	3			Y	-0-					39
05	7533	X	7218	-0-	-315	-0-	7218	3			Y	-0-					39
06	7290	X	7150	-0-	-140	-0-	7150	3			Y	-0-					39
07	7533	X	7262	-0-	-271	-0-	7262	3			Y	-0-					39
08	7285	X	7057	-0-	-228	-0-	7057	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
03	4092	X	3919	-0-	-173	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3716	-0-	-244	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3753	-0-	-339	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3537	-0-	-423	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3746	-0-	-346	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
*08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	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
03	3658	X	3080	-0-	-578	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2998	-0-	-542	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3219	-0-	-439	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2792	-0-	-748	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
*07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
*08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	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
03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	352	1	4172	2	N	-0-					-0-
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	359	1	4341	2	N	-0-					-0-
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	358	1	4163	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3828	-0-	-12	-0-	333	1	3495	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3934	-0-	-34	-0-	348	1	3586	2	N	-0-					-0-
*08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	341	1	3746	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	5580	X	4822	-0-	-758	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	4674	-0-	-816	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	3056	-0-	-2617	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	4901	-0-	-559	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4841	-0-	-677	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4580	-0-	-256	-0-	4580	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
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
*07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	5979	-0-	-1058	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	3			N	-0-					-0-
05	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	3			N	-0-					-0-
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
*07	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	3			N	-0-					-0-
*08	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	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
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	831	-0-	-279	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	749	-0-	-274	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	930	N	687	-0-	-243	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	868	N	480	-0-	-388	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	201	1	11348	2	Y	-0-					-0-
04	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11121	2			Y	-0-					-0-
05	11036	X	10663	-0-	-373	-0-	80	1	10583	2	Y	-0-					-0-
06	11190	X	10122	-0-	-1068	-0-	80	1	10042	2	Y	-0-					-0-
07	11563	X	10347	-0-	-1216	-0-	86	1	10261	2	Y	-0-					-0-
08	11563	X	10100	-0-	-1463	-0-	84	1	10016	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	8370	X	571	-0-	-7799	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	66	-0-	-8034	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	1677	-0-	-5918	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	4342	-0-	-1748	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5470	-0-	-358	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
*08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	3			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 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
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-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	498	1	8288	2	Y	-0-					119
04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	367	1	8431	2	Y	-0-	59	1			60
05	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	564	1	8867	2	Y	-0-					60
06	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	475	1	8389	2	Y	14					74
							15	9									
07	9083	X	7583	-0-	-1500	-0-	421	1	7162	2	Y	-0-					74
08	9424	X	7741	-0-	-1683	-0-	402	1	7339	2	Y	-0-					74

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	2824	-0-	-1609	-0-	511	1	2313	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	4433	X	27	-0-	-4406	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4333	-0-	-286	-0-	281	1	4043	2	N	8					88
							9	9									
04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	287	1	4266	2	N	-0-					88
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	319	1	4561	2	N	-0-					88
06	4410	X	4122	-0-	-288	-0-	87	1	4035	2	N	-0-					88
07	4712	X	4347	-0-	-365	-0-	87	1	4260	2	N	-0-					88
08	4867	X	4127	-0-	-740	-0-	87	1	4040	2	N	-0-					88

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
03	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	9402	-0-	-708	-0-	9402	3			N	-0-					-0-
05	11129	X	9327	-0-	-1802	-0-	9327	3			N	-0-					-0-
06	10770	X	7308	-0-	-3462	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
07	11129	X	8268	-0-	-2861	-0-	8268	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	8293	-0-	-2588	-0-	8293	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	310	X	139	-0-	-171	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	330	X	98	-0-	-232	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	341	X	72	-0-	-269	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*08	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	3			N	-0-					-0-
04	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6497	-0-	-199	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	5919	-0-	-621	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	5943	-0-	-815	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	5864	-0-	-894	-0-	5864	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

03	9765	X	9685	-0-	-80	-0-	9685	3			N	-0-					-0-
04	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	3			N	-0-					-0-
05	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	9028	-0-	-332	-0-	9028	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	8249	-0-	-1423	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	8775	-0-	-1517	-0-	8775	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

03	4805	X	4308	-0-	-497	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
04	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3638	-0-	-532	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5284	-0-	-482	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5230	-0-	-536	-0-	5230	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

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-

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

03	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	251	1	1894	2	N	-0-					-0-
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	324	1	3181	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	254	-0-	-3032	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

03	2232	X	54	-0-	-2178	-0-	54	3			Y	-0-					18
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					18
05	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					18
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					18
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					18
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	495	1	3403	2	N	-0-			-0-
04	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	397	1	1094	2	N	-0-			-0-
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	439	1	3011	2	N	-0-			-0-
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	344	1	5127	2	N	-0-			-0-
*07	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	321	1	5065	2	N	-0-			-0-
*08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	320	1	4413	2	N	-0-			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

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-

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	1208	1	5199	2	N	-0-			-0-
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	1169	1	5103	2	N	-0-			-0-
05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	1208	1	5457	2	N	-0-			-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	1169	1	5256	2	N	-0-			-0-
*07	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	1208	1	5282	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	6447	-0-	-218	-0-	1208	1	5239	2	N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

03	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	3			N	-0-			-0-
04	10350	X	9381	-0-	-969	-0-	9381	3			N	-0-			-0-
05	10695	X	10162	-0-	-533	-0-	10162	3			N	-0-			-0-
06	10350	X	9444	-0-	-906	-0-	9444	3			N	-0-			-0-
07	10261	X	9604	-0-	-657	-0-	9604	3			N	-0-			-0-
08	10230	X	9631	-0-	-599	-0-	9631	3			N	-0-			-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

03	8618	X	5625	-0-	-2993	-0-	5625	3			N	-0-			-0-
04	8490	X	7005	-0-	-1485	-0-	7005	3			N	-0-			-0-
05	8773	X	6960	-0-	-1813	-0-	6960	3			N	-0-			-0-
06	8490	X	4148	-0-	-4342	-0-	4148	3			N	-0-			-0-
*07	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	3			N	-0-			-0-
*08	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	3			N	-0-			-0-

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

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-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 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
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-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

03	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					98
04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					98
05	7068	X	6928	-0-	-140	-0-	6928	2			N	-0-					98
06	7260	X	6888	-0-	-372	-0-	6888	2			N	-0-					98
07	7502	X	6691	-0-	-811	-0-	6691	2			N	-0-					98
08	7502	X	6464	-0-	-1038	-0-	6464	2			N	-0-					98

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

03	2604	X	2235	-0-	-369	-0-	583	1	1639	3	Y	12					55
							13	9									
04	2700	X	2396	-0-	-304	-0-	695	1	1693	3	Y	7	18	1			44
							8	9									
05	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	804	1	1699	3	Y	-0-					44
06	2640	X	2331	-0-	-309	-0-	802	1	1529	3	Y	-0-					44
*07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	727	1	2060	3	Y	-0-					44
*08	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	786	1	1838	3	Y	-0-					44

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

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-

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

03	5828	X	2438	-0-	-3390	-0-	533	1	1905	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	2370	X	808	-0-	-1562	-0-	214	1	594	2	N	-0-					-0-
*07	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	591	1	6586	2	N	-0-					-0-
*08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	569	1	6369	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

03	6076	X	5518	-0-	-558	-0-	1324	1	1410	2	N	35	78	1			26
							2745	3	39	9							
04	5550	X	5528	-0-	-22	-0-	1479	1	1474	2	N	3					29
							2572	3	3	9							
05	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	1624	1	4415	2	N	7					36
							8	9									
06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	1639	1	4188	2	N	12					48
							13	9									
*07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	1558	1	4191	2	N	50	41	1			57
							55	9									
*08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	1588	1	4492	2	N	5					62
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	2233	-0-	-1859	-0-	490	1	572	2	N	53	117	1			39
							1113	3	58	9							
04	3960	X	1685	-0-	-2275	-0-	450	1	449	2	N	3					42
							783	3	3	9							
05	3348	X	1571	-0-	-1777	-0-	439	1	1130	2	N	2					44
							2	9									
06	2610	X	2006	-0-	-604	-0-	434	1	1572	2	N	-0-					44
07	2418	X	1875	-0-	-543	-0-	495	1	1380	2	N	-0-	25	1			19
08	2232	X	1830	-0-	-402	-0-	493	1	1337	2	N	-0-					19

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
03	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	988	1	4096	2	Y	-0-					-0-
							4585	3									
04	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	694	1	4651	2	Y	-0-					-0-
							3139	3									
05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	673	1	5578	2	Y	-0-					-0-
							1745	3									
06	9360	X	8899	-0-	-461	-0-	598	1	4901	2	Y	-0-					-0-
							3400	3									
07	9672	X	9181	-0-	-491	-0-	631	1	5995	2	Y	-0-					-0-
							2555	3									
08	9672	X	8918	-0-	-754	-0-	834	1	6142	2	Y	-0-					-0-
							1942	3									

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
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-

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
03	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	543	1	241	2	Y	-0-					-0-
							269	3									
04	511	X	511	-0-	-0-	-0-	491	1	12	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
05	1736	X	1083	-0-	-653	-0-	535	1	417	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
06	3000	N	3188	-0-	188	188	465	1	1608	2	Y	-0-					-0-
							1115	3									
*07	2522	N	2334	-0-	-188	-0-	455	1	1317	2	Y	-0-					-0-
							562	3									
*08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	481	1	1288	2	Y	-0-					-0-
							407	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

03	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					133
04	8610	X	7640	-0-	-970	-0-	7636	2	4	9	N	4					137
05	8897	X	7733	-0-	-1164	-0-	7730	2	3	9	N	3					140
06	8610	X	8167	-0-	-443	-0-	8166	2	1	9	N	1	46	1			95
07	8618	X	8021	-0-	-597	-0-	8021	2			N	-0-					95
*08	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					95

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3356	-0-	-484	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3642	-0-	-450	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3745	-0-	-215	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3593	-0-	-499	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3338	-0-	-568	-0-	3338	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

03	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	754	-0-	-656	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
*08	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

03	3782	X	3373	-0-	-409	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3104	-0-	-766	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3019	-0-	-980	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3161	-0-	-559	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3117	-0-	-324	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3196	-0-	-183	-0-	3196	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

03	6231	X	5786	-0-	-445	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5912	-0-	-118	-0-	5912	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5989	-0-	-180	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5555	-0-	-385	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5520	-0-	-587	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5562	-0-	-545	-0-	5562	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	1994	-0-	-579	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2295	-0-	-105	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4478	-0-	-202	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4682	-0-	-154	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4259	-0-	-421	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4165	-0-	-609	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4302	-0-	-472	-0-	4302	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2461	-0-	-149	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2349	-0-	-193	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	2313	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
03	6603	X	1701	-0-	-4902	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	406	-0-	-5984	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4969	-0-	-301	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3271	-0-	-1109	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	1233	-0-	-3293	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	1726	-0-	-3234	-0-	1726	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
03	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3510	-0-	-390	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3546	-0-	-329	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
*07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
*08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
04	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			N	-0-					-0-
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
06	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
*07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
*08	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	3534	X	3209	-0-	-325	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2932	-0-	-368	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3000	-0-	-317	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2804	-0-	-316	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2815	-0-	-409	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2858	-0-	-366	-0-	2858	3			N	-0-					-0-

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
03	3999	X	3889	-0-	-110	-0-	229	1	3659	2	Y	1	14	1			10
							1	9									
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	228	1	3521	2	Y	1					11
							1	9									
05	3937	X	3737	-0-	-200	-0-	222	1	3515	2	Y	-0-					11
06	3810	X	3760	-0-	-50	-0-	223	1	3536	2	Y	1					12
							1	9									
*07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	242	1	3925	2	Y	1	8	1			5
							1	9									
*08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	244	1	4039	2	Y	1					6
							1	9									

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
03	9021	X	8797	-0-	-224	-0-	977	1	3690	2	Y	-0-					18
							4130	3									
04	8880	X	8587	-0-	-293	-0-	448	1	4859	2	Y	-0-					18
							3280	3									
05	9176	X	7626	-0-	-1550	-0-	41	1	5778	2	Y	-0-					18
							1807	3									
06	8520	X	6985	-0-	-1535	-0-	4124	2	2861	3	Y	-0-					18
07	8866	X	155	-0-	-8711	-0-	109	2	46	3	Y	-0-					18
08	8866	X	39	-0-	-8827	-0-	10	1	22	2	Y	-0-					18
							7	3									

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	6249	-0-	-13	-0-	501	1	2712	2	Y	-0-					-0-
							3036	3									
04	6360	X	5877	-0-	-483	-0-	334	1	3309	2	Y	-0-					-0-
							2234	3									
05	6572	X	6214	-0-	-358	-0-	342	1	4473	2	Y	-0-					-0-
							1399	3									
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	315	1	3482	2	Y	-0-					-0-
							2415	3									
*07	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	330	1	4294	2	Y	-0-					-0-
							1830	3									
*08	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	516	1	4379	2	Y	-0-					-0-
							1385	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5925	-0-	-151	-0-	408	1	2603	2	Y	-0-					-0-
							2914	3									
04	6360	X	5534	-0-	-826	-0-	250	1	3155	2	Y	-0-					-0-
							2129	3									
05	6572	X	5716	-0-	-856	-0-	237	1	4173	2	Y	-0-					-0-
							1306	3									
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	227	1	3288	2	Y	-0-					-0-
							2281	3									
07	5921	X	5708	-0-	-213	-0-	224	1	3845	2	Y	-0-					-0-
							1639	3									
*08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	409	1	4197	2	Y	-0-					-0-
							1327	3									

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13764	X	11747	-0-	-2017	-0-	1008	1	10696	2	N	39	181	1			66
							43	9									
04	13320	X	11879	-0-	-1441	-0-	1017	1	10818	2	N	40					106
							44	9									
05	12679	X	12589	-0-	-90	-0-	1056	1	11496	2	N	34					140
							37	9									
06	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	1194	1	11128	2	N	38					178
							42	9									
*07	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	1091	1	11945	2	N	27					205
							30	9									
*08	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	1083	1	11789	2	N	42	185	1			62
							46	9									

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	6714	-0-	-912	-0-	888	1	5826	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6157	-0-	-533	-0-	845	1	5312	2	N	-0-					-0-
05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	894	1	5687	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6400	-0-	-110	-0-	816	1	5584	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6558	-0-	-169	-0-	853	1	5705	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6160	-0-	-567	-0-	906	1	5254	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	413	1	6861	2	Y	2	16	1			12
							2	9									
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	376	1	6182	2	Y	-0-					12
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	366	1	6049	2	Y	1					13
							1	9									
06	7050	X	6188	-0-	-862	-0-	367	1	5818	2	Y	3					16
							3	9									
07	7285	X	6424	-0-	-861	-0-	375	1	6049	2	Y	-0-	10	1			6
08	7285	X	6682	-0-	-603	-0-	375	1	6306	2	Y	1					7
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	6386	X	5320	-0-	-1066	-0-	1493 2528	1 3	1299	2	Y	-0-					48
04	5670	X	5128	-0-	-542	-0-	1449 2338	1 3	1341	2	Y	-0-					48
05	5673	X	5200	-0-	-473	-0-	1498 2	1 9	3700	2	Y	2					50
06	5430	X	3821	-0-	-1609	-0-	458 14	1 9	3349	2	Y	13					63
07	5611	X	3868	-0-	-1743	-0-	479	1	3389	2	Y	-0-	36	1	5	5	22
08	5332	X	3993	-0-	-1339	-0-	484	1	3509	2	Y	-0-					22

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
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	83	1	3332	2	N	-0-					-0-
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	81	1	3201	2	N	-0-					-0-
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	94	1	3623	2	N	-0-					-0-
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	91	1	3613	2	N	-0-					-0-
*07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	101	1	3982	2	N	-0-					-0-
*08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	103	1	4238	2	N	-0-					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
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

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
03	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	819 4305	1 3	2212	2	Y	-0-	2	1			110
04	7140	X	6991	-0-	-149	-0-	784 3941	1 3	2259 7	2 9	Y	6					116
05	7502	X	7213	-0-	-289	-0-	824 1	1 9	6388	2	Y	1					117
06	7260	X	6729	-0-	-531	-0-	790 8	1 9	5931	2	Y	7					124
07	7502	X	6954	-0-	-548	-0-	827 2	1 9	6125	2	Y	2	60	1	5	5	61
08	7347	X	6473	-0-	-874	-0-	836 1	1 9	5636	2	Y	1					62

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
03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4728	-0-	-132	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4844	-0-	-488	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4650	-0-	-510	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4716	-0-	-616	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4903	-0-	-212	-0-	4903	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	7564	X	6497	-0-	-1067	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6539	-0-	-841	-0-	311	1	6228	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6610	-0-	-1016	-0-	316	1	6294	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6403	-0-	-767	-0-	305	1	6098	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6669	-0-	-89	-0-	177	1	6492	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6477	-0-	-281	-0-	323	1	6154	2	N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

03	6820	X	6669	-0-	-151	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6350	-0-	-190	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6592	-0-	-166	-0-	6592	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	6293	-0-	-187	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6384	-0-	-281	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	6407	-0-	-258	-0-	6407	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

03	5580	X	4874	-0-	-706	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	4813	-0-	-587	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4739	-0-	-748	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4365	-0-	-795	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4150	-0-	-810	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4651	-0-	-309	-0-	4651	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

03	4929	X	4449	-0-	-480	-0-	813	1	3636	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4230	-0-	-600	-0-	771	1	3459	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	3683	-0-	-1308	-0-	815	1	2868	2	N	-0-					-0-
06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	794	1	3589	2	N	-0-					-0-
*07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	795	1	4168	2	N	-0-					-0-
*08	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	786	1	4062	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

03	14260	X	12615	-0-	-1645	-0-	12615	3			N	-0-					-0-
04	13590	X	12138	-0-	-1452	-0-	12138	3			N	-0-					-0-
05	13919	X	10307	-0-	-3612	-0-	10307	3			N	-0-					-0-
06	13470	X	11118	-0-	-2352	-0-	11118	3			N	-0-					-0-
07	12958	X	11612	-0-	-1346	-0-	11612	3			N	-0-					-0-
08	12617	X	10954	-0-	-1663	-0-	10954	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

03	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	6214	-0-	-203	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5747	-0-	-463	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6074	-0-	-405	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5902	-0-	-577	-0-	5902	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

03	4619	X	4345	-0-	-274	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4177	-0-	-323	-0-	203	1	3974	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	221	1	4178	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3885	-0-	-615	-0-	209	1	3676	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3982	-0-	-358	-0-	108	1	3874	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4081	-0-	-321	-0-	196	1	3885	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	4046	-0-	-77	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3802	-0-	-188	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3818	-0-	-305	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3761	-0-	-331	-0-	3761	3			N	-0-					-0-

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
03	6634	X	6370	-0-	-264	-0-	419	1	5951	2	N	-0-					2
04	6810	X	4989	-0-	-1821	-0-	761	1	4228	2	N	-0-					2
05	7037	X	4699	-0-	-2338	-0-	289	1	4410	2	N	-0-					2
06	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	387	1	6739	2	N	-0-	2	5			-0-
*07	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	235	1	6363	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6261	-0-	-94	-0-	302	1	5959	2	N	-0-					-0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2554	-0-	-50	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2265	-0-	-618	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2161	-0-	-629	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2267	-0-	-616	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2403	-0-	-139	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	9628	-0-	-447	-0-	9628	3			N	-0-					-0-
04	9660	X	9111	-0-	-549	-0-	9111	3			N	-0-					-0-
05	9672	X	9311	-0-	-361	-0-	9311	3			N	-0-					-0-
06	9330	X	8971	-0-	-359	-0-	8971	3			N	-0-					-0-
07	9641	X	9097	-0-	-544	-0-	9097	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8876	-0-	-765	-0-	8876	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4459	-0-	-594	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4168	-0-	-662	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4271	-0-	-627	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3936	-0-	-564	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
*07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4384	-0-	-80	-0-	4384	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	605	-0-	-2495	3019	605	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	357	-0-	-2643	376	357	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	557	-0-	-2450	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	378	-0-	-2532	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	338	-0-	-2669	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	620	X	245	-0-	-375	-0-	245	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	5704	X	3022	-0-	-2682	-0-	1267	1	1755	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4236	-0-	-1284	-0-	1277	1	2959	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	2883	-0-	-1860	-0-	1263	1	1620	2	N	-0-					-0-
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	1264	1	2044	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3450	-0-	-921	-0-	1316	1	2134	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3399	-0-	-972	-0-	1251	1	2148	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
04	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
05	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7420	-0-	-680	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7622	-0-	-748	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	6951	-0-	-1419	-0-	6951	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
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-

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
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	1			N	-0-					-0-
04	510	N	75	-0-	-435	-0-	75	1			N	-0-					-0-
05	589	N	16	-0-	-573	-0-	16	1			N	-0-					-0-
06	300	N	11	-0-	-289	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	7058	-0-	-2056	-0-	7058	3			N	-0-					-0-
04	8430	X	7584	-0-	-846	-0-	7584	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	6300	-0-	-1822	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	6931	-0-	-839	-0-	6931	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7496	-0-	-409	-0-	7496	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	7732	-0-	-111	-0-	7732	3			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
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	285	1	4207	2	N	-0-					1
04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	571	1	3633	2	N	-0-					1
05	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	340	1	4516	2	N	-0-					1
06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	327	1	4537	2	N	-0-	1	5			-0-
*07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	181	1	4693	2	N	-0-					-0-
*08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	250	1	4315	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
03	7533	X	6966	-0-	-567	-0-	420	1	6546	2	N	-0-					1
04	7290	X	6378	-0-	-912	-0-	769	1	5609	2	N	-0-					1
05	7533	X	6593	-0-	-940	-0-	449	1	6144	2	N	-0-					1
06	7170	X	6702	-0-	-468	-0-	447	1	6255	2	N	-0-	1	5			-0-
07	7006	X	6817	-0-	-189	-0-	244	1	6573	2	N	-0-					-0-
*08	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	314	1	6707	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	6603	X	6152	-0-	-451	-0-	366	1	5786	2	N	-0-					1
04	6240	X	6160	-0-	-80	-0-	714	1	5446	2	N	-0-					1
05	6448	X	5710	-0-	-738	-0-	396	1	5314	2	N	-0-					1
06	6090	X	5800	-0-	-290	-0-	377	1	5423	2	N	-0-	1	5			-0-
07	6355	X	5291	-0-	-1064	-0-	200	1	5091	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5102	-0-	-1253	-0-	250	1	4852	2	N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6732	-0-	-398	-0-	6732	3			N	-0-					-0-
04	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6401	-0-	-481	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	6046	-0-	-464	-0-	6046	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6831	-0-	-206	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6084	-0-	-953	-0-	6084	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
03	5580	X	4441	-0-	-1139	-0-	749	1	3692	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4256	-0-	-814	-0-	754	1	3502	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	3487	-0-	-1752	-0-	761	1	2726	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4233	-0-	-57	-0-	726	1	3507	2	N	-0-					-0-
*07	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	780	1	4143	2	N	-0-					-0-
*08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	791	1	3984	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
03	6882	X	6154	-0-	-728	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6218	-0-	-502	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6250	-0-	-694	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	5903	-0-	-817	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6411	-0-	-161	-0-	6411	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	6394	-0-	-23	-0-	6394	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
03	6355	X	6339	-0-	-16	-0-	863	1	5476	2	N	-0-					-0-
04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	835	1	5237	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6305	-0-	-236	-0-	863	1	5442	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5998	-0-	-332	-0-	835	1	5163	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6074	-0-	-467	-0-	863	1	5211	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6244	-0-	-80	-0-	863	1	5381	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
03	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	5091	-0-	-1299	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	5194	-0-	-1409	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	4913	-0-	-877	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	5142	-0-	-159	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4935	-0-	-366	-0-	4935	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
03	7998	X	7974	-0-	-24	-0-	7974	3			Y	-0-					-0-
04	7740	X	7074	-0-	-666	-0-	7074	3			Y	-0-					-0-
05	7998	X	6626	-0-	-1372	-0-	6626	3			Y	-0-					-0-
06	8160	X	5309	-0-	-2851	-0-	5309	3			Y	-0-					-0-
07	7967	X	6846	-0-	-1121	-0-	6846	3			Y	-0-					-0-
08	7967	X	6823	-0-	-1144	-0-	6823	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
*07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3761	-0-	-331	-0-	3761	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	5350	-0-	-80	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5492	-0-	-119	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5339	-0-	-272	-0-	5339	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
03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4729	-0-	-71	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4512	-0-	-378	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4406	-0-	-647	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4335	-0-	-718	-0-	4335	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
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	990	N	204	-0-	-786	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	775	N	64	-0-	-711	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	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
03	4216	X	3873	-0-	-343	-0-	3873	3			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3749	-0-	-331	-0-	3749	3			Y	-0-					-0-
05	4123	X	4037	-0-	-86	-0-	4037	3			Y	-0-					-0-
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3688	-0-	-187	-0-	3688	3			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3491	-0-	-539	-0-	3491	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
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3877	-0-	-113	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3809	-0-	-407	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3339	-0-	-741	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3224	-0-	-992	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3040	-0-	-1114	-0-	3040	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	9703	X	9425	-0-	-278	-0-	9425	3			N	-0-					-0-
04	9360	X	8045	-0-	-1315	-0-	8045	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	9052	-0-	-372	-0-	9052	3			N	-0-					-0-
06	9120	X	8961	-0-	-159	-0-	8961	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	9123	-0-	-301	-0-	9123	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	8665	-0-	-759	-0-	8665	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

03	5921	X	5754	-0-	-167	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5425	-0-	-305	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5389	-0-	-160	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5270	-0-	-310	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5430	-0-	-336	-0-	5430	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	4552	-0-	-1214	-0-	4552	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

03	7843	X	5367	-0-	-2476	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
04	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	3			N	-0-					-0-
05	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	3			N	-0-					-0-
06	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	6667	-0-	-1176	-0-	6667	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	6379	-0-	-1464	-0-	6379	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

03	2883	X	2468	-0-	-415	-0-	2468	2			N	-0-					135
04	2760	X	2319	-0-	-441	-0-	2319	2			N	-0-	108	1			27
05	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					27
06	2400	X	1344	-0-	-1056	-0-	1344	2			N	-0-					27
07	2480	X	2010	-0-	-470	-0-	2010	2			N	-0-					27
08	2480	X	1830	-0-	-650	-0-	1830	2			N	-0-					27

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	1018	1	5260	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6042	-0-	-978	-0-	1810	1	4232	2	N	-0-					-0-
05	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	1138	1	6934	2	N	-0-					-0-
06	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1119	1	7284	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	6425	-0-	-1511	-0-	1214	1	5211	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	6423	-0-	-1513	-0-	1269	1	5154	2	N	-0-					-0-

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

03	5642	X	1963	-0-	-3679	-0-	558	1	1373	2	Y	29	26	1			62
							32	9									
04	5490	X	3470	-0-	-2020	-0-	534	1	2919	2	Y	15					77
							17	9									
05	5673	X	5328	-0-	-345	-0-	1107	1	4210	2	Y	10	21	1			66
							11	9									
06	5490	X	5039	-0-	-451	-0-	1151	1	3864	2	Y	22	20	1			68
							24	9									
*07	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	1124	1	3823	2	Y	7					75
							8	9									
08	5332	X	4880	-0-	-452	-0-	1139	1	3741	2	Y	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - PLUGGED 05/15/17

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

03	5518	X	3766	-0-	-1752	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	3798	-0-	-972	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4193	-0-	-736	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
*07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	2863	-0-	-1322	-0-	2863	3			N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					56
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	1			N	-0-					56
*08	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	740	1	2323	2	N	2					58
							2	9									

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

03	0	N	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 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
03	2108	X	109	-0-	-1999	-0-	109	1			N	-0-			-0-
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			-0-
05	2108	X	89	-0-	-2019	-0-	7	1	82	2	N	-0-			-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
03	3038	X	2961	-0-	-77	-0-	2961	3			N	-0-			-0-
04	2940	X	2798	-0-	-142	-0-	2798	3			N	-0-			-0-
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-			-0-
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-			-0-
*07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-			-0-
08	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	2929	3			N	-0-			-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 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
03	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			Y	-0-			19
04	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2			Y	-0-			19
05	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	10783	2			Y	-0-			19
06	11490	X	10446	-0-	-1044	-0-	10446	2			Y	-0-			19
07	11563	X	10216	-0-	-1347	-0-	10216	2			Y	-0-			19
08	11160	X	10185	-0-	-975	-0-	10185	2			Y	-0-			19

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 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
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-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 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
03	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	478	1	6985	2	Y	-0-			-0-
04	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	462	1	7521	2	Y	-0-			-0-
05	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	494	1	7791	2	Y	-0-			-0-
06	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	470	1	7848	2	Y	-0-			-0-
07	8246	X	8190	-0-	-56	-0-	428	1	7762	2	Y	-0-			-0-
08	8277	X	7996	-0-	-281	-0-	422	1	7574	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	6944	X	6663	-0-	-281	-0-	409	1	6254	2	Y	-0-					3
04	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	371	1	6142	2	Y	24	27	5			-0-
							26	9									
05	7409	X	7148	-0-	-261	-0-	413	1	6735	2	Y	-0-					-0-
06	7170	X	6818	-0-	-352	-0-	375	1	6443	2	Y	-0-					-0-
07	7409	X	6804	-0-	-605	-0-	373	1	6431	2	Y	-0-					-0-
08	7161	X	6442	-0-	-719	-0-	365	1	6077	2	Y	-0-					-0-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

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-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

03	8897	X	8494	-0-	-403	-0-	584	1	7910	2	Y	-0-					-0-
04	9330	X	6998	-0-	-2332	-0-	455	1	6543	2	Y	-0-					-0-
05	10137	X	7124	-0-	-3013	-0-	373	1	6751	2	Y	-0-					-0-
06	9810	X	8367	-0-	-1443	-0-	473	1	7894	2	Y	-0-					-0-
07	10137	X	8307	-0-	-1830	-0-	468	1	7839	2	Y	-0-					-0-
08	8494	X	8265	-0-	-229	-0-	463	1	7802	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

03	8463	X	7379	-0-	-1084	-0-	456	1	6923	2	Y	-0-					-0-
04	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	431	1	7264	2	Y	-0-					-0-
05	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	504	1	8151	2	Y	-0-					-0-
06	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	420	1	8064	2	Y	-0-					-0-
*07	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	477	1	7779	2	Y	-0-					-0-
08	8649	X	8017	-0-	-632	-0-	478	1	7539	2	Y	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

03	8835	X	7270	-0-	-1565	-0-	53	1	7217	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	6826	-0-	-1394	-0-	53	1	6773	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	7679	-0-	-815	-0-	55	1	7624	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	6583	-0-	-1337	-0-	53	1	6530	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7847	-0-	-275	-0-	56	1	7791	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	7594	-0-	-94	-0-	61	1	7533	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

03	9517	X	8436	-0-	-1081	-0-	61	1	8375	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	8007	-0-	-783	-0-	53	1	7954	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8306	-0-	-777	-0-	55	1	8251	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	7889	-0-	-901	-0-	53	1	7836	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	7434	-0-	-1556	-0-	57	1	7377	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	7758	-0-	-674	-0-	63	1	7695	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	63	1	6467	2	N	-0-			-0-
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	53	1	6168	2	N	-0-			-0-
05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	55	1	6575	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	6250	-0-	-80	-0-	53	1	6197	2	N	-0-			-0-
07	6541	X	4581	-0-	-1960	-0-	52	1	4529	2	N	-0-			-0-
08	6634	X	5102	-0-	-1532	-0-	52	1	5050	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
03	7068	X	6673	-0-	-395	-0-	6673	3			N	-0-			-0-
04	6840	X	6278	-0-	-562	-0-	6278	3			N	-0-			-0-
05	6913	X	6507	-0-	-406	-0-	6507	3			N	-0-			-0-
06	6600	X	6247	-0-	-353	-0-	6247	3			N	-0-			-0-
07	6727	X	6386	-0-	-341	-0-	6386	3			N	-0-			-0-
08	6665	X	6290	-0-	-375	-0-	6290	3			N	-0-			-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3632	-0-	-832	-0-	3632	3			N	-0-			-0-
04	4200	X	3578	-0-	-622	-0-	3578	3			N	-0-			-0-
05	4340	X	3521	-0-	-819	-0-	3521	3			N	-0-			-0-
06	3780	X	3380	-0-	-400	-0-	3380	3			N	-0-			-0-
07	3689	X	3491	-0-	-198	-0-	3491	3			N	-0-			-0-
*08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	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
03	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-			-0-
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-			-0-
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-			-0-
06	2490	X	2324	-0-	-166	-0-	2324	3			N	-0-			-0-
07	2666	X	2165	-0-	-501	-0-	2165	3			N	-0-			-0-
*08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	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
03	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3			N	-0-			-0-
04	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	3			N	-0-			-0-
05	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			N	-0-			-0-
06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3			N	-0-			-0-
*07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-			-0-
*08	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	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
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-			-0-
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-			-0-
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-			-0-
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-			-0-
*07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-			-0-
*08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-			-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

03	5828	X	4892	-0-	-936	-0-	407	1	4485	3	Y	-0-					40
04	5760	X	4450	-0-	-1310	-0-	356	1	4093	3	Y	1	12	1			29
							1	9									
05	5952	X	4159	-0-	-1793	-0-	389	1	3770	3	Y	-0-					29
06	6450	X	3944	-0-	-2506	-0-	345	1	3599	3	Y	-0-					29
07	5890	X	4346	-0-	-1544	-0-	333	1	4013	3	Y	-0-					29
08	4898	X	4895	-0-	-3	-0-	319	1	4576	3	Y	-0-					29

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

03	3100	N	3802	-0-	702	1531	780	1	2990	2	Y	29	29	1			23
							32	9									
04	3000	N	2984	-0-	-16	1515	545	1	2415	2	Y	22					45
							24	9									
05	4279	X	2764	-0-	-1515	-0-	550	1	2197	2	Y	15	30	1			30
							17	9									
06	3900	X	2890	-0-	-1010	-0-	582	1	2278	2	Y	27	28	1			29
							30	9									
07	4030	X	3138	-0-	-892	-0-	660	1	2467	2	Y	10					39
							11	9									
08	3813	X	3070	-0-	-743	-0-	652	1	2418	2	Y	-0-					39

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2407	-0-	-23	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2308	-0-	-265	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2221	-0-	-269	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2324	-0-	-156	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
*08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

03	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	1568	1	6109	2	N	-0-					175
04	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	700	1	6447	2	N	-0-					175
05	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	731	1	6938	2	N	-0-					175
06	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	819	1	6714	2	N	-0-					175
07	7688	X	7540	-0-	-148	-0-	910	1	6630	2	N	-0-					175
08	7688	X	6153	-0-	-1535	-0-	940	1	5213	2	N	-0-					175

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

03	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	3			N	-0-					-0-
04	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	3			N	-0-					-0-
05	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	8992	-0-	-368	-0-	8992	3			N	-0-					-0-
07	10416	X	8261	-0-	-2155	-0-	8261	3			N	-0-					-0-
08	10416	X	7754	-0-	-2662	-0-	7754	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4280	-0-	-70	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4379	-0-	-116	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4164	-0-	-186	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4042	-0-	-391	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3966	-0-	-467	-0-	3966	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
03	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	13248	3			N	-0-					-0-
04	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13489	3			N	-0-					-0-
05	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13458	3			N	-0-					-0-
06	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	12206	3			N	-0-					-0-
*07	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12505	3			N	-0-					-0-
*08	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	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
03	3596	X	2443	-0-	-1153	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	1903	-0-	-453	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2005	-0-	-630	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1175	-0-	-1460	-0-	1175	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
03	3751	X	3324	-0-	-427	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
*07	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
*08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	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
03	5115	X	4979	-0-	-136	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4585	-0-	-365	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4819	-0-	-172	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4643	-0-	-187	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4826	-0-	-165	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4634	-0-	-357	-0-	4634	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
03	11749	X	11542	-0-	-207	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10894	-0-	-506	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	10364	-0-	-1416	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10302	-0-	-858	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10617	-0-	-915	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10366	-0-	-1166	-0-	10366	2			N	-0-					-0-

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
03	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	6004	-0-	-326	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6298	-0-	-243	-0-	6298	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	4869	-0-	-1461	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5429	-0-	-926	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5631	-0-	-724	-0-	5631	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5200	-0-	-770	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5482	-0-	-687	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5144	-0-	-946	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	5001	-0-	-1292	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	4893	-0-	-1400	-0-	4893	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5265	-0-	-36	-0-	5265	3			Y	-0-					-0-
04	5160	X	5046	-0-	-114	-0-	5046	3			Y	-0-					-0-
05	5332	X	5116	-0-	-216	-0-	5116	3			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4903	-0-	-197	-0-	4903	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4945	-0-	-325	-0-	4945	3			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4888	-0-	-382	-0-	4888	3			Y	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6338	-0-	-110	-0-	6338	3			Y	-0-					22
04	6690	X	6624	-0-	-66	-0-	6624	3			Y	-0-					22
05	6913	X	5446	-0-	-1467	-0-	5446	3			Y	-0-					22
06	7020	X	5979	-0-	-1041	-0-	5979	3			Y	-0-					22
07	6851	X	6227	-0-	-624	-0-	6227	3			Y	-0-					22
08	6851	X	5039	-0-	-1812	-0-	5039	3			Y	-0-					22

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	4801	-0-	-1213	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5583	-0-	-237	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5926	-0-	-57	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5578	-0-	-62	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5649	-0-	-117	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5616	-0-	-305	-0-	5616	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5849	-0-	-165	-0-	5849	3			Y	-0-					-0-
04	5730	X	5600	-0-	-130	-0-	5600	3			Y	-0-					-0-
05	5890	X	5786	-0-	-104	-0-	5786	3			Y	-0-					-0-
06	5700	X	5619	-0-	-81	-0-	5619	3			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5809	-0-	-50	-0-	5809	3			Y	-0-					-0-
08	5859	X	5826	-0-	-33	-0-	5826	3			Y	-0-					-0-

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
03	16027	X	12531	-0-	-3496	-0-	261	1	12270	2	Y	-0-					-0-
04	14640	X	11923	-0-	-2717	-0-	242	1	11681	2	Y	-0-					-0-
05	15035	X	14275	-0-	-760	-0-	283	1	13992	2	Y	-0-					-0-
06	13470	X	11054	-0-	-2416	-0-	253	1	10801	2	Y	-0-					-0-
07	13919	X	3175	-0-	-10744	-0-	237	1	2938	2	Y	-0-					-0-
08	14260	X	8901	-0-	-5359	-0-	269	1	8632	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
03	3317	X	2407	-0-	-910	-0-	55	1	2352	2	Y	-0-					-0-
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	81	1	4146	2	Y	-0-					-0-
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	94	1	4859	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	1461	-0-	-1269	-0-	56	1	1405	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	536	-0-	-3835	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-
*08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	14	1	5001	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			Y	-0-					16
04	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	2			Y	-0-	9	1			7
05	9920	X	9638	-0-	-282	-0-	9638	2			Y	-0-					7
06	9600	X	8968	-0-	-632	-0-	8937	2	31	9	Y	28	19	1			16
07	9920	X	9465	-0-	-455	-0-	9457	2	8	9	Y	7					23
08	9796	X	9268	-0-	-528	-0-	9262	2	6	9	Y	5					28

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3	N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-					-0-
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-					-0-
*08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-					-0-

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1484	-0-	-226	-0-	1484	3	N	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	1733	3	N	-0-					-0-
*07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1686	3	N	-0-					-0-

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3598	-0-	-91	-0-	3598	3	N	-0-					-0-
04	3540	X	3437	-0-	-103	-0-	3437	3	N	-0-					-0-
05	3627	X	3570	-0-	-57	-0-	3570	3	N	-0-					-0-
06	3480	X	3445	-0-	-35	-0-	3445	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	3579	-0-	-17	-0-	3579	3	N	-0-					-0-
08	3596	X	3531	-0-	-65	-0-	3531	3	N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3	N	-0-					-0-
04	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	3	N	-0-					-0-
05	7099	X	7005	-0-	-94	-0-	7005	3	N	-0-					-0-
06	6990	X	6654	-0-	-336	-0-	6654	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	6795	-0-	-428	-0-	6795	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	6836	-0-	-387	-0-	6836	3	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3052	-0-	-48	2546	519	1	2533	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3064	-0-	64	2610	504	1	2560	2	N	-0-					-0-
05	8853	X	6243	-0-	-2610	-0-	490	1	5753	2	N	-0-					-0-
06	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	315	1	6202	2	N	-0-					-0-
*07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	303	1	3396	2	N	-0-					-0-
*08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	303	1	2942	2	N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3194	-0-	-436	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3307	-0-	-444	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3031	-0-	-599	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3279	-0-	-286	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3246	-0-	-164	-0-	3246	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

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-

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

03	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	3			Y	-0-					-0-
04	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	3			Y	-0-					-0-
05	7905	X	7879	-0-	-26	-0-	7879	3			Y	-0-					-0-
06	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			Y	-0-					-0-
07	7750	X	7648	-0-	-102	-0-	7648	3			Y	-0-					-0-
08	7750	X	7600	-0-	-150	-0-	7600	3			Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3			Y	-0-					-0-
04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	3			Y	-0-					-0-
05	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	3			Y	-0-					-0-
06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	3			Y	-0-					-0-
*07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			Y	-0-					-0-
*08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

03	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	268	1	1343	2	N	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	261	1	1293	2	N	-0-					-0-
05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	266	1	2505	2	N	-0-					-0-
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	257	1	2258	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	328	1	1157	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	1542	-0-	-876	-0-	328	1	1214	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

03	3100	N	2492	-0-	-608	1031	421	1	2071	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2331	-0-	-669	362	405	1	1926	2	N	-0-					-0-
05	4176	X	3814	-0-	-362	-0-	453	1	3361	2	N	-0-					-0-
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	597	1	3571	2	N	-0-					-0-
*07	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	577	1	1868	2	N	-0-					-0-
*08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	577	1	2027	2	N	-0-					-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

03	6324	X	6097	-0-	-227	-0-	509	1	5588	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	5633	-0-	-2467	-0-	480	1	5153	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	4775	-0-	-3595	-0-	495	1	4280	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6026	-0-	-364	-0-	485	1	5541	2	N	-0-					-0-
*07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	497	1	6346	2	N	-0-					-0-
*08	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	494	1	6159	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	4975	-0-	-481	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4813	-0-	-467	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4936	-0-	-303	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4707	-0-	-273	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4745	-0-	-308	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4829	-0-	-131	-0-	4829	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5634	-0-	-39	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5401	-0-	-119	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5346	-0-	-358	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5270	-0-	-190	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5526	-0-	-116	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5347	-0-	-295	-0-	5347	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5433	-0-	-240	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	4959	-0-	-1221	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	5371	-0-	-1077	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	4964	-0-	-1276	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	4980	-0-	-1468	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	4944	-0-	-481	-0-	4944	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
03	5487	X	4515	-0-	-972	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4411	-0-	-899	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4128	-0-	-770	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4441	-0-	-209	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4483	-0-	-136	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
*08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	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
03	5735	X	5178	-0-	-557	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4854	-0-	-696	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	5037	-0-	-388	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4933	-0-	-227	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	5230	-0-	-9	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
*08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	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
03	4495	X	3792	-0-	-703	-0-	3792	3			N	-0-					118
04	4350	X	3565	-0-	-785	-0-	3565	3			N	-0-					118
05	4495	X	3609	-0-	-886	-0-	3517	3	92	9	N	84					202
06	4350	X	3717	-0-	-633	-0-	3717	3			N	-0-					202
07	4278	X	3531	-0-	-747	-0-	3531	3			N	-0-					202
08	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	3615	3			N	-0-					202

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
03	3100	X	2834	-0-	-266	-0-	902	1	1932	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2327	-0-	-613	-0-	785	1	1542	2	N	-0-					-0-
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	585	1	4449	2	N	-0-					-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	492	1	3455	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2502	-0-	-939	-0-	509	1	1993	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2382	-0-	-1059	-0-	509	1	1873	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	4464	X	4392	-0-	-72	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4208	-0-	-292	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4394	-0-	-106	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
*07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
*08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	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
03	7130	X	6183	-0-	-947	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	6478	-0-	-422	-0-	6478	3			N	-0-					-0-
05	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	3			N	-0-					-0-
06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3			N	-0-					-0-
*07	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
*08	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	7258	-0-	-275	-0-	7258	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	7027	-0-	-383	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	7237	-0-	-420	-0-	7237	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6950	-0-	-70	-0-	6950	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	7028	-0-	-226	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	6771	-0-	-483	-0-	6771	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
03	3379	X	3185	-0-	-194	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2384	-0-	-1119	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	1182	-0-	-2321	-0-	1182	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
03	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
*07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
*08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	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
03	3906	X	2866	-0-	-1040	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	2988	-0-	-972	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3075	-0-	-1017	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3057	-0-	-753	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2338	-0-	-824	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	1653	-0-	-1447	-0-	1653	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
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	306	1	1162	2	N	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	385	1	1159	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	624	1	1270	2	N	-0-					-0-
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	678	1	1948	2	N	-0-					-0-
*07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	699	1	1047	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	699	1	857	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	9236	-0-	6136	6136	9236	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

03	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	17916	3			N	-0-					-0-
04	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	17918	3			N	-0-					-0-
05	19594	X	19594	-0-	-0-	-0-	19594	3			N	-0-					-0-
06	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	18061	3			N	-0-					-0-
*07	17887	X	17887	-0-	-0-	-0-	17887	3			N	-0-					-0-
*08	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	17136	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

03	9951	X	9817	-0-	-134	-0-	9817	3			N	-0-					13
04	10380	X	9374	-0-	-1006	-0-	9284	3	90	9	N	82	82	1			13
05	10726	X	9623	-0-	-1103	-0-	9567	3	56	9	N	51					64
06	10380	X	9084	-0-	-1296	-0-	9080	3	4	9	N	4					68
07	10199	X	8888	-0-	-1311	-0-	8888	3			N	-0-					68
08	9827	X	9058	-0-	-769	-0-	9058	3			N	-0-					68

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

03	4650	X	4346	-0-	-304	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4334	-0-	-166	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4435	-0-	-122	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4225	-0-	-5	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4321	-0-	-143	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4274	-0-	-190	-0-	4274	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

03	6138	X	5723	-0-	-415	-0-	5723	3			N	-0-					13
04	6090	X	5437	-0-	-653	-0-	5347	3	90	9	N	82	82	1			13
05	6293	X	5792	-0-	-501	-0-	5736	3	56	9	N	51					64
06	6090	X	5564	-0-	-526	-0-	5560	3	4	9	N	4					68
07	6169	X	5148	-0-	-1021	-0-	5148	3			N	-0-					68
08	5797	X	4650	-0-	-1147	-0-	4650	3			N	-0-					68

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

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	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	3224	X	2722	-0-	-502	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	1748	-0-	-1042	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2124	-0-	-759	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	1866	-0-	-924	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	1208	-0-	-1551	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
*08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5994	-0-	-206	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5757	-0-	-213	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5954	-0-	-215	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5710	-0-	-260	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5887	-0-	-189	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5729	-0-	-254	-0-	5729	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
03	5084	X	4818	-0-	-266	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4615	-0-	-365	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4699	-0-	-447	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4276	-0-	-704	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4384	-0-	-514	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4321	-0-	-484	-0-	4321	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
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
04	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
06	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4974	-0-	-203	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	5093	-0-	-84	-0-	5093	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
03	4154	X	4000	-0-	-154	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3724	-0-	-296	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3893	-0-	-168	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3637	-0-	-233	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
*07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	3893	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
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3322	-0-	-188	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3352	-0-	-275	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2660	-0-	-850	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2434	-0-	-1007	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	799	-0-	-2642	-0-	799	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
03	3348	X	2973	-0-	-375	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2799	-0-	-441	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2863	-0-	-227	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2383	-0-	-593	-0-	2383	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4396	-0-	-494	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4566	-0-	-735	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4162	-0-	-968	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4417	-0-	-884	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4018	-0-	-1159	-0-	4018	3			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

03	4898	X	4327	-0-	-571	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
04	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4648	-0-	-312	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4159	-0-	-611	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4120	-0-	-902	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	3772	-0-	-1250	-0-	3772	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

03	9424	X	8986	-0-	-438	-0-	8986	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	8584	-0-	-506	-0-	8584	3			N	-0-					-0-
05	9300	X	8758	-0-	-542	-0-	8758	3			N	-0-					-0-
06	8820	X	8340	-0-	-480	-0-	8340	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	8246	-0-	-868	-0-	8246	3			N	-0-					-0-
08	8990	X	8362	-0-	-628	-0-	8362	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
*07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

03	13330	X	12789	-0-	-541	-0-	12789	3			Y	-0-					-0-
04	12900	X	12400	-0-	-500	-0-	12400	3			Y	-0-					-0-
05	13330	X	12524	-0-	-806	-0-	12524	3			Y	-0-					-0-
06	12540	X	11891	-0-	-649	-0-	11891	3			Y	-0-					-0-
07	12803	X	12342	-0-	-461	-0-	12342	3			Y	-0-					-0-
08	12803	X	11935	-0-	-868	-0-	11935	3			Y	-0-					-0-

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

03	2542	X	1389	-0-	-1153	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	1140	-0-	-1320	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1549	-0-	-342	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

03	7409	X	6908	-0-	-501	-0-	499	1	6409	2	N	-0-					-0-
04	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	491	1	6351	2	N	-0-					-0-
05	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	521	1	6691	2	N	-0-					-0-
06	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	517	1	6429	2	N	-0-					-0-
*07	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	536	1	6543	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6636	-0-	-587	-0-	519	1	6117	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	1319	1	5623	2	N	50					135
							55	9									
04	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	1277	1	5989	2	N	5					140
							6	9									
05	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	1319	1	5989	2	N	119					259
							131	9									
06	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	1277	1	5186	2	N	15	182	1			92
							17	9									
*07	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	1319	1	8905	2	N	42					134
							46	9									
*08	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	1319	1	9443	2	N	6					140
							7	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

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-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2228	-0-	-262	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2435	-0-	-76	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
*07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
*08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	720	N	554	-0-	-166	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	620	N	207	-0-	-413	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	660	N	184	-0-	-476	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	558	N	5	-0-	-553	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

03	8308	X	6402	-0-	-1906	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
04	8160	X	6283	-0-	-1877	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
05	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	7545	-0-	-615	-0-	7545	3			N	-0-					-0-
*07	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9590	3			N	-0-					-0-
*08	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	3			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

03	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3114	-0-	-456	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3376	-0-	-282	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3322	-0-	-218	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3511	-0-	-85	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
*08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

03	7564	X	6161	-0-	-1403	-0-	6161	3			Y	-0-					16
04	7320	X	5505	-0-	-1815	-0-	5505	3			Y	-0-					16
05	7564	X	6066	-0-	-1498	-0-	6066	3			Y	-0-					16
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			Y	-0-					16
07	6169	X	5551	-0-	-618	-0-	5551	3			Y	-0-					16
08	6169	X	5216	-0-	-953	-0-	5216	3			Y	-0-					16

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

03	10044	X	8537	-0-	-1507	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
04	9720	X	7754	-0-	-1966	-0-	7754	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	8361	-0-	-1404	-0-	8361	3			N	-0-					-0-
06	8910	X	8604	-0-	-306	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	8091	-0-	-527	-0-	8091	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	8156	-0-	-369	-0-	8156	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-
05	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			Y	-0-					-0-
06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			Y	-0-					-0-
*07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2168	-0-	-870	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

03	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	239	1	9426	2	Y	-0-					-0-
04	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	173	1	8613	2	Y	-0-					-0-
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	226	1	7554	2	Y	-0-					-0-
06	9360	X	7125	-0-	-2235	-0-	221	1	6904	2	Y	-0-					-0-
07	9672	X	7469	-0-	-2203	-0-	231	1	7238	2	Y	-0-					-0-
08	9672	X	7066	-0-	-2606	-0-	247	1	6819	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

03	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	288	1	6822	2	Y	-0-					-0-
04	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	119	1	5821	2	Y	-0-					-0-
05	7502	X	5207	-0-	-2295	-0-	153	1	5054	2	Y	-0-					-0-
06	8040	X	4787	-0-	-3253	-0-	150	1	4637	2	Y	-0-					-0-
07	8308	X	4607	-0-	-3701	-0-	156	1	4451	2	Y	-0-					-0-
08	7099	X	4462	-0-	-2637	-0-	165	1	4297	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

03	8091	X	6956	-0-	-1135	-0-	226	1	6730	2	Y	-0-					-0-
04	7380	X	7347	-0-	-33	-0-	138	1	7209	2	Y	-0-					-0-
05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	202	1	6998	2	Y	-0-					-0-
06	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	215	1	7358	2	Y	-0-					-0-
*07	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	245	1	7394	2	Y	-0-					-0-
08	7285	X	6768	-0-	-517	-0-	241	1	6527	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	43	1	2341	2	Y	-0-			1
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	46	1	1957	2	Y	-0-			1
05	1178	N	25	-0-	-1153	-0-	25	1			Y	-0-			1
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-			1
07	2387	X	223	-0-	-2164	-0-	223	2			Y	-0-			1
08	2387	X	476	-0-	-1911	-0-	476	2			Y	-0-			1

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

03	10974	X	9991	-0-	-983	-0-	9991	3			Y	-0-			-0-
04	10620	X	9667	-0-	-953	-0-	9667	3			Y	-0-			-0-
05	10757	X	9857	-0-	-900	-0-	9857	3			Y	-0-			-0-
06	9780	X	9006	-0-	-774	-0-	9006	3			Y	-0-			-0-
07	9982	X	9114	-0-	-868	-0-	9114	3			Y	-0-			-0-
08	9982	X	9508	-0-	-474	-0-	9508	3			Y	-0-			-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

03	6262	X	5788	-0-	-474	-0-	565	1	5223	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	5466	-0-	-444	-0-	547	1	4919	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	5644	-0-	-339	-0-	565	1	5079	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	5430	-0-	-180	-0-	547	1	4883	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	5528	-0-	-269	-0-	565	1	4963	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	5527	-0-	-270	-0-	565	1	4962	2	N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

03	3100	N	12681	-0-	9581	14200	594	1	12087	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	10769	-0-	7769	21969	211	1	10558	2	Y	-0-			-0-
05	31177	X	9208	-0-	-21969	-0-	271	1	8937	2	Y	-0-			-0-
06	12270	X	7835	-0-	-4435	-0-	251	1	7584	2	Y	-0-			-0-
07	12679	X	8101	-0-	-4578	-0-	258	1	7843	2	Y	-0-			-0-
08	12679	X	7406	-0-	-5273	-0-	268	1	7138	2	Y	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

03	12958	X	10763	-0-	-2195	-0-	590	1	10173	2	N	-0-			-0-
04	12660	X	10056	-0-	-2604	-0-	522	1	9534	2	N	-0-			-0-
05	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	568	1	13035	2	N	-0-			-0-
06	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	588	1	11926	2	N	-0-			-0-
07	12121	X	11735	-0-	-386	-0-	586	1	11149	2	N	-0-			-0-
08	13609	X	11256	-0-	-2353	-0-	578	1	10678	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

03	11315	X	10085	-0-	-1230	-0-	467	1	9618	2	N	-0-			-0-
04	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	500	1	10700	2	N	-0-			-0-
05	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	559	1	11347	2	N	-0-			-0-
06	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	561	1	10548	2	N	-0-			-0-
*07	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	564	1	11221	2	N	-0-			-0-
*08	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	538	1	11486	2	N	-0-			-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4852	-0-	-387	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4598	-0-	-442	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4764	-0-	-444	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4487	-0-	-553	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4305	-0-	-872	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4366	-0-	-501	-0-	4366	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3803	-0-	-878	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4156	-0-	-29	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3909	-0-	-493	-0-	3909	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5370	-0-	-330	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5387	-0-	-503	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5228	-0-	-472	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5378	-0-	-357	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5378	-0-	-202	-0-	5378	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4114	-0-	-1076	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4605	-0-	-758	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4206	-0-	-1194	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5556	-0-	-24	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5101	-0-	-479	-0-	5101	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4377	-0-	-738	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	3749	-0-	-1201	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	3448	-0-	-1667	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	5011	-0-	-104	-0-	5011	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	5053	X	4977	-0-	-76	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4452	-0-	-438	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4198	-0-	-452	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4390	-0-	-440	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4937	-0-	-54	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	3943	-0-	-1048	-0-	3943	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	4247	X	3862	-0-	-385	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3707	-0-	-313	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3769	-0-	-385	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3706	-0-	-224	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3674	-0-	-201	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3607	-0-	-268	-0-	3607	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
03	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	3			N	-0-					-0-
04	7380	X	6975	-0-	-405	-0-	6975	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	7190	-0-	-436	-0-	7190	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	6879	-0-	-501	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	7181	-0-	-414	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	7196	-0-	-182	-0-	7196	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
03	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	3			N	-0-					-0-
04	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6182	-0-	-514	-0-	6182	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	5613	-0-	-867	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	5723	-0-	-973	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	5452	-0-	-1213	-0-	5452	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	7060	-0-	-225	-0-	7060	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6550	-0-	-710	-0-	6550	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	6960	-0-	-542	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6414	-0-	-846	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	5997	-0-	-1443	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	4735	-0-	-2333	-0-	4735	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
03	5921	X	5664	-0-	-257	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5389	-0-	-341	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5506	-0-	-384	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5230	-0-	-470	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5411	-0-	-417	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5076	-0-	-597	-0-	5076	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
03	5270	X	5035	-0-	-235	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4357	-0-	-1193	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	4400	-0-	-1335	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4160	-0-	-850	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4044	-0-	-1133	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4485	-0-	-537	-0-	4485	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	5611	X	4924	-0-	-687	-0-	4924	3			N	-0-			-0-
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-			-0-
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3			N	-0-			-0-
06	4770	X	4456	-0-	-314	-0-	4456	3			N	-0-			-0-
07	4929	X	4584	-0-	-345	-0-	4584	3			N	-0-			-0-
08	5270	X	4793	-0-	-477	-0-	4793	3			N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

03	7285	X	6546	-0-	-739	-0-	6546	3			Y	-0-			-0-
04	7350	X	6212	-0-	-1138	-0-	6212	3			Y	-0-			-0-
05	7595	X	6680	-0-	-915	-0-	6680	3			Y	-0-			-0-
06	6540	X	6445	-0-	-95	-0-	6445	3			Y	-0-			-0-
07	6541	X	6029	-0-	-512	-0-	6029	3			Y	-0-			-0-
08	6665	X	5808	-0-	-857	-0-	5808	3			Y	-0-			-0-

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

03	7378	X	5887	-0-	-1491	-0-	5887	3			N	-0-			-0-
04	7140	X	4608	-0-	-2532	-0-	4608	3			N	-0-			-0-
05	7254	X	6110	-0-	-1144	-0-	6110	3			N	-0-			-0-
06	6120	X	5652	-0-	-468	-0-	5652	3			N	-0-			-0-
07	6324	X	4931	-0-	-1393	-0-	4931	3			N	-0-			-0-
08	6107	X	5638	-0-	-469	-0-	5638	3			N	-0-			-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

03	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-			-0-
04	10440	X	10122	-0-	-318	-0-	10122	2			N	-0-			-0-
05	10788	X	9860	-0-	-928	-0-	9860	2			N	-0-			-0-
06	10260	X	9232	-0-	-1028	-0-	9232	2			N	-0-			-0-
07	10602	X	8982	-0-	-1620	-0-	8982	2			N	-0-			-0-
08	10602	X	9660	-0-	-942	-0-	9660	2			N	-0-			-0-

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

03	1223	X	782	-0-	-441	-0-	782	3			Y	-0-			-0-
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-			-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-			-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-			-0-
*07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-			-0-
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-			-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3			N	-0-			-0-
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			N	-0-			-0-
05	5332	X	4771	-0-	-561	-0-	4771	3			N	-0-			-0-
06	5160	X	4395	-0-	-765	-0-	4395	3			N	-0-			-0-
07	5332	X	4485	-0-	-847	-0-	4485	3			N	-0-			-0-
08	5332	X	4266	-0-	-1066	-0-	4266	3			N	-0-			-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

03	4464	X	4227	-0-	-237	-0-	496	1	3731	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	4084	-0-	-146	-0-	488	1	3596	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	4171	-0-	-200	-0-	514	1	3657	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	4003	-0-	-77	-0-	531	1	3472	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	4032	-0-	-184	-0-	538	1	3494	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	4027	-0-	-189	-0-	538	1	3489	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	4960	X	4632	-0-	-328	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4253	-0-	-427	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4242	-0-	-470	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3940	-0-	-620	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4065	-0-	-647	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	2666	-0-	-1953	-0-	2666	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
03	7192	X	7038	-0-	-154	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	6716	-0-	-214	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	6927	-0-	-234	-0-	6927	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6657	-0-	-153	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6917	-0-	-120	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6947	-0-	-90	-0-	6947	3			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
03	10819	X	10697	-0-	-122	-0-	497	1	10200	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	9986	-0-	-454	-0-	483	1	9503	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	9897	-0-	-457	-0-	461	1	9436	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	9621	-0-	-729	-0-	449	1	9172	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	9393	-0-	-1302	-0-	453	1	8940	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	8936	-0-	-1759	-0-	407	1	8529	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
03	8649	X	8281	-0-	-368	-0-	390	1	7891	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	6858	-0-	-1512	-0-	339	1	6519	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	7299	-0-	-1350	-0-	298	1	7001	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	6261	-0-	-1749	-0-	281	1	5980	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	5803	-0-	-2474	-0-	283	1	5520	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	5689	-0-	-2588	-0-	301	1	5388	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
03	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	1			N	-0-					81
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	1277	1	1762	2	N	-0-					81
05	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	85	1	11917	2	N	-0-					81
06	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					81
*07	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					81
*08	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					81

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
03	5115	X	3417	-0-	-1698	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4532	-0-	-388	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4688	-0-	-396	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4552	-0-	-368	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
*07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
*08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	6307	-0-	-1040	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	4821	-0-	-2409	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	4884	-0-	-2587	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	5425	-0-	-1805	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	6527	-0-	-944	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	5539	-0-	-754	-0-	5539	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	842	-0-	-238	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	889	-0-	-196	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5462	-0-	-56	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5272	-0-	-68	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	5304	-0-	-59	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
06	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	5431	-0-	-25	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4928	-0-	-528	-0-	4928	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	930	N	422	-0-	-508	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	682	N	175	-0-	-507	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-

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
03	8308	X	6986	-0-	-1322	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6350	-0-	-1690	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7906	-0-	-247	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7143	-0-	-627	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7381	-0-	-152	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7221	-0-	-684	-0-	7221	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
03	5642	X	5392	-0-	-250	-0-	264	1	5128	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	4455	-0-	-1455	-0-	243	1	4212	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5674	-0-	-433	-0-	240	1	5434	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5414	-0-	-76	-0-	249	1	5165	2	N	-0-					-0-
*07	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	256	1	5145	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5425	-0-	-248	-0-	226	1	5199	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
03	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	345	1	18445	2	Y	-0-					-0-
04	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	17912	2			Y	-0-					-0-
05	18073	X	17159	-0-	-914	-0-	132	1	17027	2	Y	-0-					-0-
06	17850	X	16089	-0-	-1761	-0-	130	1	15959	2	Y	-0-					-0-
07	18445	X	16285	-0-	-2160	-0-	137	1	16148	2	Y	-0-					-0-
08	18445	X	16072	-0-	-2373	-0-	132	1	15940	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

03	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	291	1	9312	2	N	-0-					-0-
04	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	172	1	8443	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	8264	-0-	-106	-0-	232	1	8032	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7276	-0-	-1094	-0-	225	1	7051	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	8333	-0-	-316	-0-	237	1	8096	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	8051	-0-	-598	-0-	278	1	7773	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

03	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	452	1	11225	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	11192	-0-	-28	-0-	212	1	10980	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	10776	-0-	-818	-0-	305	1	10471	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	10010	-0-	-1300	-0-	303	1	9707	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	9377	-0-	-2310	-0-	315	1	9062	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	10032	-0-	-1655	-0-	320	1	9712	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

03	6944	X	5432	-0-	-1512	-0-	111	1	5321	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5833	-0-	-377	-0-	101	1	5732	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	6262	-0-	-155	-0-	126	1	6136	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5921	-0-	-289	-0-	136	1	5785	2	N	-0-					-0-
*07	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	154	1	6417	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5686	-0-	-576	-0-	160	1	5526	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

03	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	162	1	8091	2	Y	-0-					-0-
04	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	154	1	7968	2	Y	-0-					-0-
05	8153	X	7936	-0-	-217	-0-	166	1	7770	2	Y	-0-					-0-
06	7710	X	7281	-0-	-429	-0-	169	1	7112	2	Y	-0-					-0-
07	7967	X	7495	-0-	-472	-0-	177	1	7318	2	Y	-0-					-0-
08	7967	X	7094	-0-	-873	-0-	168	1	6926	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

03	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	365	1	9324	2	Y	-0-					-0-
04	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	178	1	9143	2	Y	-0-					-0-
05	9331	X	8507	-0-	-824	-0-	250	1	8257	2	Y	-0-					-0-
06	9150	X	8447	-0-	-703	-0-	248	1	8199	2	Y	-0-					-0-
07	9455	X	1962	-0-	-7493	-0-	198	1	1764	2	Y	-0-					-0-
08	9455	X	6105	-0-	-3350	-0-	276	1	5829	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

03	7595	X	7154	-0-	-441	-0-	141	1	7013	2	Y	-0-					-0-
04	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	138	1	7091	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6888	-0-	-211	-0-	144	1	6744	2	Y	-0-					-0-
06	6930	X	6434	-0-	-496	-0-	145	1	6289	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	4833	-0-	-2483	-0-	135	1	4698	2	Y	-0-					-0-
08	7316	X	4638	-0-	-2678	-0-	82	1	4556	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	682	N	27	-0-	-655	-0-	27	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	2691	-0-	-5183	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	3021	-0-	-2109	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	3845	-0-	-1456	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	1293	-0-	-3837	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
*08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	1576	-0-	-704	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	1763	-0-	-593	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	804	-0-	-1476	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	609	-0-	-1406	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
04	7320	X	7229	-0-	-91	-0-	7229	3			N	-0-					-0-
05	7564	X	7352	-0-	-212	-0-	7352	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6836	-0-	-424	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	6457	-0-	-1045	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	6933	-0-	-569	-0-	6933	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6470	-0-	-226	-0-	6470	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6023	-0-	-967	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6053	-0-	-1170	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	5452	-0-	-1538	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6122	-0-	-419	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	3926	-0-	-2553	-0-	3926	3			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	2			Y	-0-					32
04	10440	X	9923	-0-	-517	-0-	9923	2			Y	-0-					32
05	10912	X	10408	-0-	-504	-0-	10408	2			Y	-0-					32
06	10830	X	10189	-0-	-641	-0-	10189	2			Y	-0-					32
07	11191	X	10551	-0-	-640	-0-	10551	2			Y	-0-					32
08	10509	X	10508	-0-	-1	-0-	10508	2			Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4407	-0-	-150	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4000	-0-	-530	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4445	-0-	-236	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4198	-0-	-332	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4269	-0-	-257	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4051	-0-	-382	-0-	4051	3			N	-0-					-0-

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
03	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	372	1	9643	2	N	-0-					-0-
04	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	387	1	10482	2	N	-0-					-0-
05	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	437	1	9683	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	8890	-0-	-800	-0-	406	1	8484	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	8849	-0-	-1753	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	8563	-0-	-2039	-0-	8563	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	9439	-0-	-419	-0-	9439	3			N	-0-					-0-
04	9360	X	8887	-0-	-473	-0-	8887	3			N	-0-					-0-
05	9641	X	9240	-0-	-401	-0-	9240	3			N	-0-					-0-
06	9330	X	8867	-0-	-463	-0-	8867	3			N	-0-					-0-
07	9641	X	9080	-0-	-561	-0-	9080	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	9057	-0-	-367	-0-	9057	3			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
03	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	13061	2			N	-0-					47
04	12900	X	12685	-0-	-215	-0-	12685	2			N	-0-					47
05	13330	X	13173	-0-	-157	-0-	13173	2			N	-0-					47
06	12840	X	12660	-0-	-180	-0-	12608	2	52	9	Y	47					47
07	13113	X	12821	-0-	-292	-0-	12820	2	1	9	Y	1	33	1			15
08	13175	X	12339	-0-	-836	-0-	12339	2			Y	-0-					15

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
03	6014	X	5463	-0-	-551	-0-	5463	3			Y	-0-					49
04	5820	X	5342	-0-	-478	-0-	5223	3	119	9	Y	108	108	1			49
05	5735	X	5295	-0-	-440	-0-	5295	3			Y	-0-					49
06	5340	X	4246	-0-	-1094	-0-	4246	3			Y	-0-					49
07	5518	X	4138	-0-	-1380	-0-	4138	3			Y	-0-					49
08	5518	X	4100	-0-	-1418	-0-	4100	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
03	3782	X	2766	-0-	-1016	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3537	-0-	-63	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
*07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	3643	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
03	3782	X	3040	-0-	-742	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3321	-0-	-309	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
*07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
*08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	8928	X	7376	-0-	-1552	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
04	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8310	-0-	-494	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7157	-0-	-1363	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7930	-0-	-874	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	8125	-0-	-183	-0-	8125	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
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	465	N	21	-0-	-444	-0-	21	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
03	8184	X	7792	-0-	-392	-0-	7775	3	17	9	Y	15					41
04	7920	X	7437	-0-	-483	-0-	7427	3	10	9	Y	9					50
05	8184	X	7145	-0-	-1039	-0-	7142	3	3	9	Y	3	42	1			11
06	8040	X	6128	-0-	-1912	-0-	6126	3	2	9	Y	2					13
07	7874	X	6352	-0-	-1522	-0-	6348	3	4	9	Y	4					17
08	7781	X	6491	-0-	-1290	-0-	6487	3	4	9	Y	4					21

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
03	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			Y	-0-					15
04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	3			Y	-0-					15
05	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	3			Y	-0-					15
06	7230	X	7156	-0-	-74	-0-	7156	3			Y	-0-					15
07	7440	X	6860	-0-	-580	-0-	6860	3			Y	-0-					15
08	7440	X	6663	-0-	-777	-0-	6663	3			Y	-0-					15

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
03	7192	X	5424	-0-	-1768	-0-	5424	3			Y	-0-					15
04	7380	X	4378	-0-	-3002	-0-	4378	3			Y	-0-					15
05	7626	X	5844	-0-	-1782	-0-	5844	3			Y	-0-					15
06	5760	X	5633	-0-	-127	-0-	5633	3			Y	-0-					15
07	5580	X	5357	-0-	-223	-0-	5357	3			Y	-0-					15
08	5859	X	5457	-0-	-402	-0-	5457	3			Y	-0-					15

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
03	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2554	-0-	-206	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	1180	-0-	-1672	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	1358	-0-	-1402	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	1161	-0-	-1474	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1762	-0-	-873	-0-	1762	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
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4029	-0-	1029	1029	4029	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	5834	-0-	2734	3763	5834	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	1022	-0-	-2078	1685	1022	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	11253	X	10185	-0-	-1068	-0-	10185	3			N	-0-					-0-
04	10500	X	9916	-0-	-584	-0-	9916	3			N	-0-					-0-
05	10633	X	10057	-0-	-576	-0-	10057	3			N	-0-					-0-
06	10290	X	9101	-0-	-1189	-0-	9101	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	10011	-0-	-312	-0-	10011	3			N	-0-					-0-
08	10261	X	8890	-0-	-1371	-0-	8890	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
03	7905	X	7555	-0-	-350	-0-	7555	3			Y	-0-					15
04	8130	X	7403	-0-	-727	-0-	7403	3			Y	-0-					15
05	8401	X	7218	-0-	-1183	-0-	7218	3			Y	-0-					15
06	7740	X	7109	-0-	-631	-0-	7109	3			Y	-0-					15
07	7657	X	6675	-0-	-982	-0-	6675	3			Y	-0-					15
08	7657	X	6573	-0-	-1084	-0-	6573	3			Y	-0-					15

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
03	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	242	1	12974	2	Y	-0-					-0-
04	12840	X	12600	-0-	-240	-0-	12600	2			Y	-0-					-0-
05	13268	X	11988	-0-	-1280	-0-	93	1	11895	2	Y	-0-					-0-
06	12900	X	11093	-0-	-1807	-0-	91	1	11002	2	Y	-0-					-0-
07	13206	X	11421	-0-	-1785	-0-	95	1	11326	2	Y	-0-					-0-
08	13206	X	11433	-0-	-1773	-0-	92	1	11341	2	Y	-0-					-0-

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
03	5952	X	4741	-0-	-1211	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	4784	-0-	-706	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4867	-0-	-434	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4737	-0-	-63	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4921	-0-	-39	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4447	-0-	-482	-0-	4447	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	6383	-0-	-37	-0-	6383	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6387	-0-	-247	-0-	6387	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	5794	-0-	-626	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	6085	-0-	-518	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	6237	-0-	-366	-0-	6237	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
03	5673	X	5205	-0-	-468	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5033	-0-	-795	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5086	-0-	-554	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5098	-0-	-730	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5230	-0-	-536	-0-	5230	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
03	4557	X	3715	-0-	-842	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3602	-0-	-448	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3660	-0-	-463	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3547	-0-	-390	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
*08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

03	6293	X	5258	-0-	-1035	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	4837	-0-	-1043	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5302	-0-	-712	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5117	-0-	-403	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5023	-0-	-588	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5064	-0-	-237	-0-	5064	3			N	-0-					-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

03	14B2 EXT		713	-0-	713	713	712	1	1	9	N	1					125
04	14B2 EXT		854	-0-	854	1567	854	1			N	-0-					125
05	14B2 EXT		598	-0-	598	2165	598	1			N	-0-					125
06	2165	X	-0-	-0-	-2165	-0-					N	-0-					125
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					125
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					125

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3420	-0-	-60	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3330	-0-	-360	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3419	-0-	-394	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3617	-0-	-196	-0-	3617	3			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

03	6138	X	3672	-0-	-2466	-0-	180	1	3492	2	N	-0-					-0-
04	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	313	1	6138	2	N	-0-					-0-
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	380	1	6525	2	N	-0-					-0-
06	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	290	1	5325	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5848	-0-	-817	-0-	286	1	5562	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	5342	-0-	-1571	-0-	292	1	5050	2	N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5129	-0-	-871	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5458	-0-	-742	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	4466	-0-	-1534	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	3953	-0-	-2247	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	4740	-0-	-1460	-0-	4740	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
03	8928	X	8390	-0-	-538	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
04	8760	X	8333	-0-	-427	-0-	8333	3			N	-0-					-0-
05	9052	X	8599	-0-	-453	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	8240	-0-	-520	-0-	8240	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	8411	-0-	-238	-0-	8411	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	8487	-0-	-131	-0-	8487	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
03	7688	X	7248	-0-	-440	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	6663	-0-	-777	-0-	6663	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	7013	-0-	-582	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	6802	-0-	-518	-0-	6802	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	7116	-0-	-293	-0-	7116	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	6931	-0-	-323	-0-	6931	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
03	13919	X	13326	-0-	-593	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
04	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	11140	-0-	-2252	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	12257	-0-	-703	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12516	-0-	-876	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	12238	-0-	-1092	-0-	12238	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
03	14601	X	13235	-0-	-1366	-0-	13235	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12390	-0-	-750	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12990	-0-	-588	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	9418	-0-	-3452	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12345	-0-	-892	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12539	-0-	-698	-0-	12539	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
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1671	-0-	-129	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1105	-0-	-575	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1218	-0-	-580	-0-	1218	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
03	10292	X	8244	-0-	-2048	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8125	-0-	-1235	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9516	-0-	-156	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	9253	-0-	-107	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
*07	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8905	-0-	-612	-0-	8905	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	5735	X	4788	-0-	-947	-0-	233	1	4555	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	4408	-0-	-1112	-0-	210	1	4198	2	N	-0-			-0-
05	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	220	1	8443	2	N	-0-			-0-
06	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	261	1	8124	2	N	-0-			-0-
07	6758	X	4462	-0-	-2296	-0-	278	1	4184	2	N	-0-			-0-
08	6758	X	4738	-0-	-2020	-0-	278	1	4460	2	N	-0-			-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

03	6696	X	6528	-0-	-168	-0-	6528	3			N	-0-			-0-
04	6810	X	6434	-0-	-376	-0-	6434	3			N	-0-			-0-
05	7037	X	6495	-0-	-542	-0-	6495	3			N	-0-			-0-
06	6810	X	6179	-0-	-631	-0-	6179	3			N	-0-			-0-
*07	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	3			N	-0-			-0-
*08	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	3			N	-0-			-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

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-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-			-0-
04	3510	X	3168	-0-	-342	-0-	3168	3			N	-0-			-0-
05	3627	X	3050	-0-	-577	-0-	3050	3			N	-0-			-0-
06	3660	X	2820	-0-	-840	-0-	2820	3			N	-0-			-0-
07	3782	X	3320	-0-	-462	-0-	3320	3			N	-0-			-0-
08	3782	X	3086	-0-	-696	-0-	3086	3			N	-0-			-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	8680	X	8366	-0-	-314	-0-	313	1	8053	2	N	-0-			-0-
04	8310	X	7764	-0-	-546	-0-	299	1	7465	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	8494	-0-	-93	-0-	321	1	8173	2	N	-0-			-0-
06	8130	X	7783	-0-	-347	-0-	308	1	7475	2	N	-0-			-0-
*07	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	315	1	8101	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	8032	-0-	-462	-0-	326	1	7706	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
03	2449	X	2159	-0-	-290	-0-	2159	3			N	-0-			-0-
04	2280	X	1707	-0-	-573	-0-	1707	3			N	-0-			-0-
05	2170	X	1731	-0-	-439	-0-	1731	3			N	-0-			-0-
06	2100	X	1227	-0-	-873	-0-	1227	3			N	-0-			-0-
07	2170	X	1231	-0-	-939	-0-	1231	3			N	-0-			-0-
08	2170	X	1578	-0-	-592	-0-	1578	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
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
*07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	6074	-0-	-343	-0-	6074	3			N	-0-			-0-
04	6240	X	5449	-0-	-791	-0-	5449	3			N	-0-			-0-
05	6448	X	5981	-0-	-467	-0-	5981	3			N	-0-			-0-
06	6240	X	6082	-0-	-158	-0-	6082	3			N	-0-			-0-
07	6324	X	6292	-0-	-32	-0-	6292	3			N	-0-			-0-
*08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	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
03	3844	X	3338	-0-	-506	-0-	3338	3			N	-0-			-0-
04	3810	X	2934	-0-	-876	-0-	2934	3			N	-0-			-0-
05	3937	X	3776	-0-	-161	-0-	3776	3			N	-0-			-0-
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-			-0-
07	3348	X	3258	-0-	-90	-0-	3258	3			N	-0-			-0-
08	3782	X	2721	-0-	-1061	-0-	2721	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
03	6417	X	6256	-0-	-161	-0-	6256	3			N	-0-			-0-
04	6090	X	5708	-0-	-382	-0-	5708	3			N	-0-			-0-
05	6293	X	5534	-0-	-759	-0-	5534	3			N	-0-			-0-
06	6090	X	5303	-0-	-787	-0-	5303	3			N	-0-			-0-
07	6262	X	5714	-0-	-548	-0-	5714	3			N	-0-			-0-
08	6262	X	5539	-0-	-723	-0-	5539	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
03	3968	X	3669	-0-	-299	-0-	677	1	2992	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3631	-0-	-209	-0-	659	1	2972	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	3534	-0-	-279	-0-	667	1	2867	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3549	-0-	-141	-0-	665	1	2884	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3208	-0-	-574	-0-	643	1	2565	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3520	-0-	-231	-0-	666	1	2854	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	11098	X	10433	-0-	-665	-0-	269	1	10164	2	N	-0-			-0-
04	10740	X	9813	-0-	-927	-0-	257	1	9556	2	N	-0-			-0-
05	11067	X	10036	-0-	-1031	-0-	272	1	9764	2	N	-0-			-0-
06	10500	X	9726	-0-	-774	-0-	267	1	9459	2	N	-0-			-0-
07	10726	X	10019	-0-	-707	-0-	267	1	9752	2	N	-0-			-0-
08	10447	X	9821	-0-	-626	-0-	271	1	9550	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
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-			-0-
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-			-0-
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-			-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-			-0-
*07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-			-0-
*08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	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
03	8246	X	7157	-0-	-1089	-0-	331	1	6826	2	N	-0-			-0-
04	7980	X	7719	-0-	-261	-0-	339	1	7380	2	N	-0-			-0-
05	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	351	1	14532	2	N	-0-			-0-
06	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	340	1	14077	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	7231	-0-	-2410	-0-	350	1	6881	2	N	-0-			-0-
08	9641	X	7288	-0-	-2353	-0-	350	1	6938	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
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-			-0-
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-			-0-
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-			-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-			-0-
*07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-			-0-
*08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	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
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-			-0-
04	1830	N	1738	-0-	-92	-0-	1738	3			N	-0-			-0-
05	1829	N	1608	-0-	-221	-0-	1608	3			N	-0-			-0-
06	1830	N	1502	-0-	-328	-0-	1502	3			N	-0-			-0-
07	1798	N	1527	-0-	-271	-0-	1527	3			N	-0-			-0-
08	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	1492	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
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-			-0-
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-			-0-
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-			-0-
06	3810	X	3583	-0-	-227	-0-	3583	3			N	-0-			-0-
*07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-			-0-
08	3937	X	3629	-0-	-308	-0-	3629	3			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
03	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	3			N	-0-			-0-
04	9960	X	8088	-0-	-1872	-0-	8088	3			N	-0-			-0-
05	10261	X	8346	-0-	-1915	-0-	8346	3			N	-0-			-0-
06	10830	X	10458	-0-	-372	-0-	10458	3			N	-0-			-0-
07	11191	X	10568	-0-	-623	-0-	10568	3			N	-0-			-0-
08	11191	X	10408	-0-	-783	-0-	10408	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	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
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			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
03	6572	X	6069	-0-	-503	-0-	147	1	5922	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5928	-0-	-252	-0-	146	1	5782	2	N	-0-					-0-
05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	169	1	6550	2	N	-0-					-0-
06	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	162	1	6427	2	N	-0-					-0-
*07	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	157	1	6199	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5593	-0-	-1134	-0-	133	1	5460	2	N	-0-					-0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
03	9920	X	8618	-0-	-1302	-0-	8618	3			N	-0-					-0-
04	9660	X	8761	-0-	-899	-0-	8761	3			N	-0-					-0-
05	9982	X	9231	-0-	-751	-0-	9231	3			N	-0-					-0-
06	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8109	-0-	-943	-0-	8109	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	8417	-0-	-821	-0-	8417	3			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2907	-0-	-286	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2966	-0-	-227	-0-	2966	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	11129	X	10846	-0-	-283	-0-	10846	3			Y	-0-					53
04	10770	X	10680	-0-	-90	-0-	10680	3			Y	-0-					53
05	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10613	3	46	9	Y	42	42	1			53
06	10500	X	9692	-0-	-808	-0-	9692	3			Y	-0-					53
07	11036	X	10408	-0-	-628	-0-	10408	3			Y	-0-					53
08	11036	X	10485	-0-	-551	-0-	10485	3			Y	-0-					53

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
03	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3451	-0-	-179	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3630	-0-	-121	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3485	-0-	-25	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3454	-0-	-173	-0-	3454	3			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 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
03	12834	X	8499	-0-	-4335	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	7167	-0-	-5013	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9157	-0-	-1166	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
06	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
*07	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
*08	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	11299	2			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
03	6479	X	4748	-0-	-1731	-0-	264	1	4484	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	4274	-0-	-2206	-0-	264	1	4010	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	6126	-0-	-570	-0-	285	1	5841	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5737	-0-	-593	-0-	256	1	5481	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5739	-0-	-585	-0-	274	1	5465	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5818	-0-	-320	-0-	300	1	5518	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	3			Y	-0-					-0-
04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			Y	-0-					-0-
05	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	3			Y	-0-					-0-
06	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			Y	-0-					-0-
*07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	3			Y	-0-					-0-
08	6479	X	5106	-0-	-1373	-0-	5106	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
03	9486	X	8514	-0-	-972	-0-	8514	3			Y	-0-					-0-
04	9180	X	8121	-0-	-1059	-0-	8121	3			Y	-0-					-0-
05	9486	X	8723	-0-	-763	-0-	8723	3			Y	-0-					-0-
06	8310	X	8230	-0-	-80	-0-	8230	3			Y	-0-					-0-
07	8525	X	8021	-0-	-504	-0-	8021	3			Y	-0-					-0-
08	8711	X	8096	-0-	-615	-0-	8096	3			Y	-0-					-0-

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
03	7254	X	5351	-0-	-1903	-0-	5351	3			Y	-0-					-0-
04	7230	X	5457	-0-	-1773	-0-	5457	3			Y	-0-					-0-
05	7471	X	5379	-0-	-2092	-0-	5379	3			Y	-0-					-0-
06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	3			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5567	-0-	-75	-0-	5567	3			Y	-0-					-0-
08	5642	X	5621	-0-	-21	-0-	5621	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	9486	X	8812	-0-	-674	-0-	8812	3			Y	-0-					-0-
04	9180	X	8355	-0-	-825	-0-	8355	3			Y	-0-					-0-
05	9362	X	8707	-0-	-655	-0-	8707	3			Y	-0-					-0-
06	8880	X	8461	-0-	-419	-0-	8461	3			Y	-0-					-0-
07	8804	X	8359	-0-	-445	-0-	8359	3			Y	-0-					-0-
08	8804	X	8128	-0-	-676	-0-	8128	3			Y	-0-					-0-

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
03	7688	X	7555	-0-	-133	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
04	7380	X	6945	-0-	-435	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
05	7564	X	7135	-0-	-429	-0-	7135	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	6778	-0-	-542	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	7095	-0-	-469	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	7167	-0-	-397	-0-	7167	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
03	6014	X	1548	-0-	-4466	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	221	-0-	-4939	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	3837	-0-	-1433	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
06	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
*07	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
*08	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	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
03	10013	X	8822	-0-	-1191	-0-	8822	3			Y	-0-					53
04	9600	X	8802	-0-	-798	-0-	8802	3			Y	-0-					53
05	9920	X	9460	-0-	-460	-0-	9414	3	46	9	Y	42	42	1			53
06	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	3			Y	-0-					53
07	9114	X	9081	-0-	-33	-0-	9081	3			Y	-0-					53
08	9455	X	8956	-0-	-499	-0-	8956	3			Y	-0-					53

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
03	5084	X	4469	-0-	-615	-0-	286	1	4183	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4288	-0-	-392	-0-	276	1	4012	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4222	-0-	-521	-0-	286	1	3936	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4062	-0-	-378	-0-	276	1	3786	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4238	-0-	-350	-0-	286	1	3952	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4192	-0-	-272	-0-	286	1	3906	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
03	4092	X	3431	-0-	-661	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3535	-0-	-125	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3648	-0-	-134	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
*07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
*08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	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
03	6200	X	5835	-0-	-365	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5644	-0-	-446	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	5723	-0-	-570	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5292	-0-	-378	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5696	-0-	-163	-0-	5696	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5557	-0-	-271	-0-	5557	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	7068	X	6745	-0-	-323	-0-	6745	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6202	-0-	-518	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6523	-0-	-173	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
06	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
*07	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
*08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					27
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

03	8184	X	7952	-0-	-232	-0-	7952	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	7556	-0-	-184	-0-	7556	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7718	-0-	-280	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	7470	-0-	-240	-0-	7470	3			N	-0-					-0-
07	7967	X	7629	-0-	-338	-0-	7629	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	7714	-0-	-253	-0-	7714	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

03	5549	X	5302	-0-	-247	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4978	-0-	-362	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5227	-0-	-229	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4998	-0-	-252	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	5151	-0-	-150	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4919	-0-	-382	-0-	4919	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

03	2759	X	1372	-0-	-1387	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	1156	-0-	-1364	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1072	-0-	-1098	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1042	-0-	-968	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1248	-0-	-736	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	1364	X	794	-0-	-570	-0-	794	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

03	7161	X	6663	-0-	-498	-0-	6663	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	6432	-0-	-498	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6330	-0-	-769	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6455	-0-	-265	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6824	-0-	-120	-0-	6824	3			N	-0-					-0-
*08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	3			N	-0-					-0-
04	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	9022	-0-	-185	-0-	9022	3			N	-0-					-0-
06	9870	X	8959	-0-	-911	-0-	8959	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	9073	-0-	-1126	-0-	9073	3			N	-0-					-0-
08	10199	X	8817	-0-	-1382	-0-	8817	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

03	5580	X	5525	-0-	-55	-0-	5525	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5271	-0-	-129	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5418	-0-	-193	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	5093	-0-	-337	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5244	-0-	-367	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5172	-0-	-346	-0-	5172	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

03	7843	X	7545	-0-	-298	-0-	7545	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	6847	-0-	-743	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	7098	-0-	-621	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	6989	-0-	-391	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	6798	-0-	-797	-0-	6798	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	5488	-0-	-2045	-0-	5488	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

03	6665	X	6585	-0-	-80	-0-	298	1	6287	2	N	-0-					-0-
04	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	286	1	6236	2	N	-0-					-0-
05	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	292	1	12751	2	N	-0-					-0-
06	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	234	1	12123	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	6579	-0-	-2349	-0-	235	1	6344	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	6506	-0-	-2422	-0-	235	1	6271	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

03	4836	X	4146	-0-	-690	-0-	4146	3			Y	-0-					-0-
04	4680	X	3753	-0-	-927	-0-	3753	3			Y	-0-					-0-
05	4495	X	3487	-0-	-1008	-0-	3487	3			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3517	-0-	-503	-0-	3517	3			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3121	-0-	-1033	-0-	3121	3			Y	-0-					-0-
08	4154	X	4083	-0-	-71	-0-	4083	3			Y	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

03	4371	X	3171	-0-	-1200	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3538	-0-	-632	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3525	-0-	-257	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
*07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2522	-0-	-1136	-0-	2522	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

03	7285	X	6319	-0-	-966	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6042	-0-	-828	-0-	6042	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6448	-0-	-496	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	6305	-0-	-85	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	6496	-0-	-14	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6363	-0-	-85	-0-	6363	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17670	X	1941	-0-	-15729	-0-	1941	2			N	-0-					253
04	12330	X	10486	-0-	-1844	-0-	10486	2			N	-0-					253
05	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-					253
06	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	399	1	12111	2	N	-0-					253
*07	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	85	1	15339	2	N	-0-					253
*08	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	2			N	-0-					253

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 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
03	9610	X	9175	-0-	-435	-0-	9142	2	33	9	N	30					339
04	9300	X	8143	-0-	-1157	-0-	8143	2			N	-0-					339
05	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	340	1	10754	2	N	20					359
							22	9									
06	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10063	2	23	9	N	21	170	1			210
*07	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	9999	2	13	9	N	12					222
08	9982	X	9766	-0-	-216	-0-	9766	2			N	-0-					222

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3022	-0-	-264	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2898	-0-	-282	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	3004	-0-	-34	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	2942	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	4081	-0-	-29	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4042	-0-	-329	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3917	-0-	-343	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3864	-0-	-538	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3234	-0-	-1168	-0-	3234	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 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
03	5797	X	5562	-0-	-235	-0-	706	1	1363	2	N	-0-					1
							3493	3									
04	4530	X	4200	-0-	-330	-0-	690	1	1078	2	N	-0-					1
							2432	3									
05	5859	X	4256	-0-	-1603	-0-	649	1	1299	2	N	-0-	1	5			-0-
							2308	3									
06	5670	X	4677	-0-	-993	-0-	930	1	1192	2	N	-0-					-0-
							2555	3									
07	5859	X	5151	-0-	-708	-0-	1053	1	1434	2	N	-0-					-0-
							2664	3									
08	5549	X	4270	-0-	-1279	-0-	764	1	1282	2	N	-0-					-0-
							2224	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	644	1	1433	2	N	-0-					1
							3670	3									
04	6180	X	4934	-0-	-1246	-0-	503	1	1361	2	N	-0-					1
							3070	3									
05	6386	X	4942	-0-	-1444	-0-	593	1	1566	2	N	-0-	1	5			-0-
							2783	3									
06	5910	X	5892	-0-	-18	-0-	911	1	1584	2	N	-0-					-0-
							3397	3									
07	6107	X	3801	-0-	-2306	-0-	992	1	983	2	N	-0-					-0-
							1826	3									
08	5735	X	2708	-0-	-3027	-0-	744	1	718	2	N	-0-					-0-
							1246	3									

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
03	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	1063	1	2150	2	Y	-0-					-0-
							2406	3									
04	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	625	1	3796	2	Y	-0-					-0-
							2562	3									
05	6758	X	5395	-0-	-1363	-0-	29	1	4087	2	Y	-0-					-0-
							1279	3									
06	6240	X	2544	-0-	-3696	-0-	1502	2	1042	3	Y	-0-					-0-
07	7223	X	157	-0-	-7066	-0-	110	2	47	3	Y	-0-					-0-
08	7223	X	3384	-0-	-3839	-0-	453	1	2227	2	Y	-0-					-0-
							704	3									

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
03	3286	X	2190	-0-	-1096	-0-	923	1	598	2	Y	-0-					-0-
							669	3									
04	2820	X	1439	-0-	-1381	-0-	442	1	595	2	Y	-0-					-0-
							402	3									
05	3224	X	644	-0-	-2580	-0-	3	1	488	2	Y	-0-					-0-
							153	3									
06	3120	X	477	-0-	-2643	-0-	282	2	195	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
08	2201	X	1055	-0-	-1146	-0-	142	1	694	2	Y	-0-					-0-
							219	3									

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12059	X	11720	-0-	-339	-0-	11595	3	125	9	N	114	126	1			54
04	11670	X	10972	-0-	-698	-0-	10924	3	48	9	N	44					98
05	12059	X	11332	-0-	-727	-0-	11281	3	51	9	N	46					144
06	11670	X	10675	-0-	-995	-0-	10675	3			N	-0-	124	1			20
07	12059	X	10968	-0-	-1091	-0-	10932	3	36	9	N	33					53
08	11718	X	10828	-0-	-890	-0-	10802	3	26	9	N	24					77

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	7268	-0-	-575	-0-	7207	3	61	9	N	55	61	1			26
04	7590	X	7397	-0-	-193	-0-	7373	3	24	9	N	22					48
05	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6796	3	24	9	N	22					70
06	7020	X	6727	-0-	-293	-0-	6727	3			N	-0-	60	1			10
07	7657	X	7066	-0-	-591	-0-	7048	3	18	9	N	16					26
08	7657	X	6824	-0-	-833	-0-	6811	3	13	9	N	12					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	738	-0-	-342	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1008	-0-	-356	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

03	9486	X	9421	-0-	-65	-0-	9421	3			N	-0-					-0-
04	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	9196	-0-	-228	-0-	9196	3			N	-0-					-0-
06	9120	X	8842	-0-	-278	-0-	8842	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	8989	-0-	-435	-0-	8989	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	8787	-0-	-637	-0-	8787	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

03	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	321	1	6544	2	N	-0-					-0-
05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	326	1	6675	2	N	-0-					-0-
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	321	1	6360	2	N	-0-					-0-
*07	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	189	1	6622	2	N	-0-					-0-
*08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	344	1	6474	2	N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

03	5146	X	3834	-0-	-1312	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	3780	-0-	-930	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4770	-0-	-97	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4626	-0-	-84	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4512	-0-	-200	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4417	-0-	-357	-0-	4417	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

03	4557	X	4442	-0-	-115	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4601	-0-	-18	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4589	-0-	-154	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
*08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

03	5580	X	5423	-0-	-157	-0-	5423	3			Y	-0-					-0-
04	5550	X	5021	-0-	-529	-0-	5021	3			Y	-0-					-0-
05	5735	X	4817	-0-	-918	-0-	4817	3			Y	-0-					-0-
06	5370	X	5020	-0-	-350	-0-	5020	3			Y	-0-					-0-
07	5487	X	4812	-0-	-675	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-
08	5425	X	4597	-0-	-828	-0-	4597	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

03	5983	X	5503	-0-	-480	-0-	5503	3			Y	-0-					-0-
04	5700	X	5424	-0-	-276	-0-	5424	3			Y	-0-					-0-
05	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			Y	-0-					-0-
06	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	5559	3			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	3			Y	-0-					-0-
*08	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	4898	X	4245	-0-	-653	-0-	4245	3			Y	-0-					-0-
04	4740	X	3686	-0-	-1054	-0-	3686	3			Y	-0-					-0-
05	4898	X	3283	-0-	-1615	-0-	3283	3			Y	-0-					-0-
06	4740	X	3354	-0-	-1386	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
07	4619	X	3434	-0-	-1185	-0-	3434	3			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3338	-0-	-909	-0-	3338	3			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
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	239	1	1297	2	Y	-0-	8	1			5
							2525	3									
04	4110	X	4043	-0-	-67	-0-	256	1	1380	2	Y	-0-					5
							2407	3									
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	270	1	4017	2	Y	-0-					5
06	3930	X	3920	-0-	-10	-0-	314	1	3606	2	Y	-0-	3	1			2
*07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	286	1	3968	2	Y	-0-					2
08	4278	X	4129	-0-	-149	-0-	273	1	3856	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
03	5952	X	5263	-0-	-689	-0-	1421	1	3842	2	N	-0-					-0-
04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	577	1	4899	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4204	-0-	-384	-0-	554	1	3650	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4180	-0-	-920	-0-	458	1	3722	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	3596	-0-	-2077	-0-	353	1	3243	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	3451	-0-	-2222	-0-	364	1	3087	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
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	881	1	523	2	Y	-0-					-0-
							585	3									
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	826	1	591	2	Y	-0-					-0-
							399	3									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	1			Y	-0-					-0-
06	1920	N	726	-0-	-1194	-0-	726	1			Y	-0-					-0-
07	1891	N	869	-0-	-1022	-0-	748	1	85	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
08	806	N	680	-0-	-126	-0-	680	1			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
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	581	1	4071	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3722	-0-	-478	-0-	592	1	3130	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	3567	-0-	-1238	-0-	587	1	2980	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3236	-0-	-1414	-0-	518	1	2718	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3973	-0-	-832	-0-	491	1	3482	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	3203	-0-	-1447	-0-	465	1	2738	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

03	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	883	1	8708	2	N	12					252
							13	9									
04	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	854	1	8394	2	N	7					259
							8	9									
05	9548	X	9366	-0-	-182	-0-	873	1	8491	2	N	2	162	1			99
							2	9									
06	9300	X	8513	-0-	-787	-0-	854	1	7656	2	N	3					102
							3	9									
07	9610	X	8646	-0-	-964	-0-	883	1	7754	2	N	8					110
							9	9									
08	9610	X	7322	-0-	-2288	-0-	883	1	6431	2	N	7					117
							8	9									

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

03	7905	X	7725	-0-	-180	-0-	7725	3			Y	-0-					53
04	7650	X	7292	-0-	-358	-0-	7292	3			Y	-0-					53
05	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8300	3	46	9	Y	42	42	1			53
06	7470	X	7384	-0-	-86	-0-	7384	3			Y	-0-					53
07	7719	X	7714	-0-	-5	-0-	7714	3			Y	-0-					53
08	8060	X	7664	-0-	-396	-0-	7664	3			Y	-0-					53

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	360	-0-	-330	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

03	12028	X	8906	-0-	-3122	-0-	8906	3			N	-0-					-0-
04	11640	X	9759	-0-	-1881	-0-	9759	3			N	-0-					-0-
05	11842	X	9713	-0-	-2129	-0-	9713	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	6061	-0-	-3239	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	3689	-0-	-6386	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
*08	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

03	9145	X	7643	-0-	-1502	-0-	7643	3			Y	-0-					53
04	8970	X	7416	-0-	-1554	-0-	7416	3			Y	-0-					53
05	9269	X	6885	-0-	-2384	-0-	6839	3	46	9	Y	42	42	1			53
06	8130	X	6792	-0-	-1338	-0-	6792	3			Y	-0-					53
07	8370	X	7153	-0-	-1217	-0-	7153	3			Y	-0-					53
08	7657	X	7507	-0-	-150	-0-	7507	3			Y	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	7646	-0-	-197	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	7365	-0-	-195	-0-	7365	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	7409	-0-	-310	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	6912	-0-	-558	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	7139	-0-	-518	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	6978	-0-	-679	-0-	6978	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4156	-0-	-194	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3870	-0-	-935	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3803	-0-	-847	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4168	-0-	-637	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4136	-0-	-173	-0-	4136	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

03	9300	X	8803	-0-	-497	-0-	8803	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	8384	-0-	-436	-0-	8384	3			N	-0-					-0-
05	8866	X	8855	-0-	-11	-0-	8855	3			N	-0-					-0-
06	8580	X	8328	-0-	-252	-0-	8328	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	8476	-0-	-328	-0-	8476	3			N	-0-					-0-
08	8866	X	8631	-0-	-235	-0-	8631	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

03	15531	X	13830	-0-	-1701	-0-	13830	3			N	-0-					-0-
04	15438	X	15438	-0-	-0-	-0-	15438	3			N	-0-					-0-
05	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	16345	3			N	-0-					-0-
06	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	14653	3			N	-0-					-0-
07	15965	X	13285	-0-	-2680	-0-	13285	3			N	-0-					-0-
08	16337	X	13306	-0-	-3031	-0-	13306	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

03	5828	X	5006	-0-	-822	-0-	4995	3	11	9	Y	10					29
04	5700	X	4531	-0-	-1169	-0-	4523	3	8	9	Y	7					36
05	5890	X	4401	-0-	-1489	-0-	4399	3	2	9	Y	2	30	1			8
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4217	3	1	9	Y	1					9
*07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4449	3	3	9	Y	3					12
*08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4030	3	3	9	Y	3					15

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

03	6882	X	6598	-0-	-284	-0-	6598	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6208	-0-	-362	-0-	6208	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	6462	-0-	-327	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	6182	-0-	-268	-0-	6182	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6336	-0-	-329	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	5821	-0-	-782	-0-	5821	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

03	13981	X	12770	-0-	-1211	-0-	12770	3			N	-0-					-0-
04	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	3			N	-0-					-0-
05	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	13231	3			N	-0-					-0-
06	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	13342	3			N	-0-					-0-
*07	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	3			N	-0-					-0-
*08	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	9362	X	8501	-0-	-861	-0-	8501	3			Y	-0-					53
04	8850	X	7962	-0-	-888	-0-	7962	3			Y	-0-					53
05	9145	X	8183	-0-	-962	-0-	8085	3	98	9	Y	89	89	1			53
06	8670	X	8048	-0-	-622	-0-	8048	3			Y	-0-					53
07	8959	X	8556	-0-	-403	-0-	8556	3			Y	-0-					53
08	8494	X	8329	-0-	-165	-0-	8329	3			Y	-0-					53

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
03	9889	X	9061	-0-	-828	-0-	9061	3			Y	-0-					59
04	9570	X	8685	-0-	-885	-0-	8685	3			Y	-0-					59
05	9579	X	9098	-0-	-481	-0-	8990	3	108	9	Y	98	98	1			59
06	9000	X	8668	-0-	-332	-0-	8668	3			Y	-0-					59
07	9300	X	8845	-0-	-455	-0-	8845	3			Y	-0-					59
08	9083	X	8800	-0-	-283	-0-	8800	3			Y	-0-					59

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
03	6169	X	5755	-0-	-414	-0-	5755	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5298	-0-	-672	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5748	-0-	-390	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5515	-0-	-215	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5741	-0-	-25	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
*08	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4521	-0-	-966	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4319	-0-	-991	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4288	-0-	-827	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4175	-0-	-445	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4345	-0-	-181	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4277	-0-	-249	-0-	4277	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
03	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	3			N	-0-					-0-
04	8640	X	8512	-0-	-128	-0-	8512	3			N	-0-					-0-
05	8928	X	8791	-0-	-137	-0-	8791	3			N	-0-					-0-
06	8700	X	8489	-0-	-211	-0-	8489	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	8714	-0-	-276	-0-	8714	3			N	-0-					-0-
08	8990	X	8441	-0-	-549	-0-	8441	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
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	-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-

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					229
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					229
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	53	178	1			104
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					104
*07	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	1			N	-0-					104
*08	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 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
03	7316	X	5666	-0-	-1650	-0-	1319	1	4347	2	N	-0-					131
04	7200	X	6334	-0-	-866	-0-	1277	1	5057	2	N	-0-					131
05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	1319	1	6821	2	N	-0-					131
06	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	1277	1	6831	2	N	-0-					131
*07	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	1319	1	5774	2	N	-0-					131
08	7440	X	5793	-0-	-1647	-0-	1319	1	4474	2	N	-0-					131

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 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
03	9641	X	9592	-0-	-49	-0-	232	1	9360	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	9246	-0-	-174	-0-	228	1	9018	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	9508	-0-	-226	-0-	240	1	9268	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	8902	-0-	-518	-0-	219	1	8683	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	9129	-0-	-481	-0-	226	1	8903	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	9019	-0-	-560	-0-	215	1	8804	2	N	-0-					-0-

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
03	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	304	1	5438	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5379	-0-	-591	-0-	328	1	5051	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	4849	-0-	-1320	-0-	330	1	4519	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5289	-0-	-681	-0-	336	1	4953	2	N	-0-					-0-
*07	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	369	1	5816	2	N	-0-					-0-
*08	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	344	1	5599	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
03	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	1216	1	6454	2	N	-0-					-0-
04	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	1194	1	6637	2	N	-0-					-0-
05	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	1133	1	5983	2	N	-0-					-0-
06	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	1242	1	7001	2	N	-0-					-0-
*07	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	1274	1	7044	2	N	-0-					-0-
*08	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	1340	1	7544	2	N	-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
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	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
03	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2453	-0-	-427	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2415	-0-	-561	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2618	-0-	-112	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2298	-0-	-244	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	1618	-0-	-924	-0-	1618	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
03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
04	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	3			N	-0-					-0-
05	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	3			N	-0-					-0-
06	6930	X	6018	-0-	-912	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	5252	-0-	-2498	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	5545	-0-	-2205	-0-	5545	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-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-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

03	8153	X	7589	-0-	-564	-0-	7589	3			Y	-0-			9
04	7890	X	7022	-0-	-868	-0-	7022	3			Y	-0-			9
05	7688	X	7192	-0-	-496	-0-	7192	3			Y	-0-			9
06	7440	X	6914	-0-	-526	-0-	6914	3			Y	-0-			9
07	7688	X	7189	-0-	-499	-0-	7189	3			Y	-0-			9
08	7595	X	6705	-0-	-890	-0-	6705	3			Y	-0-			9

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

03	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			Y	-0-			9
04	4260	X	4195	-0-	-65	-0-	4195	3			Y	-0-			9
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			Y	-0-			9
06	4320	X	3963	-0-	-357	-0-	3963	3			Y	-0-			9
07	4464	X	3842	-0-	-622	-0-	3842	3			Y	-0-			9
08	4650	X	3612	-0-	-1038	-0-	3612	3			Y	-0-			9

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			N	-0-			-0-
04	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	3			N	-0-			-0-
05	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	3			N	-0-			-0-
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	3			N	-0-			-0-
07	5797	X	2817	-0-	-2980	-0-	2817	3			N	-0-			-0-
08	5797	X	4779	-0-	-1018	-0-	4779	3			N	-0-			-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

03	7750	X	7070	-0-	-680	-0-	7070	3			Y	-0-			9
04	8070	X	6348	-0-	-1722	-0-	6348	3			Y	-0-			9
05	8339	X	6800	-0-	-1539	-0-	6800	3			Y	-0-			9
06	7170	X	6425	-0-	-745	-0-	6425	3			Y	-0-			9
07	7192	X	6188	-0-	-1004	-0-	6188	3			Y	-0-			9
08	7068	X	6445	-0-	-623	-0-	6445	3			Y	-0-			9

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
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

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

03	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12074	2			N	-0-			-0-
04	12120	X	11239	-0-	-881	-0-	11239	2			N	-0-			-0-
05	12524	X	11242	-0-	-1282	-0-	11242	2			N	-0-			-0-
06	12030	X	11151	-0-	-879	-0-	536	1	10615	2	N	-0-			-0-
07	12431	X	11107	-0-	-1324	-0-	558	1	10549	2	N	-0-			-0-
08	12059	X	10783	-0-	-1276	-0-	560	1	10223	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2989	-0-	-131	-0-	2989	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2963	-0-	-97	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2926	-0-	-174	-0-	2926	3			Y	-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
03	8308	X	7499	-0-	-809	-0-	304	1	2432	2	N	26					233
							4734	3	29	9							
04	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	370	1	2724	2	N	76	153	1			156
							4750	3	84	9							
05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	376	1	7453	2	N	3	8	5			151
							3	9									
06	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	351	1	7137	2	N	1	10	5			142
							1	9									
07	8122	X	7253	-0-	-869	-0-	351	1	6901	2	N	1	47	1	6	5	90
							1	9									
08	8184	X	6757	-0-	-1427	-0-	350	1	6407	2	N	-0-					90

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6222	-0-	-226	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	5946	-0-	-474	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6079	-0-	-555	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	5881	-0-	-539	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5857	-0-	-529	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	6015	-0-	-216	-0-	6015	3			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					13
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					13
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			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
03	8184	X	7941	-0-	-243	-0-	7941	3			Y	-0-					-0-
04	7950	X	7601	-0-	-349	-0-	7601	3			Y	-0-					-0-
05	8215	X	7786	-0-	-429	-0-	7786	3			Y	-0-					-0-
06	7860	X	7488	-0-	-372	-0-	7488	3			Y	-0-					-0-
07	8091	X	7533	-0-	-558	-0-	7533	3			Y	-0-					-0-
08	7936	X	7693	-0-	-243	-0-	7693	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	4154	X	4066	-0-	-88	-0-	219	1	1306	2	N	-0-	6	1			4
							2541	3									
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	235	1	1907	2	N	-0-					4
							3326	3									
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	241	1	4030	2	N	-0-					4
06	3930	X	1677	-0-	-2253	-0-	111	1	1566	2	N	-0-	2	1			2
07	4154	X	3624	-0-	-530	-0-	102	1	3522	2	N	-0-					2
08	4154	X	3075	-0-	-1079	-0-	112	1	2963	2	N	-0-					2

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
03	4185	X	3765	-0-	-420	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3945	-0-	-105	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3343	-0-	-842	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3078	-0-	-672	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3318	-0-	-774	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3141	-0-	-951	-0-	3141	3			N	-0-					-0-

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
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	538	1	1534	2	Y	-0-					-0-
							1717	3									
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	478	1	2396	2	Y	-0-					-0-
							1617	3									
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	482	1	2511	2	Y	-0-					-0-
							786	3									
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	383	1	2042	2	Y	-0-					-0-
							1416	3									
07	4650	X	3818	-0-	-832	-0-	401	1	2396	2	Y	-0-					-0-
							1021	3									
08	4650	X	3836	-0-	-814	-0-	488	1	2544	2	Y	-0-					-0-
							804	3									

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
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-

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
03	13361	X	6651	-0-	-6710	-0-	740	1	5908	2	N	3	181	1			209
							3	9									
04	11970	X	9782	-0-	-2188	-0-	1168	1	8614	2	N	-0-					209
05	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	11934	2			N	-0-					209
06	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-					209
*07	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2			N	-0-					209
08	11935	X	10432	-0-	-1503	-0-	10432	2			N	-0-					209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	537	1	889	2	N	-0-					1
							2279	3									
04	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	1815	2	4093	3	N	-0-					1
05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	2281	2	4054	3	N	-0-	1	5			-0-
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	200	1	2095	2	N	-0-					-0-
							4493	3									
*07	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	200	1	2390	2	N	-0-					-0-
							4439	3									
*08	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	402	1	2558	2	N	-0-					-0-
							4438	3									

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
03	6944	X	5527	-0-	-1417	-0-	611	1	1380	2	N	-0-					1
							3536	3									
04	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	2232	2	5034	3	N	-0-					1
05	7564	X	7102	-0-	-462	-0-	2557	2	4545	3	N	-0-	1	5			-0-
06	7320	X	6643	-0-	-677	-0-	154	1	2064	2	N	-0-					-0-
							4425	3									
07	7564	X	6021	-0-	-1543	-0-	154	1	2053	2	N	-0-					-0-
							3814	3									
08	7502	X	6421	-0-	-1081	-0-	335	1	2225	2	N	-0-					-0-
							3861	3									

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
03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	620	1	5183	2	N	44	186	1			40
							48	9									
04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	600	1	5090	2	N	2					42
							2	9									
05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	620	1	5058	2	N	5					47
							6	9									
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	600	1	5332	2	N	2					49
							2	9									
07	5890	X	5272	-0-	-618	-0-	620	1	4597	2	N	50					99
							55	9									
08	5890	X	5580	-0-	-310	-0-	620	1	4940	2	N	18					117
							20	9									

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4279	-0-	-92	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4117	-0-	-83	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3715	-0-	-625	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4086	-0-	-192	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4131	-0-	-147	-0-	4131	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
03	2790	X	1431	-0-	-1359	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	1215	-0-	-1485	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	673	-0-	-1528	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
*08	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	3627	X	2099	-0-	-1528	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	1199	-0-	-2161	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	1107	-0-	-2179	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	3038	X	389	-0-	-2649	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	845	-0-	-1263	-0-	845	3			N	-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
03	8308	X	6595	-0-	-1713	-0-	740	1	1644	2	N	-0-					1
							4211	3									
04	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	485	1	2522	2	N	-0-					1
							5688	3									
05	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	615	1	3025	2	N	-0-	1	5			-0-
							5377	3									
06	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	464	1	2873	2	N	-0-					-0-
							6162	3									
*07	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	471	1	3419	2	N	-0-					-0-
							6350	3									
*08	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	720	1	3453	2	N	-0-					-0-
							5991	3									

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
03	6293	X	6166	-0-	-127	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5960	-0-	-190	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5991	-0-	-364	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5774	-0-	-376	-0-	5774	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5882	-0-	-380	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5881	-0-	-288	-0-	5881	3			N	-0-					-0-

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	8620	-0-	-432	-0-	8620	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	8081	-0-	-649	-0-	8081	3			N	-0-					-0-
05	9021	X	8497	-0-	-524	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	8156	-0-	-574	-0-	8156	3			N	-0-					-0-
07	8742	X	8326	-0-	-416	-0-	8326	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	8060	-0-	-558	-0-	8060	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
03	12586	X	12081	-0-	-505	-0-	12081	3			N	-0-					-0-
04	12090	X	11528	-0-	-562	-0-	11528	3			N	-0-					-0-
05	12493	X	11326	-0-	-1167	-0-	11326	3			N	-0-					-0-
06	12090	X	10690	-0-	-1400	-0-	10690	3			N	-0-					-0-
07	12462	X	10135	-0-	-2327	-0-	10135	3			N	-0-					-0-
08	12090	X	11519	-0-	-571	-0-	11519	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
03	5332	X	4815	-0-	-517	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4714	-0-	-386	-0-	323	1	4391	2	N	-0-					-0-
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	367	1	4605	2	N	-0-					-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	360	1	4505	2	N	-0-					-0-
*07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	339	1	4902	2	N	-0-					-0-
*08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	339	1	5080	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

03	5363	X	4972	-0-	-391	-0-	4972	3			N	-0-					64
04	5190	X	4852	-0-	-338	-0-	4852	3			N	-0-					64
05	5177	X	4902	-0-	-275	-0-	4902	3			N	-0-					64
06	4800	X	4601	-0-	-199	-0-	4601	3			N	-0-					64
07	5022	X	4689	-0-	-333	-0-	4689	3			N	-0-					64
08	5022	X	4364	-0-	-658	-0-	4364	3			N	-0-					64

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

03	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
04	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
*07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
*08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			Y	-0-					-0-
04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			Y	-0-					-0-
05	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			Y	-0-					-0-
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	3			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4899	-0-	-216	-0-	4899	3			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4640	-0-	-661	-0-	4640	3			Y	-0-					-0-

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

03	6169	X	5615	-0-	-554	-0-	5615	3			Y	-0-					-0-
04	5970	X	4968	-0-	-1002	-0-	4968	3			Y	-0-					-0-
05	6169	X	5564	-0-	-605	-0-	5564	3			Y	-0-					-0-
06	5970	X	4925	-0-	-1045	-0-	4925	3			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5674	-0-	-278	-0-	5674	3			Y	-0-					-0-
*08	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			Y	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

03	8866	X	8675	-0-	-191	-0-	8579	3	96	9	Y	87	87	1			84
04	8580	X	8304	-0-	-276	-0-	8304	3			Y	-0-					84
05	8835	X	8494	-0-	-341	-0-	8494	3			Y	-0-					84
06	8550	X	8374	-0-	-176	-0-	8374	3			Y	-0-					84
07	8835	X	8751	-0-	-84	-0-	8751	3			Y	-0-					84
*08	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	3			Y	-0-					84

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

03	4712	X	4514	-0-	-198	-0-	4514	3			Y	-0-					-0-
04	4380	X	4225	-0-	-155	-0-	4225	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4369	-0-	-2	-0-	4369	3			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4155	-0-	-225	-0-	4155	3			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4202	-0-	-324	-0-	4202	3			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4101	-0-	-425	-0-	4101	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	270	N	67	-0-	-203	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	8707	-0-	-376	-0-	8605	3	102	9	Y	93	93	1			90
04	8790	X	8293	-0-	-497	-0-	8293	3			Y	-0-					90
05	8649	X	8555	-0-	-94	-0-	8555	3			Y	-0-					90
06	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	3			Y	-0-					90
*07	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	3			Y	-0-					90
08	8711	X	8571	-0-	-140	-0-	8571	3			Y	-0-					90

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	9822	-0-	-377	-0-	9822	3			N	-0-					-0-
04	9600	X	9174	-0-	-426	-0-	9174	3			N	-0-					-0-
05	9920	X	9219	-0-	-701	-0-	9219	3			N	-0-					-0-
06	9540	X	8986	-0-	-554	-0-	8986	3			N	-0-					-0-
07	9858	X	9474	-0-	-384	-0-	9474	3			N	-0-					-0-
08	9827	X	9540	-0-	-287	-0-	9540	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2815	-0-	-254	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2494	-0-	-476	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2490	-0-	-486	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2475	-0-	-405	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2161	-0-	-815	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2608	-0-	-213	-0-	2608	3			N	-0-					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	5114	-0-	-106	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4970	-0-	-424	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4664	-0-	-556	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4830	-0-	-502	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4811	-0-	-521	-0-	4811	3			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
03	6231	X	5205	-0-	-1026	-0-	387	1	1352	2	N	1					2
							3465	3	1	9							
04	5910	X	5137	-0-	-773	-0-	423	1	1448	2	N	-0-					2
							3266	3									
05	7068	X	6781	-0-	-287	-0-	554	1	2242	2	N	-0-	2	5			-0-
							3985	3									
06	6840	X	6306	-0-	-534	-0-	479	1	1853	2	N	-0-					-0-
							3974	3									
07	7068	X	6821	-0-	-247	-0-	507	1	2210	2	N	-0-					-0-
							4104	3									
08	6789	X	5285	-0-	-1504	-0-	609	1	1710	2	N	-0-					-0-
							2966	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

03	8370	X	8307	-0-	-63	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
04	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	577	1	7737	2	N	-0-					-0-
05	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	480	1	7968	2	N	-0-					-0-
06	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	448	1	7643	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	8348	-0-	-239	-0-	576	1	7772	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7499	-0-	-1088	-0-	576	1	6923	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

03	11656	X	10238	-0-	-1418	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9848	-0-	-502	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
05	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9872	-0-	-28	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9307	-0-	-923	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9962	-0-	-392	-0-	9962	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

03	10013	X	7488	-0-	-2525	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8593	-0-	-1097	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	6089	-0-	-2715	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	4868	-0-	-3652	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	6940	-0-	-1926	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8414	-0-	-452	-0-	8414	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
04	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6267	-0-	-26	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5508	-0-	-582	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	5922	-0-	-371	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	5921	-0-	-372	-0-	5921	3			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

03	12183	X	10770	-0-	-1413	-0-	538	1	10232	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	10440	-0-	-1350	-0-	502	1	9938	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	10883	-0-	-1269	-0-	498	1	10385	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	9932	-0-	-1108	-0-	480	1	9452	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10233	-0-	-927	-0-	494	1	9739	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	10565	-0-	-316	-0-	515	1	10050	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

03	12028	X	10919	-0-	-1109	-0-	522	1	10397	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	10291	-0-	-1589	-0-	502	1	9789	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	9883	-0-	-2393	-0-	507	1	9376	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	9842	-0-	-1438	-0-	496	1	9346	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	9296	-0-	-1864	-0-	489	1	8807	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	9650	-0-	-1262	-0-	458	1	9192	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	9331	X	7552	-0-	-1779	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7579	-0-	-821	-0-	510	1	7069	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	8168	-0-	-140	-0-	610	1	7558	2	N	-0-					-0-
06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	602	1	7341	2	N	-0-					-0-
*07	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	542	1	7987	2	N	-0-					-0-
*08	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	542	1	8362	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

03	10230	X	9762	-0-	-468	-0-	459	1	9303	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9123	-0-	-957	-0-	445	1	8678	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	8277	-0-	-2139	-0-	411	1	7866	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	8746	-0-	-704	-0-	394	1	8352	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	8956	-0-	-809	-0-	425	1	8531	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	8978	-0-	-787	-0-	441	1	8537	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

03	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	1560	1	12039	2	Y	-0-					-0-
04	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	1348	1	10805	2	Y	-0-					-0-
05	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	1535	1	10255	2	Y	-0-					-0-
06	15570	X	6414	-0-	-9156	-0-	1035	1	5379	2	Y	-0-					-0-
07	16089	X	10770	-0-	-5319	-0-	656	1	10114	2	Y	-0-					-0-
08	13609	X	11891	-0-	-1718	-0-	601	1	11290	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

03	8773	X	6864	-0-	-1909	-0-	460	1	6404	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	3816	-0-	-1644	-0-	558	1	3258	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	1308	-0-	-4334	-0-	450	1	858	2	Y	-0-					-0-
06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-					-0-
07	6851	X	4535	-0-	-2316	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
*08	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

03	7967	X	7229	-0-	-738	-0-	350	1	6879	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	7045	-0-	-455	-0-	346	1	6699	2	N	-0-					-0-
05	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	353	1	7672	2	N	-0-					-0-
06	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	348	1	7342	2	N	-0-					-0-
*07	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	403	1	7697	2	N	-0-					-0-
*08	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	506	1	8511	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

03	5115	X	3004	-0-	-2111	-0-	501	1	703	2	N	-0-					1
							1800	3									
04	6330	X	3257	-0-	-3073	-0-	457	1	860	2	N	-0-					1
							1940	3									
05	6541	X	3800	-0-	-2741	-0-	517	1	1182	2	N	-0-	1	5			-0-
							2101	3									
06	5160	X	4207	-0-	-953	-0-	579	1	1154	2	N	-0-					-0-
							2474	3									
*07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	587	1	1582	2	N	-0-					-0-
							2939	3									
*08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	749	1	1981	2	N	-0-					-0-
							3438	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	8432	X	6688	-0-	-1744	-0-	6688	3			N	-0-					-0-
04	8160	X	7045	-0-	-1115	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	6036	-0-	-2179	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	4572	-0-	-2778	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	3916	-0-	-3369	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
08	7285	X	3320	-0-	-3965	-0-	3320	3			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
03	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	3			N	-0-					-0-
04	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6643	-0-	-456	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6502	-0-	-458	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6688	-0-	-504	-0-	6688	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6434	-0-	-758	-0-	6434	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
04	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
05	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
*07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
*08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	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
03	6913	X	6053	-0-	-860	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5310	-0-	-540	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5675	-0-	-370	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5825	-0-	-220	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5823	-0-	-222	-0-	5823	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
03	9982	X	9611	-0-	-371	-0-	9611	3			N	-0-					-0-
04	9600	X	9062	-0-	-538	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
05	9827	X	9478	-0-	-349	-0-	9478	3			N	-0-					-0-
06	9420	X	9208	-0-	-212	-0-	9208	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	9720	-0-	-14	-0-	9720	3			N	-0-					-0-
*08	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	3			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
03	4340	X	3962	-0-	-378	-0-	488	1	1144	2	N	93	106	1			25
							2228	3	102	9							
04	4260	X	4150	-0-	-110	-0-	349	1	1379	2	N	15					40
							2405	3	17	9							
05	4402	X	3385	-0-	-1017	-0-	529	1	2844	2	N	11					51
							12	9									
06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	628	1	5364	2	N	11					62
							12	9									
*07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	538	1	5225	2	N	33	59	1			36
							36	9									
08	4278	X	3769	-0-	-509	-0-	527	1	3234	2	N	7					43
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	9889	X	8918	-0-	-971	-0-	8918	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	9030	-0-	-450	-0-	9030	3			N	-0-					-0-
05	9889	X	8656	-0-	-1233	-0-	8656	3			N	-0-					-0-
06	9570	X	5872	-0-	-3698	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	5851	-0-	-4038	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
*08	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9353	3			N	-0-					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

03	16089	X	12877	-0-	-3212	-0-	12877	3			N	-0-					-0-
04	15600	X	14139	-0-	-1461	-0-	14139	3			N	-0-					-0-
05	16120	X	14411	-0-	-1709	-0-	14411	3			N	-0-					-0-
06	15600	X	13664	-0-	-1936	-0-	13664	3			N	-0-					-0-
07	14601	X	12748	-0-	-1853	-0-	12748	3			N	-0-					-0-
08	14601	X	13100	-0-	-1501	-0-	13100	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

03	9796	X	7585	-0-	-2211	-0-	7585	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	8316	-0-	-1164	-0-	8316	3			N	-0-					-0-
05	9455	X	8769	-0-	-686	-0-	8769	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	8310	-0-	-570	-0-	8310	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8274	-0-	-561	-0-	8274	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	8235	-0-	-538	-0-	8235	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5205	-0-	-495	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	4592	-0-	-1298	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	5307	-0-	-3	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4816	-0-	-640	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4728	-0-	-666	-0-	4728	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

03	9517	X	8606	-0-	-911	-0-	8606	3			N	-0-					-0-
04	9150	X	8245	-0-	-905	-0-	8245	3			N	-0-					-0-
05	9145	X	8691	-0-	-454	-0-	8691	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	8164	-0-	-686	-0-	8164	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	8263	-0-	-882	-0-	8263	3			N	-0-					-0-
08	8680	X	7663	-0-	-1017	-0-	7663	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

03	9300	X	8778	-0-	-522	-0-	8778	3			N	-0-					-0-
04	9030	X	8419	-0-	-611	-0-	8419	3			N	-0-					-0-
05	9331	X	8527	-0-	-804	-0-	8527	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	8208	-0-	-522	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
07	8897	X	8308	-0-	-589	-0-	8308	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	7607	-0-	-1166	-0-	7607	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

03	9331	X	9133	-0-	-198	-0-	9133	3			N	-0-					-0-
04	9030	X	8560	-0-	-470	-0-	8560	3			N	-0-					-0-
05	9145	X	8797	-0-	-348	-0-	8797	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	8844	-0-	-6	-0-	8844	3			N	-0-					-0-
*07	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	3			N	-0-					-0-
*08	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	10354	X	8487	-0-	-1867	-0-	8487	3			N	-0-					-0-
04	9990	X	9943	-0-	-47	-0-	9943	3			N	-0-					-0-
05	10323	X	10042	-0-	-281	-0-	10042	3			N	-0-					-0-
06	9630	X	9012	-0-	-618	-0-	9012	3			N	-0-					-0-
07	10261	X	7855	-0-	-2406	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
08	10261	X	6605	-0-	-3656	-0-	6605	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
03	9765	X	9761	-0-	-4	-0-	9761	3			N	-0-					-0-
04	9360	X	9297	-0-	-63	-0-	9297	3			N	-0-					-0-
05	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	8558	-0-	-892	-0-	8558	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	9154	-0-	-611	-0-	9154	3			N	-0-					-0-
08	9765	X	9186	-0-	-579	-0-	9186	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
03	8122	X	6251	-0-	-1871	-0-	6251	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	6274	-0-	-1586	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	6704	-0-	-1418	-0-	6704	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	6546	-0-	-1314	-0-	6546	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	6293	-0-	-1829	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6223	-0-	-473	-0-	6223	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
03	13206	X	12531	-0-	-675	-0-	12531	3			N	-0-					-0-
04	12600	X	11968	-0-	-632	-0-	11968	3			N	-0-					-0-
05	12896	X	12344	-0-	-552	-0-	12344	3			N	-0-					-0-
06	12300	X	11869	-0-	-431	-0-	11869	3			N	-0-					-0-
07	12555	X	12102	-0-	-453	-0-	12102	3			N	-0-					-0-
08	12524	X	11931	-0-	-593	-0-	11931	3			N	-0-					-0-

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
03	6107	X	5900	-0-	-207	-0-	795	1	1712	2	N	55	41	1			30
							3332	3	61	9							
04	5910	X	5839	-0-	-71	-0-	760	1	1839	2	N	30					60
							3207	3	33	9							
05	5921	X	5712	-0-	-209	-0-	799	1	4898	2	N	14					74
							15	9									
06	5730	X	5169	-0-	-561	-0-	624	1	4545	2	N	-0-					74
07	6045	X	5135	-0-	-910	-0-	469	1	4648	2	N	16	69	1			21
							18	9									
08	6045	X	5580	-0-	-465	-0-	491	1	5085	2	N	4					25
							4	9									

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
03	6262	X	5332	-0-	-930	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5394	-0-	-186	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5397	-0-	-369	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5419	-0-	-161	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5411	-0-	-169	-0-	5411	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	8525	X	6894	-0-	-1631	-0-	140	1	6754	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	5824	-0-	-3326	-0-	137	1	5687	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	5587	-0-	-3868	-0-	138	1	5449	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	5873	-0-	-3277	-0-	138	1	5735	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	5754	-0-	-1128	-0-	148	1	5606	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6193	-0-	-689	-0-	143	1	6050	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
03	5921	X	5395	-0-	-526	-0-	5350	3	45	9	Y	41					112
04	5730	X	5216	-0-	-514	-0-	5188	3	28	9	Y	25					137
05	5704	X	5201	-0-	-503	-0-	5192	3	9	9	Y	8	114	1			31
06	5220	X	5191	-0-	-29	-0-	5187	3	4	9	Y	4					35
*07	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5608	3	12	9	Y	11					46
08	5394	X	5372	-0-	-22	-0-	5358	3	14	9	Y	13					59

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
03	8711	X	7522	-0-	-1189	-0-	408	1	2407	2	N	21	36	1			40
							4684	3	23	9							
04	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	438	1	2729	2	N	9					49
							4761	3	10	9							
05	7440	X	5935	-0-	-1505	-0-	394	1	5531	2	N	9					58
							10	9									
06	7290	X	2813	-0-	-4477	-0-	372	1	2441	2	N	-0-	34	1			24
07	8215	X	4937	-0-	-3278	-0-	343	1	4594	2	N	-0-	5	1			19
08	8215	X	5418	-0-	-2797	-0-	328	1	5090	2	N	-0-					19

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
03	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	733	1	5606	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6531	-0-	-309	-0-	758	1	5773	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6772	-0-	-296	-0-	783	1	5989	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6222	-0-	-138	-0-	760	1	5462	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6156	-0-	-602	-0-	791	1	5365	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6359	-0-	-399	-0-	805	1	5554	2	N	-0-					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	883	1	3756	2	N	4					213
							4	9									
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	854	1	4359	2	N	26					239
							29	9									
05	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	883	1	4503	2	N	17					256
							19	9									
06	4500	X	206	-0-	-4294	-0-	57	1	149	2	N	-0-					256
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					256
08	5425	X	229	-0-	-5196	-0-	227	1	2	9	N	2					258

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	80	1	371	2	N	21	39	1			41
							722	3	23	9							
04	1410	N	1159	-0-	-251	-0-	93	1	383	2	N	14					55
							668	3	15	9							
05	1767	N	508	-0-	-1259	-0-	78	1	411	2	N	17					72
							19	9									
06	1170	N	27	-0-	-1143	-0-	27	1			N	-0-	43	1			29
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	6	1			23
08	496	N	40	-0-	-456	-0-	40	2			N	-0-					23

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
06	14	X	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		73	-0-	73	73	2	1	71	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	3			Y	-0-					-0-
04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	3			Y	-0-					-0-
05	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	3			Y	-0-					-0-
06	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	3			Y	-0-					-0-
*07	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	3			Y	-0-					-0-
08	7285	X	6545	-0-	-740	-0-	6545	3			Y	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	3			N	-0-					-0-
04	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
05	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
06	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	6418	-0-	-1022	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	7061	-0-	-937	-0-	7061	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	5292	-0-	-164	-0-	667	1	4625	2	Y	-0-					-0-
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	558	1	4744	2	Y	-0-					-0-
05	6634	X	5049	-0-	-1585	-0-	597	1	4452	2	Y	-0-					-0-
06	6420	X	5189	-0-	-1231	-0-	478	1	4711	2	Y	-0-					-0-
*07	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	512	1	6704	2	Y	-0-					-0-
*08	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	593	1	5443	2	Y	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5177	X	684	-0-	-4493	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	1090	-0-	-4070	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4042	-0-	-1290	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4140	-0-	-76	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
*08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	9982	X	8452	-0-	-1530	-0-	8452	3			N	-0-					-0-
04	9660	X	8540	-0-	-1120	-0-	8540	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	7925	-0-	-1561	-0-	7925	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	7666	-0-	-794	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	7083	-0-	-1752	-0-	7083	3			N	-0-					-0-
*08	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	3			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					130
04	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	2			N	-0-					130
05	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					130
06	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8388	2	143	9	Y	130					130
*07	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8970	2	3	9	Y	3	89	1			44
*08	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			Y	-0-					44

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	7339	-0-	-3077	-0-	883	1	6444	2	N	11					154
							12	9									
04	9450	X	6827	-0-	-2623	-0-	854	1	5960	2	N	12					166
							13	9									
05	9765	X	7089	-0-	-2676	-0-	883	1	6203	2	N	3					169
							3	9									
06	7110	X	6019	-0-	-1091	-0-	854	1	5165	2	N	-0-					169
07	7347	X	6697	-0-	-650	-0-	883	1	5805	2	N	8					177
							9	9									
*08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	883	1	7801	2	N	3					180
							3	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
03	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9415	2	14	9	N	13					268
04	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8740	2	10	9	N	9	190	1			87
05	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10336	2	195	9	N	177	179	1			85
06	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	13074	2			N	-0-					85
*07	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	12805	2			N	-0-					85
*08	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13199	2	155	9	N	141	168	1			58

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
03	8742	X	6841	-0-	-1901	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7106	-0-	-784	-0-	7106	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	7034	-0-	-1119	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	6911	-0-	-499	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
*07	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
*08	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	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
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
*07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
*08	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	9238	X	8956	-0-	-282	-0-	8956	3			N	-0-					-0-
04	9030	X	8212	-0-	-818	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
05	9331	X	8319	-0-	-1012	-0-	8319	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	8155	-0-	-875	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8438	-0-	-614	-0-	8438	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	8077	-0-	-882	-0-	8077	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
*07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-					-0-

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
03	12338	X	11313	-0-	-1025	-0-	559	1	10754	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	10672	-0-	-1268	-0-	444	1	10228	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	11854	-0-	-236	-0-	451	1	11403	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	10886	-0-	-604	-0-	524	1	10362	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	11125	-0-	-748	-0-	548	1	10577	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	11045	-0-	-797	-0-	549	1	10496	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		257	-0-	257	257	257	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1545	-0-	1545	1802	1536	2	9	9	Y	8					8
06	14B2 EXT		1550	-0-	1550	3352	1539	2	11	9	Y	10	11	1			7
*07	9625	X	6273	-0-	-3352	-0-	6261	2	12	9	Y	11					18
*08	3100	N	5911	-0-	2811	2811	5899	2	12	9	Y	11					29

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7095	-0-	-903	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	6647	-0-	-1093	-0-	6647	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	7013	-0-	-706	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	6556	-0-	-734	-0-	6556	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6621	-0-	-478	-0-	6621	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6565	-0-	-534	-0-	6565	3			N	-0-					-0-

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
03	11098	X	9493	-0-	-1605	-0-	883	1	8587	2	N	21					194
							23	9									
04	10740	X	8591	-0-	-2149	-0-	854	1	7737	2	N	-0-					194
05	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	980	1	10821	2	N	71	175	1			90
							78	9									
06	10740	X	7804	-0-	-2936	-0-	817	1	6963	2	N	22					112
							24	9									
*07	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	702	1	8769	2	N	35					147
							39	9									
08	11098	X	10591	-0-	-507	-0-	295	1	10254	2	N	38					185
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	4278	X	3972	-0-	-306	-0-	3944	2	28	9	Y	25					155
04	4800	X	3916	-0-	-884	-0-	3881	2	35	9	Y	32					187
05	4960	X	4332	-0-	-628	-0-	4317	2	15	9	Y	14					201
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5438	2	12	9	Y	11	164	1			48
*07	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6105	2	12	9	Y	11					59
*08	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5686	2	12	9	Y	11					70

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

03	8649	X	6691	-0-	-1958	-0-	146	1	6545	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	5582	-0-	-2788	-0-	140	1	5442	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	6058	-0-	-1444	-0-	148	1	5910	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5569	-0-	-911	-0-	138	1	5431	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6435	-0-	-261	-0-	137	1	6298	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6317	-0-	-379	-0-	143	1	6174	2	N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

03	9765	X	9361	-0-	-404	-0-	9361	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	8961	-0-	-489	-0-	8961	3			N	-0-					-0-
05	9610	X	9200	-0-	-410	-0-	9200	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	8743	-0-	-557	-0-	8743	3			N	-0-					-0-
07	9517	X	8966	-0-	-551	-0-	8966	3			N	-0-					-0-
08	9362	X	8789	-0-	-573	-0-	8789	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

03	8959	X	7756	-0-	-1203	-0-	440	1	7316	2	Y	-0-					-0-
04	8400	X	8077	-0-	-323	-0-	449	1	7628	2	Y	-0-					-0-
05	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	508	1	8223	2	Y	-0-					-0-
06	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	470	1	8215	2	Y	-0-					-0-
*07	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	470	1	8248	2	Y	-0-					-0-
08	8742	X	8293	-0-	-449	-0-	465	1	7828	2	Y	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

03	10013	X	9604	-0-	-409	-0-	9604	3			N	-0-					-0-
04	9690	X	9150	-0-	-540	-0-	9150	3			N	-0-					-0-
05	9982	X	9319	-0-	-663	-0-	9319	3			N	-0-					-0-
06	9600	X	8943	-0-	-657	-0-	8943	3			N	-0-					-0-
07	9827	X	9088	-0-	-739	-0-	9088	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	9027	-0-	-583	-0-	9027	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

03	11098	X	10400	-0-	-698	-0-	10400	3			N	-0-					57
04	10740	X	9737	-0-	-1003	-0-	9737	3			N	-0-					57
05	11036	X	9655	-0-	-1381	-0-	9655	3			N	-0-					57
06	10200	X	9333	-0-	-867	-0-	9333	3			N	-0-					57
07	10385	X	9928	-0-	-457	-0-	9928	3			N	-0-					57
08	10385	X	9718	-0-	-667	-0-	9718	3			N	-0-					57

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	2077	X	537	-0-	-1540	-0-	537	1			Y	-0-					-0-
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	1			Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	1			Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	1			Y	-0-					-0-
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	1			Y	-0-					-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			Y	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

03	6138	X	5784	-0-	-354	-0-	5784	3			Y	-0-					-0-
04	9150	X	6334	-0-	-2816	-0-	6334	3			Y	-0-					-0-
05	9455	X	6952	-0-	-2503	-0-	6952	3			Y	-0-					-0-
06	6960	X	6790	-0-	-170	-0-	6790	3			Y	-0-					-0-
07	6541	X	4806	-0-	-1735	-0-	4806	3			Y	-0-					-0-
08	6944	X	5731	-0-	-1213	-0-	5731	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					20
04	210	N	20	-0-	-190	-0-	20	3			Y	-0-					20
05	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	3			Y	-0-					20
06	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					20
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					20
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

03	1426	X	954	-0-	-472	-0-	694	1	123	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
04	2100	X	940	-0-	-1160	-0-	690	1	149	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
05	2170	X	1006	-0-	-1164	-0-	679	1	249	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
06	1620	X	980	-0-	-640	-0-	669	1	184	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
07	1674	X	1187	-0-	-487	-0-	672	1	361	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
08	992	X	718	-0-	-274	-0-	718	1			Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

03	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	1715	1	3314	2	N	-0-					1
							8489	3									
04	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	1745	1	3651	2	N	-0-					1
							8234	3									
05	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	1827	1	3075	2	N	-0-	1	5			-0-
							5465	3									
06	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	405	1	2707	2	N	-0-					-0-
							5806	3									
*07	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	780	1	3258	2	N	-0-					-0-
							6051	3									
*08	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	997	1	3542	2	N	-0-					-0-
							6146	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11360	2	31	9	N	28					187
04	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10486	2	24	9	N	22					209
05	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10285	2	17	9	N	15					224
06	9870	X	7364	-0-	-2506	-0-	7347	2	17	9	N	15	172	1			67
07	10199	X	9673	-0-	-526	-0-	9664	2	9	9	N	8					75
08	10199	X	8091	-0-	-2108	-0-	8078	2	13	9	N	12					87

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
03	5084	X	2790	-0-	-2294	-0-	2790	2			N	-0-					33
04	4500	X	2828	-0-	-1672	-0-	2828	2			N	-0-					33
05	4030	X	3646	-0-	-384	-0-	3646	2			N	-0-					33
06	3690	X	3668	-0-	-22	-0-	3668	2			N	-0-					33
*07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					33
*08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					33

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					27
04	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					27
05	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					27
06	7020	X	6869	-0-	-151	-0-	6869	2			N	-0-					27
07	7254	X	7023	-0-	-231	-0-	7023	2			N	-0-					27
08	7254	X	7061	-0-	-193	-0-	7061	2			N	-0-					27

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	3			N	-0-					-0-
04	7980	X	6750	-0-	-1230	-0-	6750	3			N	-0-					-0-
05	9300	X	7391	-0-	-1909	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
06	9000	X	8590	-0-	-410	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
*07	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	7720	-0-	-464	-0-	7720	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4326	-0-	-665	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
06	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4210	-0-	-564	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	3743	-0-	-1031	-0-	3743	3			N	-0-					-0-

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
03	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11809	-0-	-731	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11043	-0-	-1388	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	10531	-0-	-2129	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	12282	-0-	-800	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	11222	-0-	-1860	-0-	11222	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
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	6634	X	6011	-0-	-623	-0-	5978	2	33	9	N	30					210
04	6420	X	5760	-0-	-660	-0-	5717	2	43	9	N	39	174	1			75
05	6603	X	5810	-0-	-793	-0-	5789	2	21	9	N	19					94
06	6210	X	5688	-0-	-522	-0-	5666	2	22	9	N	20					114
07	6107	X	5453	-0-	-654	-0-	5430	2	23	9	N	21					135
08	6014	X	4290	-0-	-1724	-0-	4284	2	6	9	N	5					140

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

03	3472	X	2598	-0-	-874	-0-	751	1	1829	2	N	16					177
							18	9									
04	3360	X	2461	-0-	-899	-0-	727	1	1712	2	N	20					197
							22	9									
05	2945	X	1835	-0-	-1110	-0-	735	1	1077	2	N	21					218
							23	9									
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	727	1	1899	2	N	-0-					218
*07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	751	1	2617	2	N	-0-					218
*08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	751	1	2523	2	N	20	166	1			72
							22	9									

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

03	6820	X	5833	-0-	-987	-0-	620	1	5185	2	N	25					48
							28	9									
04	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	440	1	7024	2	N	30					78
							33	9									
05	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6658	2	23	9	N	21					99
06	5670	X	4960	-0-	-710	-0-	28	1	4920	2	N	11					110
							12	9									
07	7750	X	5511	-0-	-2239	-0-	1149	1	4352	2	N	9					119
							10	9									
08	7750	X	5627	-0-	-2123	-0-	511	1	5096	2	N	18					137
							20	9									

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

03	17391	X	11122	-0-	-6269	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	8487	-0-	-7713	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	10007	-0-	-3323	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	9888	-0-	-3012	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	11394	-0-	-138	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10843	-0-	-286	-0-	10843	2			N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	1			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	1			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	1			N	-0-					-0-
*07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	1			N	-0-					-0-
*08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	1			N	-0-					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	14880	X	13067	-0-	-1813	-0-	13067	3			Y	-0-					20
04	14400	X	12778	-0-	-1622	-0-	12778	3			Y	-0-					20
05	14291	X	13523	-0-	-768	-0-	13523	3			Y	-0-					20
06	13020	X	13009	-0-	-11	-0-	13009	3			Y	-0-					20
07	13454	X	12944	-0-	-510	-0-	12944	3			Y	-0-					20
08	13516	X	10285	-0-	-3231	-0-	10285	3			Y	-0-					20

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

03	10726	X	10168	-0-	-558	-0-	10168	3			N	-0-					-0-
04	10230	X	8863	-0-	-1367	-0-	8863	3			N	-0-					-0-
05	10385	X	10250	-0-	-135	-0-	10250	3			N	-0-					-0-
06	9990	X	9096	-0-	-894	-0-	9096	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	9881	-0-	-442	-0-	9881	3			N	-0-					-0-
08	10261	X	9639	-0-	-622	-0-	9639	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

03	14198	X	13453	-0-	-745	-0-	13453	3			N	-0-					-0-
04	13800	X	12890	-0-	-910	-0-	12890	3			N	-0-					-0-
05	14260	X	9436	-0-	-4824	-0-	9436	3			N	-0-					-0-
06	13230	X	9393	-0-	-3837	-0-	9393	3			N	-0-					-0-
07	13454	X	10343	-0-	-3111	-0-	10343	3			N	-0-					-0-
08	13454	X	11280	-0-	-2174	-0-	11280	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

03	9393	X	8416	-0-	-977	-0-	8416	3			N	-0-					-0-
04	8880	X	8084	-0-	-796	-0-	8084	3			N	-0-					-0-
05	8959	X	8321	-0-	-638	-0-	8321	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	7979	-0-	-481	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	8227	-0-	-360	-0-	8227	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	7714	-0-	-687	-0-	7714	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

03	19995	X	19101	-0-	-894	-0-	19101	3			N	-0-					-0-
04	19080	X	18327	-0-	-753	-0-	18327	3			N	-0-					-0-
05	19437	X	19021	-0-	-416	-0-	19021	3			N	-0-					-0-
06	18480	X	18273	-0-	-207	-0-	18273	3			N	-0-					-0-
07	19096	X	17534	-0-	-1562	-0-	17534	3			N	-0-					-0-
08	19096	X	17673	-0-	-1423	-0-	17673	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

03	9858	X	9765	-0-	-93	-0-	9765	3			N	-0-					-0-
04	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	3			N	-0-					-0-
05	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	3			N	-0-					-0-
06	10020	X	9950	-0-	-70	-0-	9950	3			N	-0-					-0-
07	10509	X	10147	-0-	-362	-0-	10147	3			N	-0-					-0-
08	10509	X	9937	-0-	-572	-0-	9937	3			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

03	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	123	1	6162	2	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5622	-0-	-18	-0-	110	1	5512	2	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5622	-0-	-206	-0-	108	1	5514	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5677	-0-	-413	-0-	124	1	5553	2	Y	-0-					-0-
*07	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	151	1	6460	2	Y	-0-					-0-
08	6293	X	6203	-0-	-90	-0-	154	1	6049	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	9753	-0-	-787	-0-	906	1	8847	2	Y	-0-					-0-
04	9840	X	8179	-0-	-1661	-0-	913	1	7266	2	Y	-0-					-0-
05	10695	X	8205	-0-	-2490	-0-	992	1	7213	2	Y	-0-					-0-
06	10350	X	8196	-0-	-2154	-0-	886	1	7310	2	Y	-0-					-0-
07	10695	X	9722	-0-	-973	-0-	716	1	9006	2	Y	-0-					-0-
08	9765	X	9564	-0-	-201	-0-	696	1	8868	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	883	1	10269	2	N	274	353	1			143
							301	9									
04	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	854	1	10033	2	N	199	177	1			165
							219	9									
05	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	883	1	10246	2	N	153					318
							168	9									
06	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	854	1	10037	2	N	134	356	1			96
							147	9									
*07	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	877	1	10260	2	N	149	174	1			71
							164	9									
*08	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	883	1	10353	2	N	27					98
							30	9									

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
03	6634	X	6170	-0-	-464	-0-	60	1	6101	2	N	8					97
							9	9									
04	6420	X	6235	-0-	-185	-0-	6227	2	8	9	N	7					104
05	6634	X	6339	-0-	-295	-0-	6322	2	17	9	N	15					119
06	6420	X	5237	-0-	-1183	-0-	5237	2			N	-0-					119
07	6634	X	6430	-0-	-204	-0-	6429	2	1	9	N	1					120
08	6448	X	5809	-0-	-639	-0-	456	1	5349	2	N	4					124
							4	9									

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
03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5089	2	11	9	N	10					77
04	5640	X	4704	-0-	-936	-0-	4673	2	31	9	N	28					105
05	5828	X	4887	-0-	-941	-0-	4878	2	9	9	N	8					113
06	4950	X	4827	-0-	-123	-0-	4801	2	26	9	N	24					137
07	5115	X	4753	-0-	-362	-0-	4724	2	29	9	N	26					163
08	5115	X	4913	-0-	-202	-0-	4902	2	11	9	N	10					173

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
03	13423	X	11313	-0-	-2110	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	9502	-0-	-3488	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	12106	-0-	-790	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10084	-0-	-866	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
*07	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
*08	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	14221	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
03	7812	X	5783	-0-	-2029	-0-	126	1	5657	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	5570	-0-	-1990	-0-	117	1	5453	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	5465	-0-	-1510	-0-	36	1	5429	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5444	-0-	-466	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5396	-0-	-587	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5297	-0-	-500	-0-	5297	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	9455	X	3625	-0-	-5830	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	3071	-0-	-4819	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	459	-0-	-3788	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	943	-0-	-2807	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	1759	-0-	-1868	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
*08	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	14092	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
03	8463	X	7415	-0-	-1048	-0-	53	1	7362	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	6870	-0-	-1230	-0-	53	1	6817	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	7070	-0-	-1610	-0-	55	1	7015	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	6737	-0-	-1663	-0-	53	1	6684	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7179	-0-	-1501	-0-	53	1	7126	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6843	-0-	-566	-0-	54	1	6789	2	N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	14419	2	7	9	N	6					251
04	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	13815	2	8	9	N	7	176	1			82
05	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	14009	2	14	9	N	13					95
06	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	13090	2			N	-0-					95
*07	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13538	2	2	9	N	2					97
*08	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13414	2	175	9	N	159	175	1			81

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
03	9486	X	8927	-0-	-559	-0-	8927	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	8451	-0-	-729	-0-	8451	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	8897	-0-	-341	-0-	8897	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	8189	-0-	-751	-0-	8189	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	8109	-0-	-819	-0-	8109	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8516	-0-	-412	-0-	8516	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	X	644	-0-	-472	-0-	55	1	589	2	Y	-0-					-0-
04	1800	X	604	-0-	-1196	-0-	53	1	551	2	Y	-0-					-0-
05	1860	X	959	-0-	-901	-0-	22	1	937	2	Y	-0-					-0-
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	47	1	2388	2	Y	-0-					-0-
*07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	174	1	1967	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	194	1	2906	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	214	1	4024	2	Y	-0-					5
04	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	406	1	6579	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	395	1	6742	2	Y	-0-					5
06	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	365	1	6657	2	Y	-0-					5
07	7223	X	5797	-0-	-1426	-0-	386	1	5411	2	Y	-0-					5
*08	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	387	1	7535	2	Y	4					9
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	736	1	5545	2	Y	6					63
							7	9									
04	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	719	1	6803	2	Y	12					75
							13	9									
05	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	750	1	8396	2	Y	13	13	1			75
							14	9									
06	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	708	1	8465	2	Y	32	9	1			98
							35	9									
07	7781	X	3911	-0-	-3870	-0-	522	1	3328	2	Y	55					153
							61	9									
08	9145	X	9066	-0-	-79	-0-	568	1	8498	2	Y	-0-					153

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	3954	-0-	-3703	-0-	596	1	3305	2	N	48	164	1			-0-
							53	9									
04	7410	X	57	-0-	-7353	-0-	57	1			N	-0-					-0-
05	7223	X	4534	-0-	-2689	-0-	285	1	4207	2	N	38					38
							42	9									
06	6990	X	859	-0-	-6131	-0-	854	1	5	2	N	-0-					38
07	6262	X	1046	-0-	-5216	-0-	883	1	163	2	N	-0-					38
*08	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	883	1	5803	2	N	12					50
							13	9									

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	837	1	7190	2	N	25					146
							28	9									
04	6930	X	6284	-0-	-646	-0-	810	1	5456	2	N	16					162
							18	9									
05	8091	X	7724	-0-	-367	-0-	837	1	6866	2	N	19					181
							21	9									
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	810	1	7397	2	N	18					199
							20	9									
07	8091	X	7462	-0-	-629	-0-	837	1	6599	2	N	24	175	1			48
							26	9									
08	8060	X	7838	-0-	-222	-0-	837	1	6976	2	N	23					71
							25	9									

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-	178	1			164
04	8010	X	7640	-0-	-370	-0-	7640	2			N	-0-					164
05	8277	X	7659	-0-	-618	-0-	7659	2			N	-0-					164
06	7980	X	7277	-0-	-703	-0-	7277	2			N	-0-					164
07	8246	X	6984	-0-	-1262	-0-	6983	2	1	9	N	1					165
08	8246	X	7422	-0-	-824	-0-	7420	2	2	9	N	2					167

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
03	14043	X	13399	-0-	-644	-0-	13385	2	14	9	N	13					134
04	13590	X	12577	-0-	-1013	-0-	12566	2	11	9	N	10					144
05	13919	X	12609	-0-	-1310	-0-	12600	2	9	9	N	8					152
06	13470	X	11931	-0-	-1539	-0-	11927	2	4	9	N	4					156
07	13640	X	12279	-0-	-1361	-0-	12278	2	1	9	N	1					157
08	13392	X	11971	-0-	-1421	-0-	11965	2	6	9	N	5					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	9610	X	4513	-0-	-5097	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	9459	-0-	-2901	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	10679	-0-	-2093	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
06	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9470	-0-	-357	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	8287	-0-	-2377	-0-	8287	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
03	12524	X	9513	-0-	-3011	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	8369	-0-	-3751	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
05	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
06	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
*07	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11580	-0-	-324	-0-	11580	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
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-	7	1			4
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
06	285	X	285	-0-	-0-	-0-	9	1	276	2	N	-0-	2	1			2
*07	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	8	1	1315	2	N	-0-					2
*08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	28	1	2004	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
03	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	114	1	6121	2	Y	-0-					-0-
04	5880	X	5857	-0-	-23	-0-	114	1	5743	2	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5374	-0-	-702	-0-	114	1	5260	2	Y	-0-					-0-
06	6030	X	5282	-0-	-748	-0-	114	1	5168	2	Y	-0-					-0-
07	6231	X	5509	-0-	-722	-0-	137	1	5372	2	Y	-0-					-0-
*08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	143	1	6330	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		9138	-0-	9138	9138	596	1	8542	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		8514	-0-	8514	17652	589	1	7925	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4173	-0-	-601	-0-	4173	3			Y	-0-					-0-
04	4620	X	3992	-0-	-628	-0-	3992	3			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4153	-0-	-528	-0-	4153	3			Y	-0-					-0-
06	4200	X	4047	-0-	-153	-0-	4047	3			Y	-0-					-0-
07	4185	X	4032	-0-	-153	-0-	4032	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4006	-0-	-179	-0-	4006	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	5022	X	4572	-0-	-450	-0-	286	1	1450	2	N	12	27	1			25
							2823	3	13	9							
04	5010	X	4791	-0-	-219	-0-	293	1	1634	2	N	13					38
							2850	3	14	9							
05	5177	X	4869	-0-	-308	-0-	313	1	4536	2	N	18					56
							20	9									
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	402	1	4528	2	N	8	36	1			28
							9	9									
07	4960	X	4909	-0-	-51	-0-	400	1	4502	2	N	6	7	1			27
							7	9									
08	4960	X	3661	-0-	-1299	-0-	383	1	3268	2	N	9					36
							10	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
03	4278	X	2434	-0-	-1844	-0-	265	1	609	2	N	-0-					-0-
							1560	3									
04	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	369	1	2305	2	N	1					1
							5199	3	1	9							
05	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	424	1	2375	2	N	-0-	1	5			-0-
							4221	3									
06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	785	1	1917	2	N	-0-					-0-
							4111	3									
*07	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	806	1	2536	2	N	-0-					-0-
							4710	3									
08	7316	X	6875	-0-	-441	-0-	957	1	2164	2	N	-0-					-0-
							3754	3									

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
03	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	204	1	9850	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	9711	-0-	-99	-0-	202	1	9509	2	N	-0-					-0-
05	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	63	1	10104	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9533	-0-	-277	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9776	-0-	-361	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9920	-0-	-217	-0-	9920	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
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	51	1	2810	2	N	-0-					-0-
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	66	1	3665	2	N	-0-					-0-
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	8	1	3675	2	N	-0-					-0-
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
*07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
*08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	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
03	12090	X	8533	-0-	-3557	-0-	584	1	7949	2	Y	-0-					-0-
04	11610	X	11433	-0-	-177	-0-	724	1	10709	2	Y	-0-					-0-
05	11687	X	11522	-0-	-165	-0-	730	1	10792	2	Y	-0-					-0-
06	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	653	1	11769	2	Y	-0-					-0-
*07	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	657	1	12441	2	Y	-0-					-0-
*08	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	661	1	12903	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	4340	X	4125	-0-	-215	-0-	244	1	1317	2	N	-0-	8	1			4
							2564	3									
04	4290	X	4225	-0-	-65	-0-	262	1	1444	2	N	-0-					4
							2519	3									
05	4433	X	4106	-0-	-327	-0-	272	1	3834	2	N	-0-					4
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	310	1	3859	2	N	-0-	2	1			2
07	4371	X	3780	-0-	-591	-0-	286	1	3494	2	N	-0-					2
08	4371	X	3238	-0-	-1133	-0-	263	1	2975	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
03	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	255	1	2083	2	Y	5					57
							6	9									
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	266	1	2944	2	Y	12					69
							13	9									
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	265	1	3430	2	Y	12	12	1			69
							13	9									
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	239	1	3670	2	Y	2	8	1			63
							2	9									
*07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	185	1	3497	2	Y	-0-					63
*08	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	201	1	6406	2	Y	-0-					63

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
03	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	132	1	859	2	Y	13					139
							14	9									
04	1170	X	282	-0-	-888	-0-	31	1	221	2	Y	27					166
							30	9									
05	1302	X	300	-0-	-1002	-0-	21	1	248	2	Y	28	28	1			166
							31	9									
06	1260	X	232	-0-	-1028	-0-	21	1	204	2	Y	6	19	1			153
							7	9									
*07	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	164	1	1620	2	Y	-0-					153
*08	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	616	1	6194	2	Y	-0-					153

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
03	2418	X	1889	-0-	-529	-0-	1889	2			Y	-0-					48
04	2250	X	2214	-0-	-36	-0-	2213	2	1	9	Y	1	19	1			30
05	2325	X	2284	-0-	-41	-0-	2284	2			Y	-0-					30
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1988	2	11	9	Y	10					40
*07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					40
*08	3100	N	3968	-0-	868	868	3968	2			Y	-0-					40

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
03	10168	X	9791	-0-	-377	-0-	9780	2	11	9	N	10					94
04	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9575	2	88	9	N	80					174
05	9827	X	9092	-0-	-735	-0-	255	1	8818	2	N	17					191
							19	9									
06	9510	X	7744	-0-	-1766	-0-	7710	2	34	9	N	31	176	1			46
07	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					46
08	9982	X	225	-0-	-9757	-0-	223	2	2	9	N	2					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	290	1	12	2	N	-0-					-0-
							21	3									
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	646	1	36	2	N	-0-					-0-
							77	3									
*07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	719	1	46	2	N	-0-					-0-
							85	3									
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	732	1	32	2	N	-0-					-0-
							56	3									

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

03	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	293	1	3603	2	Y	-0-					-0-
							4033	3									
04	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	88	1	4392	2	Y	-0-					-0-
							2964	3									
05	7316	X	5835	-0-	-1481	-0-	31	1	4421	2	Y	-0-					-0-
							1383	3									
06	8190	X	6176	-0-	-2014	-0-	3646	2	2530	3	Y	-0-					-0-
07	8432	X	5109	-0-	-3323	-0-	3582	2	1527	3	Y	-0-					-0-
08	7936	X	6635	-0-	-1301	-0-	184	1	4901	2	Y	-0-					-0-
							1550	3									

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

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-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

03	4216	X	576	-0-	-3640	-0-	355	1	104	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
04	2520	X	339	-0-	-2181	-0-	210	1	77	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
05	589	X	177	-0-	-412	-0-	126	1	39	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	388	1	110	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
*07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	412	1	119	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	411	1	148	2	Y	-0-					-0-
							47	3									

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

03	4247	X	3256	-0-	-991	-0-	439	1	791	2	N	-0-					1
							2026	3									
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	371	1	1143	2	N	-0-					1
							2579	3									
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	286	1	1480	2	N	-0-	1	5			-0-
							2630	3									
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	257	1	1094	2	N	-0-					-0-
							2346	3									
07	4216	X	3768	-0-	-448	-0-	273	1	1223	2	N	-0-					-0-
							2272	3									
08	4402	X	3461	-0-	-941	-0-	307	1	1153	2	N	-0-					-0-
							2001	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	590	1	1434	2	N	-0-					1
							3673	3									
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	468	1	1308	2	N	-0-					1
							2949	3									
05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	596	1	1722	2	N	-0-	1	5			-0-
							3061	3									
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	343	1	1430	2	N	-0-					-0-
							3066	3									
*07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	357	1	1613	2	N	-0-					-0-
							2996	3									
*08	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	481	1	1725	2	N	-0-					-0-
							2992	3									

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
03	4123	X	2200	-0-	-1923	-0-	484	1	482	2	N	-0-					1
							1234	3									
04	4380	X	2926	-0-	-1454	-0-	491	1	748	2	N	-0-					1
							1687	3									
05	4526	X	4485	-0-	-41	-0-	335	1	1494	2	N	-0-	1	5			-0-
							2656	3									
06	4020	X	4006	-0-	-14	-0-	318	1	1173	2	N	-0-					-0-
							2515	3									
*07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	329	1	1495	2	N	-0-					-0-
							2777	3									
*08	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	395	1	1773	2	N	-0-					-0-
							3077	3									

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
03	T. A.		7340	-0-	7340	7340	36	1	7304	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		9717	-0-	9717	17057	64	1	9653	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		8816	-0-	8816	25873	61	1	8755	2	Y	-0-					-0-
06	33674	X	7801	-0-	-25873	-0-	52	1	7749	2	Y	-0-					-0-
07	10044	X	7675	-0-	-2369	-0-	7675	2			Y	-0-					-0-
08	10044	X	7582	-0-	-2462	-0-	7582	2			Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	8702	-0-	-3450	-0-	26	1	8676	2	Y	-0-					-0-
04	11760	X	6141	-0-	-5619	-0-	40	1	6101	2	Y	-0-					-0-
05	11749	X	6794	-0-	-4955	-0-	56	1	6738	2	Y	-0-					-0-
06	11370	X	7286	-0-	-4084	-0-	52	1	7234	2	Y	-0-					-0-
07	11439	X	6890	-0-	-4549	-0-	6890	2			Y	-0-					-0-
08	8711	X	6578	-0-	-2133	-0-	6578	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
03	8587	X	7504	-0-	-1083	-0-	7479	2	25	9	N	23					236
04	8310	X	7148	-0-	-1162	-0-	7133	2	15	9	N	14	178	1			72
05	8215	X	5439	-0-	-2776	-0-	342	1	5091	2	N	5					77
							6	9									
06	7500	X	7455	-0-	-45	-0-	7455	2			N	-0-					77
*07	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8033	2	25	9	N	23					100
*08	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7587	2	22	9	N	20					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17701	X	16280	-0-	-1421	-0-	16280	3			N	-0-					-0-
04	16950	X	15787	-0-	-1163	-0-	15787	3			N	-0-					-0-
05	17391	X	15899	-0-	-1492	-0-	15899	3			N	-0-					-0-
06	16530	X	15163	-0-	-1367	-0-	15163	3			N	-0-					-0-
07	16678	X	15501	-0-	-1177	-0-	15501	3			N	-0-					-0-
08	16306	X	15016	-0-	-1290	-0-	15016	3			N	-0-					-0-

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
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	436	1	1611	2	N	-0-					1
							4128	3									
04	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	378	1	2064	2	N	-0-					1
							4654	3									
05	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	437	1	2421	2	N	-0-	1	5			-0-
							4304	3									
06	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	325	1	1878	2	N	-0-					-0-
							4027	3									
*07	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	341	1	2150	2	N	-0-					-0-
							3993	3									
*08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	495	1	2061	2	N	-0-					-0-
							3576	3									

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
03	5580	X	5080	-0-	-500	-0-	319	1	4761	2	Y	-0-					-0-
04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	639	1	5199	2	Y	-0-					-0-
05	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	839	1	5901	2	Y	-0-					-0-
06	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	926	1	6979	2	Y	-0-					-0-
*07	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	1336	1	11023	2	Y	-0-					-0-
*08	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	1502	1	8471	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
03	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	545	1	7350	2	Y	-0-					21
04	7380	X	5742	-0-	-1638	-0-	866	1	4841	2	Y	32	30	1			23
							35	9									
05	7626	X	6593	-0-	-1033	-0-	886	1	5707	2	Y	-0-					23
06	9420	X	7597	-0-	-1823	-0-	771	1	6826	2	Y	-0-					23
07	9734	X	9286	-0-	-448	-0-	1008	1	8278	2	Y	-0-					23
08	7905	X	5045	-0-	-2860	-0-	1164	1	3867	2	Y	13					36
							14	9									

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
03	13392	X	11014	-0-	-2378	-0-	734	1	10280	2	Y	-0-					20
04	12270	X	10404	-0-	-1866	-0-	1287	1	9084	2	Y	30	29	1			21
							33	9									
05	10323	X	9441	-0-	-882	-0-	1192	1	8249	2	Y	-0-					21
06	10650	X	9326	-0-	-1324	-0-	1108	1	8218	2	Y	-0-					21
07	11005	X	2139	-0-	-8866	-0-	555	1	1584	2	Y	-0-					21
08	11005	X	10724	-0-	-281	-0-	232	1	10478	2	Y	13					34
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	916	2	Y	-0-					2
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	119	1	1056	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	115	1	1002	2	Y	-0-					2
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	111	1	831	2	Y	-0-					2
07	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	139	1	958	2	Y	-0-					2
*08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	140	1	1460	2	Y	1					3
							1	9									

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
03	6572	X	5528	-0-	-1044	-0-	252	1	5263	2	N	12					15
							13	9									
04	6360	X	5407	-0-	-953	-0-	240	1	5165	2	N	2					17
							2	9									
05	6572	X	5134	-0-	-1438	-0-	236	1	4898	2	N	-0-					17
06	5400	X	5027	-0-	-373	-0-	130	1	4897	2	N	-0-					17
07	5580	X	3635	-0-	-1945	-0-	157	1	3478	2	N	-0-	2	5			15
08	5580	X	4485	-0-	-1095	-0-	68	1	4417	2	N	-0-					15

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
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	178	1	3880	2	N	8					11
							9	9									
04	4020	X	3770	-0-	-250	-0-	177	1	3592	2	N	1					12
							1	9									
05	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	181	1	3712	2	N	-0-					12
06	4020	X	3684	-0-	-336	-0-	476	1	3208	2	N	-0-					12
*07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	168	1	5058	2	N	-0-	2	5			10
*08	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	56	1	5619	2	N	-0-					10

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
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4867	-0-	-93	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4193	-0-	-607	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4256	-0-	-859	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4273	-0-	-842	-0-	4273	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
03	6479	X	5194	-0-	-1285	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	4996	-0-	-1274	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5290	-0-	-941	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5043	-0-	-987	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	4784	-0-	-1106	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4743	-0-	-558	-0-	4743	3			N	-0-					-0-

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
03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	44	1	6045	2	N	-0-					-0-
04	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	53	1	6000	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5867	-0-	-209	-0-	55	1	5812	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5530	-0-	-350	-0-	53	1	5477	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5830	-0-	-246	-0-	50	1	5780	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5985	-0-	-91	-0-	49	1	5936	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6362	-0-	-928	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	6448	-0-	-465	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	6063	-0-	-1257	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	5862	-0-	-1702	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	6223	-0-	-1341	-0-	6223	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

03	12958	X	12307	-0-	-651	-0-	12307	3			N	-0-					-0-
04	12330	X	11595	-0-	-735	-0-	11595	3			N	-0-					-0-
05	12741	X	11784	-0-	-957	-0-	11784	3			N	-0-					-0-
06	12330	X	11359	-0-	-971	-0-	11359	3			N	-0-					-0-
07	12617	X	11697	-0-	-920	-0-	11697	3			N	-0-					-0-
08	12307	X	11766	-0-	-541	-0-	11766	3			N	-0-					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

03	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9301	2	10	9	N	9					224
04	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9110	2	17	9	N	15					239
05	9517	X	9233	-0-	-284	-0-	9220	2	13	9	N	12					251
06	9210	X	8820	-0-	-390	-0-	8819	2	1	9	N	1					252
07	9517	X	9018	-0-	-499	-0-	9012	2	6	9	N	5					257
08	9424	X	8898	-0-	-526	-0-	8892	2	6	9	N	5					262

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

03	10912	X	9346	-0-	-1566	-0-	9346	3			N	-0-					-0-
04	10560	X	8882	-0-	-1678	-0-	8882	3			N	-0-					-0-
05	10757	X	9388	-0-	-1369	-0-	9388	3			N	-0-					-0-
06	10230	X	8300	-0-	-1930	-0-	8300	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	8464	-0-	-867	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
08	9393	X	8607	-0-	-786	-0-	8607	3			N	-0-					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

03	17298	X	15772	-0-	-1526	-0-	15772	3			N	-0-					-0-
04	16500	X	15085	-0-	-1415	-0-	15085	3			N	-0-					-0-
05	16864	X	15175	-0-	-1689	-0-	15175	3			N	-0-					-0-
06	15930	X	14589	-0-	-1341	-0-	14589	3			N	-0-					-0-
07	16182	X	14650	-0-	-1532	-0-	14650	3			N	-0-					-0-
08	15779	X	14764	-0-	-1015	-0-	14764	3			N	-0-					-0-

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4819	2	85	9	N	77	158	1			134
04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4691	2	89	9	N	81					215
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4859	2	87	9	N	79					294
06	4740	X	4225	-0-	-515	-0-	4172	2	53	9	N	48					342
*07	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5102	2	68	9	N	62					404
*08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4933	2	83	9	N	75	173	1			306

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

03	11811	X	11401	-0-	-410	-0-	11401	3			N	-0-					-0-
04	11400	X	10808	-0-	-592	-0-	10808	3			N	-0-					-0-
05	11594	X	10976	-0-	-618	-0-	10976	3			N	-0-					-0-
06	11190	X	10536	-0-	-654	-0-	10536	3			N	-0-					-0-
07	11563	X	10810	-0-	-753	-0-	10810	3			N	-0-					-0-
08	11408	X	10603	-0-	-805	-0-	10603	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	13133	2			N	-0-					168
04	12660	X	11810	-0-	-850	-0-	11808	2	2	9	N	2	138	1			32
05	13082	X	11821	-0-	-1261	-0-	11821	2			N	-0-					32
06	12720	X	10980	-0-	-1740	-0-	10980	2			N	-0-					32
07	13144	X	9576	-0-	-3568	-0-	9576	2			N	-0-					32
08	13144	X	10183	-0-	-2961	-0-	10183	2			N	-0-					32

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

03	6851	X	2191	-0-	-4660	-0-	638	1	436	2	N	-0-					1
							1117	3									
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					1
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-	1	5			-0-
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	1172	-0-	-1029	-0-	162	1	369	2	N	-0-					-0-
							641	3									

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

03	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8056	2	37	9	N	34	159	1	76	5	116
04	8400	X	7433	-0-	-967	-0-	7403	2	30	9	N	27					143
05	8680	X	7346	-0-	-1334	-0-	7324	2	22	9	N	20					163
06	8400	X	6949	-0-	-1451	-0-	6929	2	20	9	N	18					181
07	8680	X	7167	-0-	-1513	-0-	7146	2	21	9	N	19					200
08	8091	X	7087	-0-	-1004	-0-	7078	2	9	9	N	8					208

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

03	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	883	1	14260	2	N	-0-					43
04	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	854	1	13692	2	N	84					127
							92	9									
05	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	883	1	14088	2	N	-0-					127
06	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	854	1	13085	2	N	102	166	1			63
							112	9									
*07	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	883	1	12902	2	N	-0-					63
*08	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	883	1	12442	2	N	-0-					63

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

03	7905	X	6820	-0-	-1085	-0-	6797	2	23	9	N	21					190
04	6750	X	6481	-0-	-269	-0-	6475	2	6	9	N	5	164	1			31
05	7037	X	6510	-0-	-527	-0-	6510	2			N	-0-					31
06	6810	X	6101	-0-	-709	-0-	6101	2			N	-0-					31
07	7037	X	6155	-0-	-882	-0-	6155	2			N	-0-					31
08	6820	X	6163	-0-	-657	-0-	6163	2			N	-0-					31

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

03	19530	X	15751	-0-	-3779	-0-	15751	2			N	-0-					19
04	18900	X	14361	-0-	-4539	-0-	14361	2			N	-0-					19
05	17856	X	15381	-0-	-2475	-0-	15381	2			N	-0-					19
06	16230	X	15989	-0-	-241	-0-	15989	2			N	-0-					19
07	16771	X	16419	-0-	-352	-0-	189	1	16230	2	N	-0-					19
*08	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	49	1	16243	2	N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	11563	X	7977	-0-	-3586	-0-	7977	2			N	-0-					96
04	11190	X	6926	-0-	-4264	-0-	6926	2			N	-0-					96
05	10416	X	6948	-0-	-3468	-0-	6948	2			N	-0-					96
06	9660	X	5900	-0-	-3760	-0-	5900	2			N	-0-					96
07	9362	X	8023	-0-	-1339	-0-	8023	2			N	-0-					96
*08	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-					96

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	716	1	4459	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	355	-0-	-4625	-0-	326	1	29	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
06	5040	X	24	-0-	-5016	-0-	24	1			N	-0-					-0-
07	5208	X	3359	-0-	-1849	-0-	412	1	2947	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4685	-0-	-492	-0-	457	1	4228	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

03	6386	X	5773	-0-	-613	-0-	695	1	5078	2	N	-0-					-0-
04	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	871	1	6517	2	N	-0-					-0-
05	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	1062	1	7235	2	N	-0-					-0-
06	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	919	1	6485	2	N	-0-					-0-
*07	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	843	1	5988	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6365	-0-	-21	-0-	819	1	5546	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

03	6262	X	5078	-0-	-1184	-0-	651	1	4427	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4674	-0-	-876	-0-	620	1	4054	2	N	-0-					-0-
05	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	758	1	4650	2	N	-0-					-0-
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	788	1	4763	2	N	-0-					-0-
*07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	699	1	4953	2	N	-0-					-0-
*08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	670	1	4980	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

03	837	X	584	-0-	-253	-0-	584	1			Y	-0-					-0-
04	810	X	554	-0-	-256	-0-	554	1			Y	-0-					-0-
05	659	X	659	-0-	-0-	-0-	599	1	46	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	531	1	162	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
*07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	1			Y	-0-					-0-
08	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	1			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

03	6758	X	3554	-0-	-3204	-0-	699	1	1347	2	Y	-0-					-0-
							1508	3									
04	5910	X	4332	-0-	-1578	-0-	689	1	2175	2	Y	-0-					-0-
							1468	3									
05	6107	X	4119	-0-	-1988	-0-	682	1	2618	2	Y	-0-					-0-
							819	3									
06	4980	X	2045	-0-	-2935	-0-	527	1	896	2	Y	-0-					-0-
							622	3									
07	4650	X	1294	-0-	-3356	-0-	492	1	562	2	Y	-0-					-0-
							240	3									
08	4464	X	3083	-0-	-1381	-0-	724	1	1792	2	Y	-0-					-0-
							567	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

03	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	723	1	3328	2	Y	-0-					-0-
							3725	3									
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	522	1	4201	2	Y	-0-					-0-
							2835	3									
05	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	488	1	5127	2	Y	-0-					-0-
							1604	3									
06	7530	X	7263	-0-	-267	-0-	441	1	4028	2	Y	-0-					-0-
							2794	3									
07	7812	X	7269	-0-	-543	-0-	471	1	4766	2	Y	-0-					-0-
							2032	3									
08	7812	X	6904	-0-	-908	-0-	639	1	4760	2	Y	-0-					-0-
							1505	3									

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

03	6107	X	5596	-0-	-511	-0-	329	1	5267	2	Y	-0-	4	1			8
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	338	1	5840	2	Y	1					9
							1	9									
05	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	364	1	5956	2	Y	-0-					9
06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	326	1	5522	2	Y	-0-					9
07	6386	X	6263	-0-	-123	-0-	357	1	5905	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
*08	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	377	1	6513	2	Y	3					9
							3	9									

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

03	7068	X	6077	-0-	-991	-0-	361	1	5715	2	Y	1	9	1			9
							1	9									
04	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	386	1	7023	2	Y	1					10
							1	9									
05	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	443	1	7015	2	Y	1					11
							1	9									
06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	419	1	6438	2	Y	2					13
							2	9									
07	7657	X	7075	-0-	-582	-0-	418	1	6656	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
08	7657	X	7618	-0-	-39	-0-	413	1	7204	2	Y	1					8
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	8928	X	7966	-0-	-962	-0-	474	1	7491	2	Y	1	9	1			9
							1	9									
04	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	471	1	8217	2	Y	1					10
							1	9									
05	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	504	1	8203	2	Y	1					11
							1	9									
06	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	495	1	7790	2	Y	2					13
							2	9									
07	8990	X	8364	-0-	-626	-0-	481	1	7883	2	Y	-0-	7	1			6
08	8990	X	8635	-0-	-355	-0-	475	1	8159	2	Y	1					7
							1	9									

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	4896	-0-	-808	-0-	276	1	4619	2	Y	1	5	1			8
							1	9									
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	305	1	6292	2	Y	1					9
							1	9									
05	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	400	1	6308	2	Y	-0-					9
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	364	1	6109	2	Y	4					13
							4	9									
07	6820	X	6707	-0-	-113	-0-	401	1	6305	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
*08	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	398	1	6930	2	Y	3					10
							3	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
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	349	1	5194	2	N	9					22
							10	9									
04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	346	1	5133	2	N	-0-					22
05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	393	1	5413	2	N	-0-					22
06	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	112	1	5503	2	N	-0-					22
07	5673	X	5536	-0-	-137	-0-	123	1	5413	2	N	-0-					22
08	5797	X	5245	-0-	-552	-0-	123	1	5122	2	N	-0-					22

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	4464	X	3891	-0-	-573	-0-	247	1	1236	2	N	1					2
							2407	3	1	9							
04	3630	X	3418	-0-	-212	-0-	251	1	1154	2	N	-0-	1	1			1
							2013	3									
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	252	1	3504	2	N	1					2
							1	9									
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	262	1	4259	2	N	-0-	1	1			1
*07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	328	1	5318	2	N	1					2
							1	9									
*08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	371	1	4791	2	N	1					3
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	431	1	2268	2	N	11	2	1			21
							4416	3	12	9							
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	463	1	2094	2	N	4	15	1			10
							3653	3	4	9							
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	447	1	5975	2	N	7					17
							8	9									
06	6900	X	5889	-0-	-1011	-0-	401	1	5480	2	N	7	13	1			11
							8	9									
07	7130	X	6402	-0-	-728	-0-	410	1	5983	2	N	8	2	1			17
							9	9									
08	7130	X	6041	-0-	-1089	-0-	388	1	5645	2	N	7					24
							8	9									

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
03	5456	X	5269	-0-	-187	-0-	369	1	1659	2	N	11	4	1			22
							3229	3	12	9							
04	5280	X	5226	-0-	-54	-0-	356	1	1773	2	N	4	16	1			10
							3093	3	4	9							
05	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	361	1	5189	2	N	5					15
							6	9									
06	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	343	1	5071	2	N	4	10	1			9
							4	9									
*07	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	347	1	5250	2	N	5	1	1			13
							6	9									
08	5549	X	5477	-0-	-72	-0-	312	1	5161	2	N	4					17
							4	9									

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
03	14601	X	14024	-0-	-577	-0-	14007	2	17	9	N	15					149
04	14130	X	13592	-0-	-538	-0-	13427	2	165	9	N	150	185	1			114
05	14415	X	13946	-0-	-469	-0-	13946	2			N	-0-					114
06	13950	X	12911	-0-	-1039	-0-	12911	2			N	-0-					114
07	14043	X	12955	-0-	-1088	-0-	12844	2	111	9	N	101					215
08	14043	X	12220	-0-	-1823	-0-	12220	2			N	-0-					215

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
03	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13315	2	50	9	Y	45	92	1			13
04	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	13185	2	54	9	Y	49	49	1			13
05	12028	X	11520	-0-	-508	-0-	11478	2	42	9	Y	38					51
06	12930	X	10602	-0-	-2328	-0-	10560	2	42	9	Y	38	48	1			41
07	13671	X	10602	-0-	-3069	-0-	10550	2	52	9	Y	47	52	1			36
08	13671	X	10910	-0-	-2761	-0-	10857	2	53	9	Y	48	50	1			34

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
03	8339	X	7950	-0-	-389	-0-	7853	2	97	9	N	88					187
04	8070	X	7484	-0-	-586	-0-	7483	2	1	9	N	1	166	1			22
05	8277	X	7617	-0-	-660	-0-	7617	2			N	-0-					22
06	8010	X	7352	-0-	-658	-0-	7352	2			N	-0-					22
07	8029	X	7588	-0-	-441	-0-	7588	2			N	-0-					22
08	7936	X	7456	-0-	-480	-0-	7456	2			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	414	1	12649	2	N	-0-					-0-
04	14340	X	12644	-0-	-1696	-0-	400	1	12244	2	N	-0-					-0-
05	14818	X	8728	-0-	-6090	-0-	414	1	8314	2	N	-0-					-0-
06	14340	X	8019	-0-	-6321	-0-	400	1	7619	2	N	-0-					-0-
07	13268	X	6304	-0-	-6964	-0-	371	1	5933	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	9559	-0-	-3492	-0-	149	1	9410	2	N	-0-					-0-

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
03	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	370	1	2183	2	N	-0-					1
							5592	3									
04	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	424	1	3285	2	N	-0-					1
							7408	3									
05	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	484	1	3620	2	N	-0-	1	5			-0-
							6434	3									
06	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	960	1	3221	2	N	-0-					-0-
							6907	3									
*07	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	945	1	3619	2	N	-0-					-0-
							6723	3									
*08	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	1193	1	3301	2	N	-0-					-0-
							5728	3									

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
03	9362	X	6565	-0-	-2797	-0-	620	1	5895	2	Y	45	90	1			13
							50	9									
04	9060	X	5980	-0-	-3080	-0-	600	1	5322	2	Y	53	52	1			14
							58	9									
05	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	620	1	7087	2	Y	30					44
							33	9									
06	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	600	1	8185	2	Y	24	41	1			27
							26	9									
*07	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	540	1	9709	2	Y	43	38	1			32
							47	9									
08	7750	X	7568	-0-	-182	-0-	620	1	6895	2	Y	48	46	1			34
							53	9									

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
03	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	12916	2	92	9	N	84	169	1			94
04	12420	X	12104	-0-	-316	-0-	12040	2	64	9	N	58					152
05	13268	X	12120	-0-	-1148	-0-	12120	2			N	-0-					152
06	12840	X	11315	-0-	-1525	-0-	11315	2			N	-0-					152
07	13268	X	11741	-0-	-1527	-0-	11741	2			N	-0-					152
08	13020	X	11371	-0-	-1649	-0-	11371	2			N	-0-					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	11966	X	10897	-0-	-1069	-0-	10865	2	32	9	N	29					73
04	10770	X	10038	-0-	-732	-0-	10002	2	36	9	N	33					106
05	11129	X	10254	-0-	-875	-0-	10229	2	25	9	N	23					129
06	10770	X	9816	-0-	-954	-0-	9801	2	15	9	N	14					143
07	10912	X	10096	-0-	-816	-0-	10063	2	33	9	N	30					173
08	10912	X	9960	-0-	-952	-0-	9938	2	22	9	N	20					193

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
03	21297	X	19471	-0-	-1826	-0-	19408	2	63	9	Y	57	124	1			68
04	20550	X	17041	-0-	-3509	-0-	16975	2	66	9	Y	60					128
05	21018	X	15347	-0-	-5671	-0-	15285	2	62	9	Y	56	104	1			80
06	19440	X	15990	-0-	-3450	-0-	15943	2	47	9	Y	43					123
07	20057	X	17079	-0-	-2978	-0-	17027	2	52	9	Y	47	96	1			74
08	19468	X	17242	-0-	-2226	-0-	17175	2	67	9	Y	61	94	1			41

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
03	4433	X	2293	-0-	-2140	-0-	883	1	1397	2	N	12					222
							13	9									
04	3600	X	1834	-0-	-1766	-0-	854	1	960	2	N	18					240
							20	9									
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	871	1	3495	2	N	49					289
							54	9									
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	854	1	2196	2	N	18					307
							20	9									
07	2914	X	891	-0-	-2023	-0-	883	1	8	9	N	7					314
08	4433	X	886	-0-	-3547	-0-	883	1	3	9	N	3					317

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12431	X	10356	-0-	-2075	-0-	316	1	10040	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	9338	-0-	-2692	-0-	306	1	9032	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	10035	-0-	-1156	-0-	316	1	9719	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	9461	-0-	-1369	-0-	305	1	9156	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	9984	-0-	-742	-0-	319	1	9665	2	N	-0-					-0-
*08	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	331	1	10452	2	N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	403	1	7206	2	Y	50	62	1			56
							55	9									
04	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	410	1	6799	2	Y	41					97
							45	9									
05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	379	1	6266	2	Y	38	79	1			56
							42	9									
06	7410	X	6827	-0-	-583	-0-	230	1	6560	2	Y	34					90
							37	9									
07	7657	X	6687	-0-	-970	-0-	6635	2	52	9	Y	47	71	1			66
08	7657	X	6510	-0-	-1147	-0-	6442	2	68	9	Y	62	88	1			40

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	4136	-0-	-1413	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4147	-0-	-1223	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4564	-0-	-985	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
*07	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
*08	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	1319	1	4054	2	N	20					225
							22	9									
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	1277	1	3415	2	N	19					244
							21	9									
05	4588	X	4340	-0-	-248	-0-	1316	1	3010	2	N	13					257
							14	9									
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	1277	1	3891	2	N	12					269
							13	9									
07	4588	X	4030	-0-	-558	-0-	1319	1	2698	2	N	12	173	1			108
							13	9									
*08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	1319	1	3764	2	N	10					118
							11	9									

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	89	1			10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

03	8494	X	8439	-0-	-55	-0-	8398	2	41	9	N	37					202
04	8400	X	8005	-0-	-395	-0-	7961	2	44	9	N	40					242
05	8680	X	8059	-0-	-621	-0-	8017	2	42	9	N	38					280
06	8220	X	7582	-0-	-638	-0-	7558	2	24	9	N	22					302
07	8432	X	7437	-0-	-995	-0-	7422	2	15	9	N	14					316
08	8432	X	7459	-0-	-973	-0-	7434	2	25	9	N	23					339

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

03	4929	X	4852	-0-	-77	-0-	309	1	1534	2	N	22	4	1			38
							2985	3	24	9							
04	5160	X	4941	-0-	-219	-0-	297	1	1690	2	N	5	27	1			16
							2948	3	6	9							
05	5332	X	5293	-0-	-39	-0-	327	1	4957	2	N	8					24
							9	9									
06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	341	1	4835	2	N	5	15	1			14
							6	9									
*07	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	328	1	4978	2	N	6	3	1			17
							7	9									
*08	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	297	1	5893	2	N	4					21
							4	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

03	11656	X	10794	-0-	-862	-0-	10746	2	48	9	Y	44	98	1			12
04	11730	X	10425	-0-	-1305	-0-	10382	2	43	9	Y	39	41	1			10
05	12121	X	11255	-0-	-866	-0-	11215	2	40	9	Y	36					46
06	13440	X	11513	-0-	-1927	-0-	11460	2	53	9	Y	48	44	1			50
*07	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	13332	2	55	9	Y	50	61	1			39
08	11253	X	11121	-0-	-132	-0-	11068	2	53	9	Y	48	52	1			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	9251	-0-	-1320	-0-	224	1	9027	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	8764	-0-	-1466	-0-	216	1	8548	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	8376	-0-	-1513	-0-	211	1	8165	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	8151	-0-	-1419	-0-	200	1	7951	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	8674	-0-	-1215	-0-	215	1	8459	2	N	-0-					-0-
*08	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	239	1	9767	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	9545	-0-	-437	-0-	231	1	9314	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	8932	-0-	-728	-0-	220	1	8712	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	9664	-0-	-70	-0-	244	1	9420	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	9238	-0-	-182	-0-	227	1	9011	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8676	-0-	-872	-0-	215	1	8461	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	7820	-0-	-1852	-0-	186	1	7634	2	N	-0-					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4285	-0-	-644	-0-	4221	2	64	9	N	58					262
04	4980	X	4103	-0-	-877	-0-	4037	2	66	9	N	60					322
05	5146	X	1668	-0-	-3478	-0-	1646	2	22	9	N	20					342
06	4980	X	669	-0-	-4311	-0-	659	2	10	9	N	9					351
07	4278	X	737	-0-	-3541	-0-	737	2			N	-0-					351
08	4278	X	1534	-0-	-2744	-0-	1495	2	39	9	N	35	167	1			219

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
03	12927	X	11858	-0-	-1069	-0-	11774	2	84	9	Y	76	106	1			73
04	12510	X	11554	-0-	-956	-0-	11459	2	95	9	Y	86	108	1			51
05	12338	X	11490	-0-	-848	-0-	11482	2	8	9	Y	7					58
06	11820	X	11453	-0-	-367	-0-	11353	2	100	9	Y	91	108	1			41
07	11935	X	11430	-0-	-505	-0-	11413	2	17	9	Y	15					56
08	11935	X	11468	-0-	-467	-0-	11466	2	2	9	Y	2					58

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
03	13733	X	13582	-0-	-151	-0-	13534	2	48	9	Y	44	87	1			12
04	14460	X	12223	-0-	-2237	-0-	12176	2	47	9	Y	43	44	1			11
05	14942	X	12408	-0-	-2534	-0-	12368	2	40	9	Y	36					47
06	16050	X	11778	-0-	-4272	-0-	11754	2	24	9	Y	22	43	1			26
07	14105	X	12026	-0-	-2079	-0-	11995	2	31	9	Y	28	32	1			22
08	13578	X	12958	-0-	-620	-0-	12927	2	31	9	Y	28	30	1			20

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12617	X	12226	-0-	-391	-0-	12226	3			N	-0-					-0-
04	12180	X	11858	-0-	-322	-0-	11858	3			N	-0-					-0-
05	12586	X	12116	-0-	-470	-0-	12116	3			N	-0-					-0-
06	12030	X	11647	-0-	-383	-0-	11647	3			N	-0-					-0-
07	12431	X	11895	-0-	-536	-0-	11895	3			N	-0-					-0-
08	12245	X	11878	-0-	-367	-0-	11878	3			N	-0-					-0-

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
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	128	1	5165	2	N	-0-					-0-
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	121	1	4774	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4990	-0-	-559	-0-	126	1	4864	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4717	-0-	-653	-0-	116	1	4601	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5136	-0-	-413	-0-	127	1	5009	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5099	-0-	-202	-0-	122	1	4977	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	6448	X	5978	-0-	-470	-0-	177	1	5801	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5486	-0-	-1054	-0-	135	1	5351	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	5604	-0-	-1154	-0-	141	1	5463	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5279	-0-	-511	-0-	130	1	5149	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5104	-0-	-879	-0-	134	1	4970	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5789	-0-	-194	-0-	139	1	5650	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

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-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

03	10633	X	8862	-0-	-1771	-0-	484	1	2352	2	N	1					3
							6025	3	1	9							
04	10290	X	7314	-0-	-2976	-0-	466	1	2104	2	N	-0-					3
							4744	3									
05	10137	X	7437	-0-	-2700	-0-	499	1	2498	2	N	-0-	2	5			1
							4440	3									
06	8580	X	8243	-0-	-337	-0-	728	1	2390	2	N	-0-					1
							5125	3									
07	8866	X	8045	-0-	-821	-0-	733	1	2559	2	N	-0-					1
							4753	3									
08	8866	X	7090	-0-	-1776	-0-	638	1	2359	2	N	-0-					1
							4093	3									

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

03	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	361	1	2694	2	N	-0-					1
							6902	3									
04	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	333	1	2775	2	N	-0-					1
							6259	3									
05	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	354	1	3088	2	N	-0-	1	5			-0-
							5489	3									
06	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	363	1	2656	2	N	-0-					-0-
							5695	3									
*07	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	335	1	2809	2	N	-0-					-0-
							5218	3									
*08	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	505	1	2978	2	N	-0-					-0-
							5168	3									

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

03	7533	X	6600	-0-	-933	-0-	757	1	2757	2	Y	-0-					-0-
							3086	3									
04	7890	X	7118	-0-	-772	-0-	610	1	3886	2	Y	-0-					-0-
							2622	3									
05	8153	X	6910	-0-	-1243	-0-	601	1	4806	2	Y	-0-					-0-
							1503	3									
06	7380	X	6911	-0-	-469	-0-	555	1	3753	2	Y	-0-					-0-
							2603	3									
07	7347	X	6844	-0-	-503	-0-	605	1	4374	2	Y	-0-					-0-
							1865	3									
08	7347	X	6820	-0-	-527	-0-	776	1	4592	2	Y	-0-					-0-
							1452	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	6851	X	3232	-0-	-3619	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	2496	-0-	-3054	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
*07	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
*08	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

03	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	533	1	4731	2	N	-0-					-0-
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	522	1	4501	2	N	-0-					-0-
05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	564	1	4346	2	N	-0-					-0-
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	532	1	3779	2	N	-0-					-0-
*07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	554	1	2912	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3096	-0-	-190	-0-	548	1	2548	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

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-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

03	5270	X	4584	-0-	-686	-0-	4584	3			Y	-0-					-0-
04	5100	X	3227	-0-	-1873	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	3791	-0-	-921	-0-	3791	3			Y	-0-					-0-
06	4440	X	3196	-0-	-1244	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-
07	4588	X	3087	-0-	-1501	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
08	4588	X	3111	-0-	-1477	-0-	3111	3			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	672	1	585	2	Y	-0-					-0-
							654	3									
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	606	1	670	2	Y	-0-					-0-
							452	3									
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	434	1	337	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
06	3000	N	7652	-0-	4652	4652	571	1	4181	2	Y	-0-					-0-
							2900	3									
*07	3100	N	8247	-0-	5147	9799	579	1	5376	2	Y	-0-					-0-
							2292	3									
*08	3100	N	8040	-0-	4940	14739	779	1	5517	2	Y	-0-					-0-
							1744	3									

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	152	1	11901	2	N	-0-					-0-
04	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	147	1	11130	2	N	-0-					-0-
05	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	152	1	11495	2	N	-0-					-0-
06	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	147	1	11014	2	N	-0-					-0-
*07	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	193	1	11370	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	10364	-0-	-176	-0-	393	1	9971	2	N	-0-					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

03	9827	X	442	-0-	-9385	-0-	220	1	222	9	N	202	177	1			125
04	9510	X	600	-0-	-8910	-0-	600	1			N	-0-					125
05	6014	X	2737	-0-	-3277	-0-	620	1	2117	2	N	-0-					125
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	600	1	3533	2	N	-0-					125
*07	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	420	1	4528	2	N	-0-					125
*08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	620	1	4744	2	N	-0-					125

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3723	2	108	9	N	98					134
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3361	2	56	9	N	51					185
05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2516	2	90	9	N	82	161	1			106
06	3720	X	1703	-0-	-2017	-0-	1641	2	62	9	N	56					162
07	3844	X	2046	-0-	-1798	-0-	1954	2	92	9	N	84					246
*08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4072	2	24	9	N	22	166	1			102

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

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-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

03	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	324	1	1999	2	N	-0-					1
							5121	3									
04	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	287	1	2537	2	N	-0-					1
							5722	3									
05	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	286	1	3147	2	N	-0-	1	5			-0-
							5594	3									
06	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	846	1	2566	2	N	-0-					-0-
							5502	3									
*07	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	891	1	2782	2	N	-0-					-0-
							5169	3									
*08	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	1098	1	3081	2	N	-0-					-0-
							5346	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 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
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-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

03	12896	X	2805	-0-	-10091	-0-	285	1	2511	2	N	8	187	1			65
							9	9									
04	12480	X	854	-0-	-11626	-0-	854	1			N	-0-					65
05	7719	X	1667	-0-	-6052	-0-	883	1	784	2	N	-0-					65
06	2700	X	2207	-0-	-493	-0-	854	1	1353	2	N	-0-					65
*07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	883	1	1960	2	N	-0-					65
*08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	883	1	1927	2	N	-0-					65

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

03	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7305	2	9	9	N	8					202
04	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6124	2	10	9	N	9					211
05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5909	2	9	9	N	8					219
06	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7493	2	3	9	N	3					222
*07	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					222
08	7316	X	7278	-0-	-38	-0-	7278	2			N	-0-					222

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

03	8401	X	7724	-0-	-677	-0-	7724	3			Y	-0-					-0-
04	8340	X	7349	-0-	-991	-0-	7349	3			Y	-0-					-0-
05	8618	X	7589	-0-	-1029	-0-	7589	3			Y	-0-					-0-
06	7470	X	7377	-0-	-93	-0-	7377	3			Y	-0-					-0-
07	7719	X	6911	-0-	-808	-0-	6911	3			Y	-0-					-0-
08	7719	X	6888	-0-	-831	-0-	6888	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

03	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	3			Y	-0-					-0-
04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	3			Y	-0-					-0-
05	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	3			Y	-0-					-0-
06	8130	X	7235	-0-	-895	-0-	7235	3			Y	-0-					-0-
*07	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	3			Y	-0-					-0-
08	8401	X	8275	-0-	-126	-0-	8275	3			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

03	15531	X	13241	-0-	-2290	-0-	849	1	5847	2	Y	-0-					-0-
							6545	3									
04	14760	X	12821	-0-	-1939	-0-	511	1	7350	2	Y	-0-					-0-
							4960	3									
05	14229	X	12310	-0-	-1919	-0-	450	1	9034	2	Y	-0-					-0-
							2826	3									
06	12930	X	12256	-0-	-674	-0-	352	1	7028	2	Y	-0-					-0-
							4876	3									
*07	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	438	1	9493	2	Y	-0-					-0-
							4047	3									
*08	14091	X	14091	-0-	-0-	-0-	798	1	10100	2	Y	-0-					-0-
							3193	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8108	X	8108	-0-		-0-	-0-	361	1	2175	2	N	-0-					2
								5572	3									
04	8243	X	8243	-0-		-0-	-0-	406	1	2407	2	N	-0-					2
								5430	3									
05	8202	X	8202	-0-		-0-	-0-	479	1	2781	2	N	-0-	2	5			-0-
								4942	3									
06	7890	X	7004	-0-		-886	-0-	68	1	2206	2	N	-0-					-0-
								4730	3									
07	8525	X	7720	-0-		-805	-0-	430	1	2551	2	N	-0-					-0-
								4739	3									
08	8525	X	8354	-0-		-171	-0-	649	1	2817	2	N	-0-					-0-
								4888	3									

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	7471	-0-		-1674	-0-	426	1	1978	2	N	1					2
								5066	3	1	9							
04	8850	X	7833	-0-		-1017	-0-	421	1	2277	2	N	-0-					2
								5135	3									
05	9145	X	6768	-0-		-2377	-0-	467	1	2269	2	N	-0-	2	5			-0-
								4032	3									
06	8166	X	8166	-0-		-0-	-0-	475	1	2446	2	N	-0-					-0-
								5245	3									
07	8091	X	8024	-0-		-67	-0-	480	1	2640	2	N	-0-					-0-
								4904	3									
*08	8287	X	8287	-0-		-0-	-0-	606	1	2808	2	N	-0-					-0-
								4873	3									

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	8807	-0-		-400	-0-	319	1	2383	2	N	-0-					2
								6105	3									
04	8910	X	8592	-0-		-318	-0-	305	1	2546	2	N	-0-					2
								5741	3									
05	9021	X	8688	-0-		-333	-0-	344	1	3004	2	N	-0-	1	5			1
								5340	3									
06	8730	X	8210	-0-		-520	-0-	343	1	2502	2	N	-0-					1
								5365	3									
07	9021	X	8115	-0-		-906	-0-	325	1	2726	2	N	-0-					1
								5064	3									
08	8866	X	7275	-0-		-1591	-0-	441	1	2499	2	N	-0-					1
								4335	3									

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4594	-0-		-924	-0-	390	1	1412	2	N	39	67	1			17
								2749	3	43	9							
04	5160	X	4186	-0-		-974	-0-	378	1	1376	2	N	30					47
								2399	3	33	9							
05	4495	X	4250	-0-		-245	-0-	376	1	3870	2	N	4					51
								4	9									
06	4440	X	4362	-0-		-78	-0-	373	1	3987	2	N	2					53
								2	9									
*07	4952	X	4952	-0-		-0-	-0-	415	1	4516	2	N	19	59	1			13
								21	9									
*08	4751	X	4751	-0-		-0-	-0-	416	1	4326	2	N	8					21
								9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

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
03	6913	X	5931	-0-	-982	-0-	474	1	1838	2	N	38	71	1			18
							3577	3	42	9							
04	6720	X	5820	-0-	-900	-0-	459	1	1942	2	N	29					47
							3387	3	32	9							
05	6944	X	6130	-0-	-814	-0-	563	1	5561	2	N	5					52
							6	9									
06	6240	X	5890	-0-	-350	-0-	515	1	5374	2	N	1					53
							1	9									
*07	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	541	1	5708	2	N	11	52	1			12
							12	9									
08	6138	X	5940	-0-	-198	-0-	541	1	5392	2	N	6					18
							7	9									

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

03	6448	X	4561	-0-	-1887	-0-	207	1	4354	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	3345	-0-	-3345	-0-	168	1	3177	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	4588	-0-	-2325	-0-	139	1	4449	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4723	-0-	-677	-0-	180	1	4543	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4624	-0-	-646	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3926	-0-	-662	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

03	9176	X	5325	-0-	-3851	-0-	323	1	4977	2	Y	23					110
							25	9									
04	8880	X	5535	-0-	-3345	-0-	340	1	5178	2	Y	15	55	1			70
							17	9									
05	7161	X	6509	-0-	-652	-0-	368	1	6112	2	Y	26					96
							29	9									
06	6360	X	5989	-0-	-371	-0-	380	1	5594	2	Y	14	59	1			51
							15	9									
*07	6014	X	4994	-0-	-1020	-0-	379	1	4602	2	Y	12					63
							13	9									
08	6510	X	5948	-0-	-562	-0-	379	1	5543	2	Y	24					87
							26	9									

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

03	6913	X	2472	-0-	-4441	-0-	172	1	2300	2	N	-0-					-0-
04	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	531	1	7286	2	N	-0-					-0-
05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	505	1	7139	2	N	-0-					-0-
06	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	431	1	6541	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	6982	-0-	-923	-0-	436	1	6546	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	6910	-0-	-995	-0-	400	1	6510	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

03	5115	X	5062	-0-	-53	-0-	166	1	1661	2	N	2	12	1			18
							3233	3	2	9							
04	4980	X	3917	-0-	-1063	-0-	172	1	1365	2	N	-0-					18
							2380	3									
05	5146	X	5002	-0-	-144	-0-	171	1	4831	2	N	-0-					18
06	4980	X	4681	-0-	-299	-0-	158	1	4522	2	N	1					19
							1	9									
07	5146	X	4769	-0-	-377	-0-	148	1	4621	2	N	-0-	5	1			14
08	5053	X	4620	-0-	-433	-0-	153	1	4467	2	N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	5549	X	5247	-0-	-302	-0-	178	1	1720	2	N	2	41	1			35
							3347	3	2	9							
04	5370	X	4062	-0-	-1308	-0-	176	1	1416	2	N	1					36
							2469	3	1	9							
05	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	187	1	5891	2	N	-0-					36
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	185	1	5826	2	N	1					37
							1	9									
*07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	202	1	5894	2	N	-0-	15	1			22
08	6076	X	5833	-0-	-243	-0-	199	1	5634	2	N	-0-					22

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
03	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	408	1	3964	2	N	1					3
							10156	3	1	9							
04	13830	X	13608	-0-	-222	-0-	392	1	4060	2	N	-0-					3
							9156	3									
05	14291	X	13612	-0-	-679	-0-	406	1	4755	2	N	-0-	2	5			1
							8451	3									
06	14070	X	12769	-0-	-1301	-0-	383	1	3939	2	N	-0-					1
							8447	3									
07	14539	X	12350	-0-	-2189	-0-	400	1	4182	2	N	-0-					1
							7768	3									
08	14539	X	13327	-0-	-1212	-0-	756	1	4596	2	N	-0-					1
							7975	3									

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
03	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	474	1	4446	2	N	1					3
							11389	3	1	9							
04	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	462	1	4689	2	N	-0-					3
							10574	3									
05	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	477	1	5486	2	N	-0-	2	5			1
							9750	3									
06	14580	X	14421	-0-	-159	-0-	438	1	4447	2	N	-0-					1
							9536	3									
07	15066	X	13251	-0-	-1815	-0-	471	1	4472	2	N	-0-					1
							8308	3									
*08	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	891	1	5292	2	N	-0-					1
							9182	3									

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
03	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	258	1	1320	2	N	-0-					1
							3383	3									
04	4740	X	4234	-0-	-506	-0-	283	1	1214	2	N	-0-					1
							2737	3									
05	4898	X	4616	-0-	-282	-0-	299	1	1554	2	N	-0-	1	5			-0-
							2763	3									
06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	407	1	1384	2	N	-0-					-0-
							2969	3									
07	4898	X	4848	-0-	-50	-0-	435	1	1544	2	N	-0-					-0-
							2869	3									
08	4898	X	4528	-0-	-370	-0-	387	1	1514	2	N	-0-					-0-
							2627	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

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
03	8958	X	8958	-0-		-0-		-0-	245	1	2446	2	N	-0-					1
									6267	3									
04	7183	X	7183	-0-		-0-		-0-	208	1	2143	2	N	-0-					1
									4832	3									
05	7533	X	7044	-0-		-489		-0-	215	1	2459	2	N	-0-	1	5			-0-
									4370	3									
06	8070	X	6552	-0-		-1518		-0-	294	1	1990	2	N	-0-					-0-
									4268	3									
07	8339	X	5856	-0-		-2483		-0-	280	1	1951	2	N	-0-					-0-
									3625	3									
08	8339	X	6422	-0-		-1917		-0-	404	1	2200	2	N	-0-					-0-
									3818	3									

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

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
03	4588	X	4063	-0-		-525		-0-	551	1	3504	2	Y	7					32
									8	9									
04	4440	X	3647	-0-		-793		-0-	164	1	3469	2	Y	13					45
									14	9									
05	4526	X	4226	-0-		-300		-0-	169	1	4047	2	Y	9	16	1			38
									10	9									
06	4380	X	4148	-0-		-232		-0-	166	1	3974	2	Y	7					45
									8	9									
07	4526	X	3986	-0-		-540		-0-	170	1	3810	2	Y	5					50
									6	9									
08	4216	X	4151	-0-		-65		-0-	170	1	3942	2	Y	35	36	1			49
									39	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

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
03	4104	X	4104	-0-		-0-		-0-	571	1	3525	2	Y	7					32
									8	9									
04	3930	X	3733	-0-		-197		-0-	166	1	3553	2	Y	13					45
									14	9									
05	4276	X	4276	-0-		-0-		-0-	170	1	4096	2	Y	9	16	1			38
									10	9									
06	4230	X	4206	-0-		-24		-0-	169	1	4029	2	Y	7					45
									8	9									
07	4371	X	4114	-0-		-257		-0-	179	1	3929	2	Y	5					50
									6	9									
08	4278	X	3998	-0-		-280		-0-	179	1	3780	2	Y	35	36	1			49
									39	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

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
03	6789	X	6529	-0-		-260		-0-	891	1	5630	2	Y	7					32
									8	9									
04	6570	X	5734	-0-		-836		-0-	263	1	5457	2	Y	13					45
									14	9									
05	7192	X	5639	-0-		-1553		-0-	270	1	5359	2	Y	9	16	1			38
									10	9									
06	6960	X	5817	-0-		-1143		-0-	244	1	5565	2	Y	7					45
									8	9									
07	7192	X	5520	-0-		-1672		-0-	247	1	5267	2	Y	5					50
									6	9									
08	6541	X	5287	-0-		-1254		-0-	246	1	5002	2	Y	35	36	1			49
									39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	4526	X	4369	-0-	-157	-0-	587	1	3774	2	Y	7					32
							8	9									
04	4290	X	4040	-0-	-250	-0-	183	1	3843	2	Y	13					45
							14	9									
05	4619	X	4379	-0-	-240	-0-	190	1	4179	2	Y	9	16	1			38
							10	9									
06	4470	X	4455	-0-	-15	-0-	181	1	4266	2	Y	7					45
							8	9									
07	4619	X	4501	-0-	-118	-0-	192	1	4303	2	Y	5					50
							6	9									
*08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	193	1	4319	2	Y	35	36	1			49
							39	9									

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

03	3193	X	3003	-0-	-190	-0-	843	1	1019	2	Y	-0-					-0-
							1141	3									
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	738	1	1274	2	Y	-0-					-0-
							860	3									
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	838	1	1666	2	Y	-0-					-0-
							521	3									
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	774	1	1267	2	Y	-0-					-0-
							879	3									
07	3007	X	490	-0-	-2517	-0-	490	1			Y	-0-					-0-
08	3038	X	40	-0-	-2998	-0-	40	1			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

03	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	1032	1	1801	2	Y	-0-					-0-
							2016	3									
04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	838	1	2161	2	Y	-0-					-0-
							1458	3									
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	845	1	2969	2	Y	-0-					-0-
							929	3									
06	4680	X	4464	-0-	-216	-0-	765	1	2184	2	Y	-0-					-0-
							1515	3									
07	4836	X	1265	-0-	-3571	-0-	933	1	233	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
08	4836	X	3866	-0-	-970	-0-	1099	1	2102	2	Y	-0-					-0-
							665	3									

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

03	12989	X	11053	-0-	-1936	-0-	10950	2	103	9	Y	94	107	1			37
04	12270	X	10538	-0-	-1732	-0-	10473	2	65	9	Y	59					96
05	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12727	2	86	9	Y	78	118	1			56
06	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	13255	2	53	9	Y	48	62	1			42
*07	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13611	2	51	9	Y	46	54	1			34
*08	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14010	2	46	9	Y	42					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	282	1	2837	2	N	1	25	1			26
							5522	3	1	9							
04	7590	X	4982	-0-	-2608	-0-	291	1	1709	2	N	-0-					26
							2982	3									
05	7998	X	6757	-0-	-1241	-0-	243	1	6514	2	N	-0-					26
06	8370	X	6268	-0-	-2102	-0-	215	1	6052	2	N	1					27
							1	9									
07	8649	X	6410	-0-	-2239	-0-	212	1	6198	2	N	-0-	9	1			18
08	8649	X	5972	-0-	-2677	-0-	209	1	5763	2	N	-0-					18

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	629	1	3051	2	Y	-0-					-0-
							3415	3									
04	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	471	1	4080	2	Y	-0-					-0-
							2754	3									
05	7254	X	6988	-0-	-266	-0-	459	1	4973	2	Y	-0-					-0-
							1556	3									
06	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	364	1	3859	2	Y	-0-					-0-
							2677	3									
07	7564	X	7222	-0-	-342	-0-	387	1	4792	2	Y	-0-					-0-
							2043	3									
08	7564	X	7114	-0-	-450	-0-	559	1	4980	2	Y	-0-					-0-
							1575	3									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3975	-0-	-396	-0-	561	1	1611	2	Y	-0-					-0-
							1803	3									
04	4200	X	3995	-0-	-205	-0-	476	1	2101	2	Y	-0-					-0-
							1418	3									
05	4712	X	4060	-0-	-652	-0-	552	1	2672	2	Y	-0-					-0-
							836	3									
06	4560	X	4275	-0-	-285	-0-	481	1	2240	2	Y	-0-					-0-
							1554	3									
07	4712	X	4231	-0-	-481	-0-	515	1	2605	2	Y	-0-					-0-
							1111	3									
08	4123	X	3990	-0-	-133	-0-	643	1	2543	2	Y	-0-					-0-
							804	3									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	8921	-0-	-565	-0-	388	1	2396	2	N	-0-					2
							6137	3									
04	9180	X	8869	-0-	-311	-0-	427	1	2593	2	N	-0-					2
							5849	3									
05	9424	X	8715	-0-	-709	-0-	491	1	2961	2	N	-0-	2	5			-0-
							5263	3									
06	8910	X	8156	-0-	-754	-0-	75	1	2570	2	N	-0-					-0-
							5511	3									
07	9176	X	8575	-0-	-601	-0-	425	1	2852	2	N	-0-					-0-
							5298	3									
08	9176	X	8694	-0-	-482	-0-	678	1	2931	2	N	-0-					-0-
							5085	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4234	-0-	-881	-0-	255	1	1117	2	N	-0-					1
							2862	3									
04	4890	X	4506	-0-	-384	-0-	270	1	1301	2	N	-0-					1
							2935	3									
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	273	1	1568	2	N	-0-	1	5			-0-
							2787	3									
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	332	1	1277	2	N	-0-					-0-
							2739	3									
07	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	376	1	1310	2	N	-0-					-0-
							2434	3									
08	4650	X	4111	-0-	-539	-0-	354	1	1374	2	N	-0-					-0-
							2383	3									

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	3914	-0-	-426	-0-	913	1	1416	2	Y	-0-					-0-
							1585	3									
04	4500	X	3844	-0-	-656	-0-	784	1	1827	2	Y	-0-					-0-
							1233	3									
05	4650	X	3928	-0-	-722	-0-	791	1	2389	2	Y	-0-					-0-
							748	3									
06	4290	X	3615	-0-	-675	-0-	718	1	1710	2	Y	-0-					-0-
							1187	3									
07	4123	X	2378	-0-	-1745	-0-	1275	1	773	2	Y	-0-					-0-
							330	3									
08	3968	X	1735	-0-	-2233	-0-	927	1	614	2	Y	-0-					-0-
							194	3									

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6390	-0-	-833	-0-	6367	2	23	9	N	21	83	1			50
04	6990	X	5957	-0-	-1033	-0-	5927	2	30	9	N	27					77
05	6975	X	5802	-0-	-1173	-0-	5774	2	28	9	N	25					102
06	6750	X	5746	-0-	-1004	-0-	5724	2	22	9	N	20					122
07	6603	X	6290	-0-	-313	-0-	6257	2	33	9	N	30					152
08	6386	X	6251	-0-	-135	-0-	6226	2	25	9	N	23					175

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	498	1	403	2	Y	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	419	1	957	2	Y	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	498	1	899	2	Y	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	469	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1015	-0-	-411	-0-	491	1	524	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	717	-0-	-678	-0-	469	1	248	2	Y	-0-					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16895	X	11130	-0-	-5765	-0-	1418	1	9712	2	Y	-0-					-0-
04	11880	X	10901	-0-	-979	-0-	1372	1	9529	2	Y	-0-					-0-
05	12183	X	11122	-0-	-1061	-0-	1386	1	9736	2	Y	-0-					-0-
06	11790	X	10537	-0-	-1253	-0-	1303	1	9234	2	Y	-0-					-0-
07	12183	X	10280	-0-	-1903	-0-	1399	1	8881	2	Y	-0-					-0-
08	11253	X	10227	-0-	-1026	-0-	1393	1	8834	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					198
04	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					198
05	7471	X	842	-0-	-6629	-0-	541	1	133	2	N	153	169	1			182
							168	9									
06	6000	X	4634	-0-	-1366	-0-	854	1	3780	2	N	-0-					182
*07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	883	1	3569	2	N	-0-					182
*08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	883	1	5979	2	N	-0-					182

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8785	2	17	9	N	15					120
04	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8692	2	11	9	N	10					130
05	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11390	2	13	9	N	12					142
06	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					142
*07	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9148	2	1	9	N	1					143
08	10571	X	9007	-0-	-1564	-0-	8996	2	11	9	N	10					153

ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4712	-0-	-589	-0-	661	1	4043	2	Y	7					32
							8	9									
04	5010	X	4326	-0-	-684	-0-	191	1	4121	2	Y	13					45
							14	9									
05	5208	X	4951	-0-	-257	-0-	194	1	4747	2	Y	9	16	1			38
							10	9									
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	208	1	4937	2	Y	7					45
							8	9									
07	5208	X	4972	-0-	-236	-0-	213	1	4753	2	Y	5					50
							6	9									
*08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	213	1	4724	2	Y	35	36	1			49
							39	9									

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	7936	2	64	9	N	58					230
04	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7954	2	44	9	N	40	174	1			96
05	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8360	2	58	9	N	53					149
06	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7794	2	46	9	N	42					191
*07	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7863	2	47	9	N	43					234
*08	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7383	2	42	9	N	38					272

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11966	X	8960	-0-	-3006	-0-	8958	2	2	9	N	2					45
04	11370	X	8265	-0-	-3105	-0-	8262	2	3	9	N	3					48
05	11656	X	10289	-0-	-1367	-0-	10279	2	10	9	N	9					57
06	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11779	2	7	9	N	6					63
*07	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	13131	2	19	9	N	17					80
*08	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10968	2	8	9	N	7					87

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15738	2	103	9	Y	94	107	1			37
04	15570	X	14978	-0-	-592	-0-	14913	2	65	9	Y	59					96
05	16089	X	14759	-0-	-1330	-0-	14673	2	86	9	Y	78	118	1			56
06	15330	X	12992	-0-	-2338	-0-	12935	2	57	9	Y	52	62	1			46
07	15841	X	13921	-0-	-1920	-0-	13844	2	77	9	Y	70	69	1			47
08	15841	X	13880	-0-	-1961	-0-	13812	2	68	9	Y	62					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13082	X	11072	-0-	-2010	-0-	10956	2	116	9	Y	105	151	1			44
04	12720	X	12041	-0-	-679	-0-	11976	2	65	9	Y	59					103
05	13144	X	12197	-0-	-947	-0-	12112	2	85	9	Y	77	123	1			57
06	12480	X	11479	-0-	-1001	-0-	11426	2	53	9	Y	48	63	1			42
07	12803	X	9518	-0-	-3285	-0-	9467	2	51	9	Y	46	54	1			34
08	12431	X	8074	-0-	-4357	-0-	8028	2	46	9	Y	42					76

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

03	7285	X	5978	-0-	-1307	-0-	818	1	5160	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	5685	-0-	-1365	-0-	808	1	4877	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	5902	-0-	-1197	-0-	808	1	5094	2	Y	-0-					-0-
06	6540	X	5726	-0-	-814	-0-	817	1	4909	2	Y	-0-					-0-
07	6758	X	5615	-0-	-1143	-0-	851	1	4764	2	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5725	-0-	-258	-0-	856	1	4869	2	Y	-0-					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

03	20512	X	20512	-0-	-0-	-0-	20500	2	12	9	N	11					413
04	19260	X	19086	-0-	-174	-0-	19065	2	21	9	N	19					432
05	21266	X	19575	-0-	-1691	-0-	19557	2	18	9	N	16					448
06	20580	X	18817	-0-	-1763	-0-	18806	2	11	9	N	10	170	1	13	5	275
07	21266	X	20264	-0-	-1002	-0-	20262	2	2	9	N	2	179	1			98
08	20522	X	19549	-0-	-973	-0-	19537	2	12	9	N	11					109

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

03	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	3			N	-0-					-0-
04	8280	X	7546	-0-	-734	-0-	7546	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	7892	-0-	-664	-0-	7892	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	6088	-0-	-2012	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	7603	-0-	-767	-0-	7603	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	6456	-0-	-1914	-0-	6456	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

03	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	14802	3			N	-0-					-0-
04	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	3			N	-0-					-0-
05	13175	X	12365	-0-	-810	-0-	12365	3			N	-0-					-0-
06	14310	X	14126	-0-	-184	-0-	14126	3			N	-0-					-0-
07	14787	X	14207	-0-	-580	-0-	14207	3			N	-0-					-0-
08	14787	X	13481	-0-	-1306	-0-	13481	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

03	4960	X	4562	-0-	-398	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4087	-0-	-713	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	3776	-0-	-1091	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4243	-0-	-257	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4271	-0-	-379	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4408	-0-	-149	-0-	4408	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	369	1	5266	2	N	-0-	6	1			9
04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	301	1	5065	2	N	1					10
							1	9									
05	6169	X	5197	-0-	-972	-0-	308	1	4887	2	N	2					12
							2	9									
06	5970	X	3667	-0-	-2303	-0-	245	1	3422	2	N	-0-					12
07	6169	X	3793	-0-	-2376	-0-	249	1	3543	2	N	1	6	1			7
							1	9									
08	5642	X	5383	-0-	-259	-0-	252	1	5129	2	N	2					9
							2	9									

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	352	1	5557	2	N	4	47	1			32
							4	9									
04	5790	X	5256	-0-	-534	-0-	310	1	4945	2	N	1					33
							1	9									
05	6448	X	4152	-0-	-2296	-0-	287	1	3864	2	N	1					34
							1	9									
06	6240	X	5274	-0-	-966	-0-	295	1	4977	2	N	2					36
							2	9									
07	6448	X	5819	-0-	-629	-0-	335	1	5484	2	N	-0-	23	1			13
*08	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	337	1	5945	2	N	2					15
							2	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
03	7347	X	5032	-0-	-2315	-0-	325	1	4707	2	N	-0-	6	1			7
04	7110	X	5332	-0-	-1778	-0-	298	1	5033	2	N	1					8
							1	9									
05	7347	X	5175	-0-	-2172	-0-	292	1	4882	2	N	1					9
							1	9									
06	5910	X	5200	-0-	-710	-0-	304	1	4894	2	N	2					11
							2	9									
07	6107	X	5432	-0-	-675	-0-	322	1	5109	2	N	1	6	1			6
							1	9									
*08	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	321	1	5420	2	N	2					8
							2	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
03	4805	X	3357	-0-	-1448	-0-	228	1	3129	2	N	-0-	6	1			8
04	4200	X	3838	-0-	-362	-0-	208	1	3629	2	N	1					9
							1	9									
05	4588	X	3774	-0-	-814	-0-	217	1	3557	2	N	-0-					9
06	4440	X	3338	-0-	-1102	-0-	208	1	3127	2	N	3					12
							3	9									
07	4588	X	3261	-0-	-1327	-0-	197	1	3064	2	N	-0-	6	1			6
*08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	192	1	3930	2	N	2					8
							2	9									

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	7165	-0-	-1360	-0-	7157	2	8	9	N	7					210
04	8130	X	7000	-0-	-1130	-0-	6976	2	24	9	N	22	175	1			57
05	7843	X	7173	-0-	-670	-0-	7173	2			N	-0-					57
06	7530	X	6943	-0-	-587	-0-	6943	2			N	-0-					57
07	7533	X	7155	-0-	-378	-0-	7155	2			N	-0-					57
08	7223	X	7069	-0-	-154	-0-	7069	2			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	13361	X	12549	-0-	-812	-0-	12535	2	14	9	N	13					368
04	12930	X	11978	-0-	-952	-0-	11970	2	8	9	N	7					375
05	13516	X	13335	-0-	-181	-0-	13322	2	13	9	N	12					387
06	13080	X	12554	-0-	-526	-0-	12551	2	3	9	N	3					390
07	13516	X	12235	-0-	-1281	-0-	12235	2			N	-0-					390
08	13330	X	11437	-0-	-1893	-0-	11437	2			N	-0-					390

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
03	14911	X	14039	-0-	-872	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	13292	-0-	-688	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	13122	-0-	-797	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	12319	-0-	-1271	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	12541	-0-	-1502	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12192	-0-	-1851	-0-	12192	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13888	X	13704	-0-	-184	-0-	13704	2			N	-0-					-0-
04	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	12950	-0-	-1062	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	12648	-0-	-912	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	13368	-0-	-644	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	13079	-0-	-840	-0-	13079	2			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	1766	-0-	-1985	-0-	136	1	1630	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3259	-0-	-371	-0-	79	1	3180	2	N	-0-					-0-
05	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	223	1	6875	2	N	-0-					-0-
06	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	395	1	8024	2	N	-0-					-0-
*07	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	418	1	6262	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3092	-0-	-659	-0-	437	1	2655	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	304	1	7184	2	N	-0-					-0-
04	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	300	1	7408	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6703	-0-	-55	-0-	307	1	6396	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5441	-0-	-1099	-0-	269	1	5172	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	4993	-0-	-1765	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	5088	-0-	-1670	-0-	5088	2			N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	623	1	892	2	Y	57					172
							63	9									
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	917	1	5240	2	Y	42					214
							46	9									
05	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	850	1	3672	2	Y	48	120	1			142
							53	9									
06	1590	X	432	-0-	-1158	-0-	358	1	22	2	Y	47					189
							52	9									
07	6417	X	4971	-0-	-1446	-0-	535	1	4393	2	Y	39					228
							43	9									
08	6417	X	4877	-0-	-1540	-0-	188	1	4652	2	Y	34	126	1			136
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15066	X	14201	-0-	-865	-0-	14201	3			N	-0-					-0-
04	14700	X	13073	-0-	-1627	-0-	13073	3			N	-0-					-0-
05	15190	X	14896	-0-	-294	-0-	14896	3			N	-0-					-0-
06	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	3			N	-0-					-0-
07	14198	X	13809	-0-	-389	-0-	13809	3			N	-0-					-0-
08	14911	X	12317	-0-	-2594	-0-	12317	3			N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	218	1	4365	2	Y	46					173
							51	9									
04	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	638	1	5767	2	Y	73	176	1			70
							80	9									
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	450	1	4343	2	Y	-0-					70
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	195	1	4934	2	Y	29					99
							32	9									
07	6696	X	5657	-0-	-1039	-0-	199	1	5419	2	Y	35					134
							39	9									
08	6696	X	5684	-0-	-1012	-0-	75	1	5551	2	Y	53					187
							58	9									

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

03	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	1180	1	9341	2	Y	18					54
							20	9									
04	4620	X	3827	-0-	-793	-0-	381	1	3432	2	Y	13					67
							14	9									
05	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	852	1	6124	2	Y	16	38	1			45
							18	9									
06	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	724	1	10343	2	Y	16					61
							18	9									
07	11253	X	10566	-0-	-687	-0-	585	1	9938	2	Y	39					100
							43	9									
08	10540	X	9457	-0-	-1083	-0-	248	1	9172	2	Y	34	58	1			76
							37	9									

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

03	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	15646	2	23	9	N	21					195
04	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	14877	2	42	9	N	38					233
05	16306	X	15269	-0-	-1037	-0-	15215	2	54	9	N	49					282
06	15780	X	14705	-0-	-1075	-0-	14664	2	41	9	N	37	168	1			151
07	16306	X	15801	-0-	-505	-0-	15762	2	39	9	N	35					186
*08	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	15899	2	33	9	N	30					216

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

03	5053	X	4681	-0-	-372	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4780	-0-	-110	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4477	-0-	-576	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4409	-0-	-121	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4794	-0-	-135	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4331	-0-	-598	-0-	4331	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17143	X	16846	-0-	-297	-0-	16846	3			N	-0-					-0-
04	16830	X	15973	-0-	-857	-0-	15973	3			N	-0-					-0-
05	17391	X	15894	-0-	-1497	-0-	15894	3			N	-0-					-0-
06	16710	X	14296	-0-	-2414	-0-	14296	3			N	-0-					-0-
07	16957	X	14155	-0-	-2802	-0-	14155	3			N	-0-					-0-
08	16833	X	14481	-0-	-2352	-0-	14481	3			N	-0-					-0-

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
03	15748	X	14752	-0-	-996	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	13816	-0-	-1424	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	14785	-0-	-963	-0-	14785	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	13889	-0-	-721	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	13719	-0-	-1378	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	13731	-0-	-1056	-0-	13731	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

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
03	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	775 33	1 9	7102	2	N	30					138
04	6540	X	6442	-0-	-98	-0-	736 32	1 9	5674	2	N	29					167
05	6758	X	5362	-0-	-1396	-0-	775 25	1 9	4562	2	N	23					190
06	6540	X	3515	-0-	-3025	-0-	736 13	1 9	2766	2	N	12					202
07	6758	X	2698	-0-	-4060	-0-	775 52	1 9	1871	2	N	47	164	1			85
08	6758	X	3906	-0-	-2852	-0-	775 36	1 9	3095	2	N	33					118

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	10443	-0-	-2019	-0-	10443	3			N	-0-					-0-
04	12060	X	10491	-0-	-1569	-0-	10491	3			N	-0-					-0-
05	11594	X	9543	-0-	-2051	-0-	9543	3			N	-0-					-0-
06	10710	X	9470	-0-	-1240	-0-	9470	3			N	-0-					-0-
07	11067	X	9981	-0-	-1086	-0-	9981	3			N	-0-					-0-
08	10850	X	10547	-0-	-303	-0-	10547	3			N	-0-					-0-

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
03	7347	X	6305	-0-	-1042	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6213	-0-	-1077	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6243	-0-	-1290	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	4784	-0-	-2116	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5392	-0-	-1738	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5616	-0-	-801	-0-	5616	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	7192	X	5988	-0-	-1204	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6375	-0-	-195	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5344	-0-	-1135	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5501	-0-	-559	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6099	-0-	-504	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5328	-0-	-1275	-0-	5328	2			N	-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
03	10075	X	8754	-0-	-1321	-0-	8754	2			N	-0-					8
04	9540	X	8231	-0-	-1309	-0-	8231	2			N	-0-					8
05	9424	X	9139	-0-	-285	-0-	9139	2			N	-0-					8
06	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					8
07	8742	X	8560	-0-	-182	-0-	8560	2			N	-0-					8
*08	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-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
03	8618	X	7883	-0-	-735	-0-	7741	2	142	9	N	129					202
04	8250	X	7529	-0-	-721	-0-	7441	2	88	9	N	80	174	1			108
05	8463	X	7687	-0-	-776	-0-	7626	2	61	9	N	55					163
06	8100	X	7437	-0-	-663	-0-	7389	2	48	9	N	44					207
07	8029	X	7796	-0-	-233	-0-	7675	2	121	9	N	110	172	1			145
08	7874	X	7743	-0-	-131	-0-	7669	2	74	9	N	67					212

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
03	8680	X	8078	-0-	-602	-0-	8071	2	7	9	N	6					168
04	8400	X	7780	-0-	-620	-0-	7769	2	11	9	N	10					178
05	8525	X	7442	-0-	-1083	-0-	7432	2	10	9	N	9					187
06	7830	X	7152	-0-	-678	-0-	7146	2	6	9	N	5					192
07	8091	X	7633	-0-	-458	-0-	7622	2	11	9	N	10					202
08	8091	X	7661	-0-	-430	-0-	7652	2	9	9	N	8					210

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
03	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	899	1	10095	2	N	29					232
							32	9									
04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	870	1	8970	2	N	20					252
							22	9									
05	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	899	1	8036	2	N	26					278
							29	9									
06	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	870	1	8009	2	N	17					295
							19	9									
*07	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	899	1	9363	2	N	-0-					295
*08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	899	1	7766	2	N	35	171	1			159
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	323	1	2548	2	N	67	139	1			43
							4960	3	74	9							
04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	201	1	2644	2	N	54					97
							4611	3	59	9							
05	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	209	1	8159	2	N	-0-					97
06	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	230	1	8838	2	N	1					98
							1	9									
*07	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	254	1	9558	2	N	54	2	1			150
							59	9									
08	8370	X	8150	-0-	-220	-0-	273	1	7877	2	N	-0-					150

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
03	8463	X	7825	-0-	-638	-0-	345	1	2531	2	N	20	25	1			10
							4927	3	22	9							
04	8190	X	7294	-0-	-896	-0-	332	1	2531	2	N	15					25
							4414	3	17	9							
05	7626	X	7568	-0-	-58	-0-	358	1	7200	2	N	9	20	1			14
							10	9									
06	7560	X	7218	-0-	-342	-0-	311	1	6904	2	N	3	10	1			7
							3	9									
*07	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	368	1	11019	2	N	17	17	1			7
							19	9									
*08	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	473	1	9868	2	N	-0-					7

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
03	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	216	1	9985	2	N	19					113
							21	9									
04	10080	X	9455	-0-	-625	-0-	96	1	9331	2	N	25					138
							28	9									
05	10416	X	9738	-0-	-678	-0-	1	1	9707	2	N	27					165
							30	9									
06	10080	X	9171	-0-	-909	-0-	8	1	9160	2	N	3					168
							3	9									
07	10416	X	9494	-0-	-922	-0-	4	1	9469	2	N	19	148	1			39
							21	9									
*08	10230	X	9438	-0-	-792	-0-	79	1	9351	2	N	7	25	1			21
							8	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
03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	883	1	4369	2	N	55					113
							61	9									
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	854	1	3715	2	N	45					158
							50	9									
05	4526	X	4030	-0-	-496	-0-	882	1	3112	2	N	33					191
							36	9									
06	4500	X	4420	-0-	-80	-0-	854	1	3533	2	N	30					221
							33	9									
07	4650	X	4394	-0-	-256	-0-	883	1	3434	2	N	70	167	1			124
							77	9									
08	4650	X	4500	-0-	-150	-0-	883	1	3573	2	N	40					164
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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. 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
03	9052	X	5614	-0-		-3438	-0-	883	1	4690	2	Y	37					94
								41	9									
04	8400	X	1737	-0-		-6663	-0-	427	1	1292	2	Y	16	55	1			55
								18	9									
05	8680	X	5571	-0-		-3109	-0-	684	1	4870	2	Y	15					70
								17	9									
06	8190	X	6038	-0-		-2152	-0-	541	1	5482	2	Y	14	49	1			35
								15	9									
*07	5700	X	5700	-0-		-0-	-0-	797	1	4900	2	Y	3					38
								3	9									
*08	6867	X	6867	-0-		-0-	-0-	883	1	5975	2	Y	8					46
								9	9									

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. 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
03	12710	X	10177	-0-		-2533	-0-	10094	2	83	9	Y	75					188
04	11970	X	10674	-0-		-1296	-0-	10639	2	35	9	Y	32	110	1			110
05	11625	X	10412	-0-		-1213	-0-	10378	2	34	9	Y	31					141
06	11250	X	9701	-0-		-1549	-0-	9657	2	44	9	Y	40	104	1			77
07	11625	X	9830	-0-		-1795	-0-	9815	2	15	9	Y	14					91
08	11036	X	9913	-0-		-1123	-0-	9902	2	11	9	Y	10					101

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

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
03	6355	X	5278	-0-		-1077	-0-	883	1	4337	2	N	53					107
								58	9									
04	5051	X	5051	-0-		-0-	-0-	854	1	4140	2	N	52					159
								57	9									
05	6293	X	5224	-0-		-1069	-0-	883	1	4252	2	N	81	168	1			72
								89	9									
06	6090	X	4918	-0-		-1172	-0-	854	1	4041	2	N	21					93
								23	9									
07	6293	X	5596	-0-		-697	-0-	940	1	4573	2	N	75					168
								83	9									
*08	6103	X	6103	-0-		-0-	-0-	883	1	5176	2	N	40					208
								44	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. 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
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-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

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
03	5208	X	3761	-0-		-1447	-0-	241	1	1187	2	N	20	24	1			10
								2311	3	22	9							
04	4860	X	3459	-0-		-1401	-0-	232	1	1170	2	N	15					25
								2040	3	17	9							
05	5022	X	3528	-0-		-1494	-0-	189	1	3264	2	N	68	39	1			54
								75	9									
06	4860	X	3933	-0-		-927	-0-	123	1	3810	2	N	-0-	42	1			12
07	5022	X	1788	-0-		-3234	-0-	117	1	1671	2	N	-0-	8	1			4
08	3751	X	1885	-0-		-1866	-0-	111	1	1774	2	N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	10385	X	9740	-0-	-645	-0-	204	1	9500	2	N	33					201
							36	9									
04	9900	X	8753	-0-	-1147	-0-	95	1	8617	2	N	37	181	1			57
							41	9									
05	10106	X	9575	-0-	-531	-0-	1	1	9545	2	N	26					83
							29	9									
06	9750	X	9170	-0-	-580	-0-	8	1	9114	2	N	44					127
							48	9									
07	9920	X	9337	-0-	-583	-0-	4	1	9327	2	N	5					132
							6	9									
*08	9734	X	8903	-0-	-831	-0-	75	1	8807	2	N	19	87	1			64
							21	9									

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	13891	2	61	9	N	55					289
04	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	13235	2	56	9	N	51					340
05	13020	X	12888	-0-	-132	-0-	12833	2	55	9	N	50					390
06	13500	X	11959	-0-	-1541	-0-	11923	2	36	9	N	33					423
07	13950	X	8232	-0-	-5718	-0-	199	1	7994	2	N	35					458
							39	9									
08	13950	X	6302	-0-	-7648	-0-	142	1	6126	2	N	31	177	1			312
							34	9									

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
03	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	15996	2	185	9	N	168	165	1	36	5	215
04	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	15387	2	141	9	N	128					343
05	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	15620	2	130	9	N	118	31	5			430
06	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	14127	2	110	9	N	100	170	1			360
*07	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	13291	2	100	9	N	91	171	1			280
*08	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	14754	2	105	9	N	95					375

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
03	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	668	1	1198	2	Y	-0-					-0-
							1341	3									
04	3630	X	3085	-0-	-545	-0-	564	1	1505	2	Y	-0-					-0-
							1016	3									
05	3751	X	3076	-0-	-675	-0-	570	1	1909	2	Y	-0-					-0-
							597	3									
06	3330	X	2765	-0-	-565	-0-	331	1	1437	2	Y	-0-					-0-
							997	3									
07	3193	X	3084	-0-	-109	-0-	343	1	1922	2	Y	-0-					-0-
							819	3									
08	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	418	1	1939	2	Y	-0-					-0-
							613	3									

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
03	9300	X	8368	-0-	-932	-0-	524	1	7816	2	Y	25					70
							28	9									
04	9000	X	8559	-0-	-441	-0-	502	1	8031	2	Y	24	60	1			34
							26	9									
05	9021	X	8374	-0-	-647	-0-	515	1	7804	2	Y	50					84
							55	9									
06	8730	X	8609	-0-	-121	-0-	500	1	8091	2	Y	16	63	1			37
							18	9									
*07	9021	X	8332	-0-	-689	-0-	520	1	7799	2	Y	12					49
							13	9									
08	8835	X	8328	-0-	-507	-0-	520	1	7782	2	Y	24					73
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	405 26	1 9	6814	2	Y	24					111
04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	437 19	1 9	7175	2	Y	17	62	1			66
05	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	444 34	1 9	6903	2	Y	31					97
06	7650	X	7244	-0-	-406	-0-	403 18	1 9	6823	2	Y	16	61	1			52
*07	7905	X	6431	-0-	-1474	-0-	427 13	1 9	5991	2	Y	12					64
08	7874	X	6952	-0-	-922	-0-	427 26	1 9	6499	2	Y	24					88

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
03	15066	X	13655	-0-	-1411	-0-	1189 37	1 9	12429	2	N	34					101
04	14580	X	14510	-0-	-70	-0-	1344 59	1 9	13107	2	N	54					155
05	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	1324 42	1 9	13732	2	N	38					193
06	14130	X	13639	-0-	-491	-0-	1274 42	1 9	12323	2	N	38	183	1			48
07	15004	X	14395	-0-	-609	-0-	1228 57	1 9	13110	2	N	52					100
08	15066	X	13979	-0-	-1087	-0-	1229 33	1 9	12717	2	N	30					130

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
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	264 2431	1 3	949 1	2 9	N	1					2
04	2850	X	1805	-0-	-1045	-0-	243 1082	1 3	480	2	N	-0-					2
05	3224	X	2260	-0-	-964	-0-	243 1291	1 3	726	2	N	-0-	2	5			-0-
06	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	568 2883	1 3	1345	2	N	-0-					-0-
*07	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	518 4179	1 3	2250	2	N	-0-					-0-
*08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	478 4128	1 3	2379	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
03	8649	X	7721	-0-	-928	-0-	209 5403	1 3	2109	2	N	-0-					2
04	8370	X	6979	-0-	-1391	-0-	227 4678	1 3	2074	2	N	-0-					2
05	9610	X	7374	-0-	-2236	-0-	239 4566	1 3	2569	2	N	-0-	1	5			1
06	9300	X	7764	-0-	-1536	-0-	562 4912	1 3	2290	2	N	-0-					1
07	9610	X	8977	-0-	-633	-0-	596 5448	1 3	2933	2	N	-0-					1
*08	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	577 5643	1 3	3252	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	15965	X	13402	-0-	-2563	-0-	1363	1	12039	2	N	-0-					-0-
04	15450	X	12198	-0-	-3252	-0-	1318	1	10880	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	13590	-0-	-2375	-0-	1404	1	12186	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	13737	-0-	-1713	-0-	1357	1	12380	2	N	-0-					-0-
*07	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	1158	1	15184	2	N	-0-					-0-
*08	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	1024	1	13712	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

03	1860	X	44	-0-	-1816	-0-	44	1			N	-0-					-0-
04	1800	X	34	-0-	-1766	-0-	34	1			N	-0-					-0-
05	1209	X	13	-0-	-1196	-0-	13	1			N	-0-					-0-
06	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	30	1	1486	2	N	-0-					-0-
*07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	277	1	4219	2	N	-0-					-0-
*08	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	412	1	1427	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

03	5425	X	4472	-0-	-953	-0-	802	1	1732	2	Y	-0-					-0-
							1938	3									
04	6270	X	4917	-0-	-1353	-0-	681	1	2529	2	Y	-0-					-0-
							1707	3									
05	6479	X	5709	-0-	-770	-0-	698	1	3817	2	Y	-0-					-0-
							1194	3									
06	6000	X	5110	-0-	-890	-0-	311	1	2833	2	Y	-0-					-0-
							1966	3									
07	6200	X	5090	-0-	-1110	-0-	328	1	3339	2	Y	-0-					-0-
							1423	3									
08	5704	X	5340	-0-	-364	-0-	468	1	3702	2	Y	-0-					-0-
							1170	3									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

03	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16200	2	118	9	N	107					263
04	15780	X	15160	-0-	-620	-0-	15048	2	112	9	N	102	188	1			177
05	16306	X	15716	-0-	-590	-0-	15597	2	119	9	N	108	182	1			103
06	15780	X	14928	-0-	-852	-0-	14833	2	95	9	N	86					189
07	16306	X	15437	-0-	-869	-0-	15349	2	88	9	N	80					269
08	16306	X	15529	-0-	-777	-0-	15431	2	98	9	N	89	183	1			175

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

03	17205	X	15809	-0-	-1396	-0-	15752	2	57	9	Y	52	72	1			50
04	16050	X	15076	-0-	-974	-0-	15012	2	64	9	Y	58	73	1			35
05	16058	X	15524	-0-	-534	-0-	15520	2	4	9	Y	4					39
06	15540	X	14995	-0-	-545	-0-	14927	2	68	9	Y	62	73	1			28
07	15934	X	15158	-0-	-776	-0-	15147	2	11	9	Y	10					38
08	15810	X	14960	-0-	-850	-0-	14959	2	1	9	Y	1					39

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

03	12710	X	10124	-0-	-2586	-0-	10057	2	67	9	N	61	190	1			69
04	11880	X	9401	-0-	-2479	-0-	9349	2	52	9	N	47					116
05	12276	X	10880	-0-	-1396	-0-	10832	2	48	9	N	44					160
06	11190	X	10410	-0-	-780	-0-	10353	2	57	9	N	52					212
07	11098	X	9987	-0-	-1111	-0-	9963	2	24	9	N	22	176	1			58
08	10881	X	8974	-0-	-1907	-0-	8938	2	36	9	N	33					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	11997	X	10635	-0-	-1362	-0-	10634	2	1	9	N	1	173	1			36
04	11550	X	10385	-0-	-1165	-0-	10302	2	83	9	N	75					111
05	11780	X	10581	-0-	-1199	-0-	10581	2			N	-0-					111
06	11340	X	10068	-0-	-1272	-0-	9990	2	78	9	N	71					182
07	11625	X	10962	-0-	-663	-0-	10893	2	69	9	N	63	168	1			77
08	10726	X	10352	-0-	-374	-0-	10352	2			N	-0-					77

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
03	21514	X	19911	-0-	-1603	-0-	19799	2	112	9	N	102					193
04	20730	X	19191	-0-	-1539	-0-	19090	2	101	9	N	92	189	1			96
05	21142	X	19990	-0-	-1152	-0-	19905	2	85	9	N	77					173
06	19800	X	19499	-0-	-301	-0-	19420	2	79	9	N	72					245
07	20460	X	19209	-0-	-1251	-0-	19146	2	63	9	N	57	184	1			118
08	19995	X	18999	-0-	-996	-0-	18914	2	85	9	N	77					195

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
03	8990	X	8848	-0-	-142	-0-	169	1	8656	2	N	21					74
							23	9									
04	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	93	1	9035	2	N	31					105
							34	9									
05	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	1	1	8923	2	N	30					135
							33	9									
06	8550	X	8471	-0-	-79	-0-	7	1	8424	2	N	36					171
							40	9									
07	9455	X	8440	-0-	-1015	-0-	4	1	8403	2	N	30					201
							33	9									
*08	9455	X	7152	-0-	-2303	-0-	74	1	7060	2	N	16	181	1			36
							18	9									

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
03	2325	X	1505	-0-	-820	-0-	161	1	1344	2	N	-0-					215
04	2250	X	2060	-0-	-190	-0-	176	1	1884	2	N	-0-					215
05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	259	1	2227	2	N	-0-					215
06	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	101	1	2210	2	N	-0-					215
*07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	337	1	2182	2	N	-0-					215
*08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	354	1	2626	2	N	-0-					215

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
03	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	859	1	2178	2	N	-0-					146
04	3060	X	2573	-0-	-487	-0-	847	1	1720	2	N	5					151
							6	9									
05	3162	X	2909	-0-	-253	-0-	883	1	2002	2	N	22					173
							24	9									
06	2940	X	2060	-0-	-880	-0-	648	1	1402	2	N	9					182
							10	9									
*07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	848	1	2226	2	N	2					184
							2	9									
08	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	878	1	1800	2	N	6					190
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	5518	X	5036	-0-	-482	-0-	207	1	1639	2	N	-0-	18	1			10
							3190	3									
04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	129	1	2176	2	N	-0-					10
							3795	3									
05	5890	X	5618	-0-	-272	-0-	131	1	5487	2	N	-0-					10
06	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	151	1	6261	2	N	-0-					10
07	6293	X	5331	-0-	-962	-0-	156	1	5138	2	N	34	1	1			43
							37	9									
08	6293	X	5415	-0-	-878	-0-	128	1	5287	2	N	-0-					43

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
03	12989	X	11907	-0-	-1082	-0-	11830	2	77	9	N	70	188	1			146
04	11970	X	11218	-0-	-752	-0-	11149	2	69	9	N	63					209
05	12183	X	11707	-0-	-476	-0-	11661	2	46	9	N	42	184	1			67
06	11520	X	11272	-0-	-248	-0-	11237	2	35	9	N	32					99
07	11904	X	11370	-0-	-534	-0-	11318	2	52	9	N	47					146
08	11904	X	11055	-0-	-849	-0-	11015	2	40	9	N	36					182

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
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	466	2	N	22					201
							24	9									
04	1050	N	333	-0-	-717	-0-	32	1	238	2	N	57	161	1			97
							63	9									
05	682	N	17	-0-	-665	-0-	17	1			N	-0-					97
06	510	N	4	-0-	-506	-0-	4	1			N	-0-					97
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					97
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8					105

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
03	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	902	1	2002	2	Y	-0-					-0-
							2241	3									
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	762	1	2511	2	Y	-0-					-0-
							1694	3									
05	4898	X	4780	-0-	-118	-0-	726	1	3088	2	Y	-0-					-0-
							966	3									
06	4980	X	4157	-0-	-823	-0-	353	1	2246	2	Y	-0-					-0-
							1558	3									
07	5146	X	3872	-0-	-1274	-0-	372	1	2454	2	Y	-0-					-0-
							1046	3									
08	5146	X	3946	-0-	-1200	-0-	461	1	2648	2	Y	-0-					-0-
							837	3									

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
03	12090	X	10577	-0-	-1513	-0-	10521	2	56	9	N	51	176	1			158
04	11700	X	10362	-0-	-1338	-0-	10347	2	15	9	N	14					172
05	11780	X	10818	-0-	-962	-0-	10755	2	63	9	N	57					229
06	11190	X	10979	-0-	-211	-0-	10931	2	48	9	N	44					273
*07	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10805	2	13	9	N	12	168	1			117
08	10819	X	10229	-0-	-590	-0-	10196	2	33	9	N	30					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	13702	X	12549	-0-	-1153	-0-	12454	2	95	9	N	86					585
04	13170	X	11818	-0-	-1352	-0-	11818	2			N	-0-					585
05	13299	X	11753	-0-	-1546	-0-	228	1	11446	2	N	72					657
							79	9									
06	12690	X	11019	-0-	-1671	-0-	11019	2			N	-0-					657
*07	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	12978	2	44	9	N	40	174	1			523
*08	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13695	2	10	9	N	9					532

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
03	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	560	1	2755	2	N	30	24	1			23
							5362	3	33	9							
04	9780	X	9662	-0-	-118	-0-	601	1	3300	2	N	5					28
							5755	3	6	9							
05	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	640	1	9951	2	N	11					39
							12	9									
06	9780	X	9122	-0-	-658	-0-	765	1	8348	2	N	8	25	1			22
							9	9									
07	9982	X	9532	-0-	-450	-0-	660	1	8860	2	N	11	6	1			27
							12	9									
08	10385	X	9116	-0-	-1269	-0-	625	1	8472	2	N	17					44
							19	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
03	9703	X	9413	-0-	-290	-0-	596	1	2988	2	N	11	25	1			23
							5817	3	12	9							
04	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	639	1	3509	2	N	5					28
							6121	3	6	9							
05	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	694	1	10891	2	N	8					36
							9	9									
06	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	887	1	11096	2	N	6	22	1			20
							7	9									
*07	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	843	1	11389	2	N	13	6	1			27
							14	9									
08	11594	X	11400	-0-	-194	-0-	807	1	10575	2	N	16					43
							18	9									

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	8108	-0-	-913	-0-	2276	2	5832	3	N	-0-					2
04	8730	X	6919	-0-	-1811	-0-	2125	2	4793	3	N	1					3
							1	9									
05	9920	X	8950	-0-	-970	-0-	3222	2	5728	3	N	-0-	2	5			1
06	9600	X	9196	-0-	-404	-0-	284	1	2834	2	N	-0-					1
							6078	3									
07	9920	X	8739	-0-	-1181	-0-	294	1	2955	2	N	-0-					1
							5490	3									
08	8959	X	6509	-0-	-2450	-0-	377	1	2242	2	N	-0-					1
							3890	3									

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
03	11749	X	11464	-0-	-285	-0-	11406	2	58	9	Y	53	131	1	2	5	98
04	11370	X	11091	-0-	-279	-0-	11030	2	61	9	Y	55					153
05	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12502	2	62	9	Y	56	127	1			82
06	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	11782	2	61	9	Y	55					137
*07	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	11992	2	51	9	Y	46					183
08	12090	X	11803	-0-	-287	-0-	11750	2	53	9	Y	48	132	1			99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	12276	X	11284	-0-	-992	-0-	3168	2	8116	3	N	-0-					3
04	12150	X	10807	-0-	-1343	-0-	3320	2	7487	3	N	-0-					3
05	12555	X	10907	-0-	-1648	-0-	3927	2	6980	3	N	-0-	2	5			1
06	11310	X	10730	-0-	-580	-0-	206	1	3347	2	N	-0-					1
							7177	3									
07	11687	X	11054	-0-	-633	-0-	222	1	3791	2	N	-0-					1
							7041	3									
08	11284	X	11235	-0-	-49	-0-	522	1	3917	2	N	-0-					1
							6796	3									

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
03	13237	X	9721	-0-	-3516	-0-	9721	2			N	-0-					256
04	12810	X	10970	-0-	-1840	-0-	10970	2			N	-0-					256
05	13082	X	11047	-0-	-2035	-0-	11047	2			N	-0-					256
06	12570	X	10280	-0-	-2290	-0-	10280	2			N	-0-					256
07	11346	X	10456	-0-	-890	-0-	10456	2			N	-0-					256
08	11346	X	10331	-0-	-1015	-0-	10331	2			N	-0-					256

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
03	26257	X	24956	-0-	-1301	-0-	520	1	24436	2	N	-0-					-0-
04	25230	X	23971	-0-	-1259	-0-	507	1	23464	2	N	-0-					-0-
05	26040	X	23805	-0-	-2235	-0-	152	1	23653	2	N	-0-					-0-
06	25200	X	23177	-0-	-2023	-0-	23177	2			N	-0-					-0-
07	25792	X	23554	-0-	-2238	-0-	23554	2			N	-0-					-0-
08	24955	X	23555	-0-	-1400	-0-	23555	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
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	362	2	8	9	Y	7	10	1	3	5	32
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	358	2	11	9	Y	10					42
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	Y	5	16	1			31
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	360	2	7	9	Y	6					37
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	387	2	7	9	Y	6					43
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	380	2	8	9	Y	7	16	1			34

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
03	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	1442	1	6326	2	Y	-0-					-0-
							7081	3									
04	16590	X	16590	-0-	-0-	-0-	1097	1	9250	2	Y	-0-					-0-
							6243	3									
05	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	999	1	11045	2	Y	-0-					-0-
							3455	3									
06	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	952	1	10801	2	Y	-0-					-0-
							7494	3									
*07	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	1015	1	13844	2	Y	-0-					-0-
							5901	3									
*08	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	1441	1	12546	2	Y	-0-					-0-
							3967	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	702	1	4302	2	Y	-0-					-0-
							4815	3									
04	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	441	1	5410	2	Y	-0-					-0-
							3651	3									
05	9548	X	9374	-0-	-174	-0-	394	1	6840	2	Y	-0-					-0-
							2140	3									
06	9510	X	9416	-0-	-94	-0-	326	1	5367	2	Y	-0-					-0-
							3723	3									
07	9827	X	9651	-0-	-176	-0-	352	1	6520	2	Y	-0-					-0-
							2779	3									
08	9827	X	9291	-0-	-536	-0-	581	1	6618	2	Y	-0-					-0-
							2092	3									

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
03	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	883	1	7195	2	N	61					176
							67	9									
04	7500	X	7423	-0-	-77	-0-	854	1	6550	2	N	17					193
							19	9									
05	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	883	1	8465	2	N	39	173	1			59
							43	9									
06	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	854	1	16649	2	N	45					104
							50	9									
*07	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	342	1	16287	2	N	36					140
							40	9									
*08	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	15171	2	15	9	N	14					154

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
03	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	435	1	4339	2	N	-0-					3
							11115	3									
04	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	438	1	4509	2	N	-0-					3
							10168	3									
05	15376	X	14828	-0-	-548	-0-	452	1	5176	2	N	-0-	2	5			1
							9200	3									
06	14880	X	14509	-0-	-371	-0-	651	1	4407	2	N	-0-					1
							9451	3									
07	15376	X	13749	-0-	-1627	-0-	657	1	4582	2	N	-0-					1
							8510	3									
08	15376	X	14614	-0-	-762	-0-	824	1	5042	2	N	-0-					1
							8748	3									

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
03	7440	X	5326	-0-	-2114	-0-	252	1	5048	2	Y	24	60	1			110
							26	9									
04	6840	X	5003	-0-	-1837	-0-	246	1	4729	2	Y	25					135
							28	9									
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	322	1	4945	2	Y	8					143
							9	9									
06	5160	X	1443	-0-	-3717	-0-	252	1	1178	2	Y	12					155
							13	9									
07	5332	X	1900	-0-	-3432	-0-	1900	2			Y	-0-	52	1			103
08	5332	X	4976	-0-	-356	-0-	4976	2			Y	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	7374	-0-	-190	-0-	347	1	7002	2	Y	23	60	1			110
							25	9									
04	7320	X	6847	-0-	-473	-0-	336	1	6471	2	Y	36					146
							40	9									
05	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	415	1	7548	2	Y	59					205
							65	9									
06	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	460	1	7063	2	Y	16					221
							18	9									
*07	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	485	1	7285	2	Y	37	76	1			182
							41	9									
08	8029	X	6921	-0-	-1108	-0-	479	1	6388	2	Y	49					231
							54	9									

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

03	14167	X	11858	-0-	-2309	-0-	11731	2	127	9	Y	115	79	1			83
04	13710	X	11465	-0-	-2245	-0-	11385	2	80	9	Y	73	90	1			66
05	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13801	2	63	9	Y	57	42	1			81
06	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	13247	2	66	9	Y	60	40	1			101
*07	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	13283	2	26	9	Y	24					125
08	13547	X	11540	-0-	-2007	-0-	11495	2	45	9	Y	41	66	1			100

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

03	11098	X	9873	-0-	-1225	-0-	883	1	8871	2	Y	108	98	1			92
							119	9									
04	11010	X	7951	-0-	-3059	-0-	854	1	6981	2	Y	105	109	1			88
							116	9									
05	11377	X	2382	-0-	-8995	-0-	1937	1	351	2	Y	85	58	1			115
							94	9									
06	10740	X	8821	-0-	-1919	-0-	456	1	8259	2	Y	96	57	1			154
							106	9									
07	10168	X	8607	-0-	-1561	-0-	8554	2	53	9	Y	48					202
08	9858	X	8383	-0-	-1475	-0-	8294	2	89	9	Y	81	110	1			173

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

03	13888	X	11186	-0-	-2702	-0-	11081	2	105	9	Y	95	158	1			109
04	13440	X	11037	-0-	-2403	-0-	10926	2	111	9	Y	101	118	1			92
05	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	13638	2	94	9	Y	85	60	1			117
06	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	13589	2	106	9	Y	96	58	1			155
07	11873	X	11417	-0-	-456	-0-	11364	2	53	9	Y	48					203
08	11997	X	10482	-0-	-1515	-0-	10393	2	89	9	Y	81	110	1			174

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

03	11625	X	7896	-0-	-3729	-0-	7884	2	12	9	Y	11	22	1			15
04	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9248	2	10	9	Y	9	14	1			10
05	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10897	2	8	9	Y	7	6	1			11
06	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10961	2	20	9	Y	18	5	1			24
07	9579	X	8458	-0-	-1121	-0-	8432	2	26	9	Y	24					48
08	10912	X	9080	-0-	-1832	-0-	9035	2	45	9	Y	41	32	1			57

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

03	12741	X	10281	-0-	-2460	-0-	10245	2	36	9	Y	33	12	1			22
04	12330	X	11214	-0-	-1116	-0-	11175	2	39	9	Y	35	30	1			27
05	12152	X	11289	-0-	-863	-0-	11258	2	31	9	Y	28	18	1			37
06	11490	X	6882	-0-	-4608	-0-	6841	2	41	9	Y	37	19	1			55
07	11594	X	10332	-0-	-1262	-0-	10306	2	26	9	Y	24					79
08	11594	X	9908	-0-	-1686	-0-	9864	2	44	9	Y	40	45	1			74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	4338	X	513	-0-	-3825	-0-	439	1	74	2	Y	-0-					62
04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	38	1	320	2	Y	17	45	1			34
							19	9									
05	1333	X	1171	-0-	-162	-0-	80	1	1091	2	Y	-0-					34
06	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	99	1	1673	2	Y	-0-					34
07	1333	X	1286	-0-	-47	-0-	102	1	1184	2	Y	-0-					34
*08	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	102	1	1711	2	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
03	18135	X	11053	-0-	-7082	-0-	1342	1	9711	2	Y	-0-					21
04	17070	X	12873	-0-	-4197	-0-	702	1	12164	2	Y	6	14	1			13
							7	9									
05	16244	X	15911	-0-	-333	-0-	824	1	15087	2	Y	-0-					13
06	16321	X	16321	-0-	-0-	-0-	918	1	15403	2	Y	-0-					13
*07	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	956	1	15834	2	Y	-0-					13
*08	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	956	1	15162	2	Y	-0-					13

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17267	X	15684	-0-	-1583	-0-	335	1	15349	2	N	-0-					-0-
04	17790	X	14915	-0-	-2875	-0-	319	1	14596	2	N	-0-					-0-
05	18383	X	14948	-0-	-3435	-0-	97	1	14851	2	N	-0-					-0-
06	17790	X	14628	-0-	-3162	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	14959	-0-	-1626	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	14546	-0-	-1140	-0-	14546	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
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	371	1	4570	2	Y	-0-					86
04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	316	1	3689	2	Y	-0-					86
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	312	1	3477	2	Y	-0-					86
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	261	1	3302	2	Y	-0-					86
*07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	284	1	3813	2	Y	-0-					86
*08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	303	1	3988	2	Y	-0-					86

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
03	23839	X	22852	-0-	-987	-0-	475	1	22377	2	N	-0-					-0-
04	23010	X	21957	-0-	-1053	-0-	462	1	21495	2	N	-0-					-0-
05	23560	X	21969	-0-	-1591	-0-	140	1	21829	2	N	-0-					-0-
06	22800	X	20779	-0-	-2021	-0-	20779	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	21210	-0-	-2350	-0-	21210	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	20570	-0-	-2277	-0-	20570	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
03	20026	X	19231	-0-	-795	-0-	404	1	18827	2	N	-0-					-0-
04	19620	X	18456	-0-	-1164	-0-	387	1	18069	2	N	-0-					-0-
05	20274	X	18684	-0-	-1590	-0-	118	1	18566	2	N	-0-					-0-
06	19620	X	17829	-0-	-1791	-0-	17829	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	17887	-0-	-1984	-0-	17887	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	17714	-0-	-1506	-0-	17714	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	9338	-0-		-1419	-0-	256 6532	1 3	2550	2	N	-0-					3
04	9300	X	9014	-0-		-286	-0-	261 6064	1 3	2689	2	N	-0-					3
05	9424	X	9251	-0-		-173	-0-	282 5740	1 3	3229	2	N	-0-	2	5			1
06	9030	X	8600	-0-		-430	-0-	386 5602	1 3	2612	2	N	-0-					1
07	9331	X	8610	-0-		-721	-0-	411 5330	1 3	2869	2	N	-0-					1
08	9331	X	8918	-0-		-413	-0-	503 5338	1 3	3077	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	5640	-0-		-1986	-0-	513 3688	1 3	1439	2	N	-0-					2
04	6810	X	6648	-0-		-162	-0-	535 4235	1 3	1878	2	N	-0-					2
05	8060	X	6641	-0-		-1419	-0-	549 3899	1 3	2193	2	N	-0-	2	5			-0-
06	7800	X	6547	-0-		-1253	-0-	323 4245	1 3	1979	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	5806	-0-		-2254	-0-	319 3567	1 3	1920	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	5922	-0-		-960	-0-	490 3446	1 3	1986	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11514	X	11514	-0-		-0-	-0-	738 5691	1 3	5085	2	Y	-0-					-0-
04	11959	X	11959	-0-		-0-	-0-	476 4627	1 3	6856	2	Y	-0-					-0-
05	12090	X	11300	-0-		-790	-0-	407 2596	1 3	8297	2	Y	-0-					-0-
06	11700	X	11107	-0-		-593	-0-	300 4427	1 3	6380	2	Y	-0-					-0-
07	12369	X	11270	-0-		-1099	-0-	315 3274	1 3	7681	2	Y	-0-					-0-
08	12369	X	11260	-0-		-1109	-0-	610 2558	1 3	8092	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	6028	-0-		-2590	-0-	514 2912	1 3	2602	2	Y	-0-					-0-
04	8340	X	5401	-0-		-2939	-0-	343 2038	1 3	3020	2	Y	-0-					-0-
05	8742	X	8610	-0-		-132	-0-	447 1945	1 3	6218	2	Y	-0-					-0-
06	8460	X	8010	-0-		-450	-0-	319 3150	1 3	4541	2	Y	-0-					-0-
07	8742	X	8082	-0-		-660	-0-	351 2311	1 3	5420	2	Y	-0-					-0-
08	8618	X	8281	-0-		-337	-0-	567 1853	1 3	5861	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17577	X	16112	-0-	-1465	-0-	344	1	15737	2	N	28					350
							31	9									
04	16740	X	14527	-0-	-2213	-0-	320	1	14179	2	N	25					375
							28	9									
05	17050	X	15334	-0-	-1716	-0-	320	1	14980	2	N	31					406
							34	9									
06	16500	X	13763	-0-	-2737	-0-	300	1	13454	2	N	8	183	1			231
							9	9									
07	16647	X	14300	-0-	-2347	-0-	319	1	13968	2	N	12					243
							13	9									
08	16120	X	13576	-0-	-2544	-0-	323	1	13253	2	N	-0-					243

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

03	7502	X	7036	-0-	-466	-0-	308	1	6716	2	N	11					375
							12	9									
04	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	294	1	7430	2	N	6					381
							7	9									
05	7471	X	6652	-0-	-819	-0-	307	1	6336	2	N	8					389
							9	9									
06	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	309	1	7667	2	N	-0-					389
07	7998	X	7381	-0-	-617	-0-	315	1	7066	2	N	-0-					389
08	7998	X	6970	-0-	-1028	-0-	313	1	6650	2	N	6					395
							7	9									

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

03	3100	N	7122	-0-	4022	18494	138	1	6984	3	Y	-0-					27
04	25874	X	7380	-0-	-18494	-0-	96	1	7284	3	Y	-0-					27
05	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	131	1	7246	3	Y	-0-					27
06	8340	X	6970	-0-	-1370	-0-	127	1	6843	3	Y	-0-					27
07	7998	X	6619	-0-	-1379	-0-	135	1	6484	3	Y	-0-					27
08	7626	X	6266	-0-	-1360	-0-	132	1	6134	3	Y	-0-					27

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

03	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	236	1	13797	3	Y	-0-					34
04	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	243	1	14547	3	Y	-0-					34
05	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	234	1	12684	3	Y	-0-					34
06	14280	X	11392	-0-	-2888	-0-	222	1	11170	3	Y	-0-					34
07	14756	X	11154	-0-	-3602	-0-	229	1	10925	3	Y	-0-					34
08	14756	X	10526	-0-	-4230	-0-	237	1	10289	3	Y	-0-					34

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

03	7474	X	1396	-0-	-6078	-0-	35	1	1361	3	Y	-0-					28
04	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	13	1	987	3	Y	-0-					28
05	3069	X	590	-0-	-2479	-0-	18	1	572	3	Y	-0-					28
06	1350	N	466	-0-	-884	-0-	18	1	448	3	Y	-0-					28
07	1023	N	422	-0-	-601	-0-	14	1	408	3	Y	-0-					28
08	589	N	342	-0-	-247	-0-	13	1	329	3	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	7161	X	5484	-0-	-1677	-0-	457	1	1411	2	N	-0-					1
							3616	3									
04	8160	X	5592	-0-	-2568	-0-	481	1	1570	2	N	-0-					1
							3541	3									
05	8432	X	6483	-0-	-1949	-0-	512	1	2150	2	N	-0-	1	5			-0-
							3821	3									
06	8160	X	5861	-0-	-2299	-0-	305	1	1767	2	N	-0-					-0-
							3789	3									
07	8432	X	4266	-0-	-4166	-0-	303	1	1387	2	N	-0-					-0-
							2576	3									
08	6479	X	6237	-0-	-242	-0-	499	1	2098	2	N	-0-					-0-
							3640	3									

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
03	21080	X	17709	-0-	-3371	-0-	2293	1	15416	2	N	-0-					-0-
04	20970	X	17039	-0-	-3931	-0-	2014	1	15025	2	N	-0-					-0-
05	21669	X	20414	-0-	-1255	-0-	2557	1	17857	2	N	-0-					-0-
06	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	2156	1	19688	2	N	-0-					-0-
*07	23288	X	23288	-0-	-0-	-0-	2732	1	20556	2	N	-0-					-0-
08	20429	X	20092	-0-	-337	-0-	2649	1	17443	2	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
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	1250	1	2414	2	N	-0-					-0-
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	474	1	3109	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	7418	-0-	-1975	-0-	1185	1	6233	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	4278	-0-	-4812	-0-	884	1	3394	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8161	-0-	-1232	-0-	302	1	7859	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	1649	-0-	-5760	-0-	520	1	1129	2	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
03	5177	X	4880	-0-	-297	-0-	305	1	1549	2	N	10	4	1			22
							3015	3	11	9							
04	4920	X	4567	-0-	-353	-0-	293	1	1556	2	N	4	16	1			10
							2714	3	4	9							
05	5084	X	4409	-0-	-675	-0-	294	1	4109	2	N	5					15
							6	9									
06	4920	X	4543	-0-	-377	-0-	272	1	4267	2	N	4	10	1			9
							4	9									
07	4867	X	4245	-0-	-622	-0-	301	1	3944	2	N	-0-	1	1			8
*08	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	330	1	5005	2	N	-0-					8

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
03	6355	X	6248	-0-	-107	-0-	428	1	1971	2	N	11	4	1			24
							3837	3	12	9							
04	6270	X	6127	-0-	-143	-0-	412	1	2082	2	N	2	16	1			10
							3631	3	2	9							
05	6479	X	6296	-0-	-183	-0-	421	1	5869	2	N	5					15
							6	9									
06	6210	X	5661	-0-	-549	-0-	399	1	5254	2	N	7	11	1			11
							8	9									
07	6324	X	5305	-0-	-1019	-0-	408	1	4883	2	N	13	2	1			22
							14	9									
*08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	386	1	7439	2	N	10					32
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	21018	X	18813	-0-	-2205	-0-	18727	2	86	9	N	78					418
04	20100	X	18221	-0-	-1879	-0-	18138	2	83	9	N	75	180	1			313
05	20770	X	20448	-0-	-322	-0-	20381	2	67	9	N	61					374
06	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	20289	2	43	9	N	39					413
*07	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	20631	2	48	9	N	44	178	1			279
08	20460	X	20446	-0-	-14	-0-	20369	2	77	9	N	70					349

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	303	1	1518	2	N	11	4	1			23
							2955	3	12	9							
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	292	1	1485	2	N	3	16	1			10
							2590	3	3	9							
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	314	1	4417	2	N	3					13
							3	9									
06	4620	X	4391	-0-	-229	-0-	307	1	4081	2	N	3	9	1			7
							3	9									
07	4774	X	4429	-0-	-345	-0-	295	1	4125	2	N	8	1	1			14
							9	9									
08	4774	X	4238	-0-	-536	-0-	277	1	3954	2	N	6					20
							7	9									

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

03	13144	X	11687	-0-	-1457	-0-	1088	1	10599	2	Y	-0-					14
04	11730	X	10897	-0-	-833	-0-	689	1	10205	2	Y	3	8	1			9
							3	9									
05	12090	X	11243	-0-	-847	-0-	645	1	10598	2	Y	-0-					9
06	11340	X	11213	-0-	-127	-0-	618	1	10595	2	Y	-0-					9
07	11718	X	10832	-0-	-886	-0-	657	1	10175	2	Y	-0-					9
08	11687	X	10823	-0-	-864	-0-	658	1	10165	2	Y	-0-					9

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

03	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	1250	1	14672	2	Y	-0-					92
04	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	927	1	12729	2	Y	31	78	1			45
							34	9									
05	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	890	1	13244	2	Y	-0-					45
06	15420	X	12341	-0-	-3079	-0-	732	1	11609	2	Y	-0-					45
07	15934	X	12250	-0-	-3684	-0-	731	1	11519	2	Y	-0-					45
08	15934	X	11882	-0-	-4052	-0-	731	1	11151	2	Y	-0-					45

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

03	11222	X	8188	-0-	-3034	-0-	480	1	7610	2	Y	89	135	1			41
							98	9									
04	10860	X	7577	-0-	-3283	-0-	444	1	7050	2	Y	75	65	1			51
							83	9									
05	10354	X	6517	-0-	-3837	-0-	407	1	6038	2	Y	65	63	1			53
							72	9									
06	9090	X	6692	-0-	-2398	-0-	247	1	6386	2	Y	54	60	1			47
							59	9									
07	9176	X	6716	-0-	-2460	-0-	6654	2	62	9	Y	56	60	1			43
08	8184	X	6660	-0-	-1524	-0-	6601	2	59	9	Y	54					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	9488	-0-	-2013	-0-	9421	2	67	9	Y	61	97	1			29
04	11130	X	8804	-0-	-2326	-0-	8725	2	79	9	Y	72	55	1			46
05	11408	X	9041	-0-	-2367	-0-	8969	2	72	9	Y	65	60	1			51
06	9930	X	8617	-0-	-1313	-0-	8556	2	61	9	Y	55	59	1			47
07	10168	X	8688	-0-	-1480	-0-	8626	2	62	9	Y	56	60	1			43
08	9486	X	8682	-0-	-804	-0-	8623	2	59	9	Y	54					97

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	949	1	3611	2	N	5	4	1			61
							7028	3	6	9							
04	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	742	1	3886	2	N	4					65
							6778	3	4	9							
05	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	927	1	10771	2	N	16					81
							18	9									
06	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	293	1	9470	2	N	16					97
							18	9									
*07	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9680	2	4	9	N	4	62	1			39
*08	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					39

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	8864	-0-	-932	-0-	431	1	8408	2	Y	23	60	1			110
							25	9									
04	9390	X	8428	-0-	-962	-0-	399	1	8000	2	Y	26					136
							29	9									
05	9703	X	8073	-0-	-1630	-0-	480	1	7584	2	Y	8					144
							9	9									
06	9120	X	6944	-0-	-2176	-0-	417	1	6512	2	Y	14					158
							15	9									
07	9114	X	7769	-0-	-1345	-0-	496	1	7252	2	Y	19	54	1			123
							21	9									
08	8866	X	6919	-0-	-1947	-0-	490	1	6403	2	Y	24					147
							26	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18724	X	17195	-0-	-1529	-0-	17189	2	6	9	Y	5					29
04	17250	X	16127	-0-	-1123	-0-	16125	2	2	9	Y	2	25	1			6
05	17701	X	16738	-0-	-963	-0-	16738	2			Y	-0-					6
06	17130	X	15143	-0-	-1987	-0-	15143	2			Y	-0-					6
07	17205	X	15677	-0-	-1528	-0-	15677	2			Y	-0-					6
08	17205	X	16052	-0-	-1153	-0-	16052	2			Y	-0-					6

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12896	X	12013	-0-	-883	-0-	11918	2	95	9	N	86					407
04	12480	X	11358	-0-	-1122	-0-	11273	2	85	9	N	77	183	1			301
05	12121	X	11707	-0-	-414	-0-	11630	2	77	9	N	70					371
06	11640	X	11226	-0-	-414	-0-	11168	2	58	9	N	53					424
07	12028	X	11480	-0-	-548	-0-	11406	2	74	9	N	67	195	1			296
08	12028	X	10741	-0-	-1287	-0-	10677	2	64	9	N	58					354

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19313	X	17712	-0-	-1601	-0-	17550	2	162	9	N	147	186	1			273
04	18120	X	15916	-0-	-2204	-0-	15711	2	205	9	N	186	183	1			276
05	18724	X	17155	-0-	-1569	-0-	16925	2	230	9	N	209	184	1			301
06	17790	X	16860	-0-	-930	-0-	16627	2	233	9	N	212	184	1			329
07	17701	X	17145	-0-	-556	-0-	16915	2	230	9	N	209	184	1			354
08	17701	X	17171	-0-	-530	-0-	16931	2	240	9	N	218	184	1			388

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	16213	X	15588	-0-	-625	-0-	15588	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	15099	-0-	-381	-0-	15099	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	15447	-0-	-146	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
06	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	15383	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	14696	-0-	-897	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	14773	-0-	-820	-0-	14773	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
03	18011	X	15570	-0-	-2441	-0-	15570	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	13150	-0-	-2960	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	14585	-0-	-2062	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	14278	-0-	-1262	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	14790	-0-	-1268	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	14515	-0-	-1047	-0-	14515	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
03	16678	X	15128	-0-	-1550	-0-	1243	1	13885	2	N	-0-					-0-
04	16140	X	14167	-0-	-1973	-0-	1223	1	12944	2	N	-0-					-0-
05	16461	X	12449	-0-	-4012	-0-	466	1	11983	2	N	-0-					-0-
06	15930	X	13613	-0-	-2317	-0-	282	1	13331	2	N	-0-					-0-
07	15810	X	13913	-0-	-1897	-0-	160	1	13753	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	12926	-0-	-2202	-0-	135	1	12791	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
03	3410	X	3330	-0-	-80	-0-	3302	2	28	9	Y	25	40	1			31
04	3300	X	3171	-0-	-129	-0-	3156	2	15	9	Y	14					45
05	3379	X	3151	-0-	-228	-0-	3137	2	14	9	Y	13	40	1			18
06	3210	X	2951	-0-	-259	-0-	2936	2	15	9	Y	14					32
07	3317	X	3010	-0-	-307	-0-	2996	2	14	9	Y	13					45
08	3317	X	2950	-0-	-367	-0-	2937	2	13	9	Y	12	35	1			22

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
03	9672	X	8220	-0-	-1452	-0-	883	1	7248	2	N	81	169	1			234
							89	9									
04	9330	X	8085	-0-	-1245	-0-	854	1	7146	2	N	77					311
							85	9									
05	9641	X	8568	-0-	-1073	-0-	883	1	7604	2	N	74					385
							81	9									
06	8580	X	7730	-0-	-850	-0-	854	1	6770	2	N	96	175	1			306
							106	9									
07	8866	X	7983	-0-	-883	-0-	883	1	7060	2	N	36					342
							40	9									
*08	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	883	1	7822	2	N	2					344
							2	9									

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
03	19282	X	18794	-0-	-488	-0-	18788	2	6	9	Y	5					43
04	19110	X	17905	-0-	-1205	-0-	17902	2	3	9	Y	3	37	1			9
05	19747	X	18078	-0-	-1669	-0-	18078	2			Y	-0-					9
06	19110	X	16368	-0-	-2742	-0-	16368	2			Y	-0-					9
07	18941	X	17013	-0-	-1928	-0-	17013	2			Y	-0-					9
08	18786	X	17649	-0-	-1137	-0-	17649	2			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	21235	X	20174	-0-	-1061	-0-	20165	2	9	9	Y	8					27
04	20550	X	18797	-0-	-1753	-0-	18795	2	2	9	Y	2	23	1			6
05	21235	X	19813	-0-	-1422	-0-	19813	2			Y	-0-					6
06	20760	X	17641	-0-	-3119	-0-	17641	2			Y	-0-					6
07	20615	X	18021	-0-	-2594	-0-	18021	2			Y	-0-					6
08	20181	X	18652	-0-	-1529	-0-	18652	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
03	14074	X	12094	-0-	-1980	-0-	11989	2	105	9	N	95					248
04	13620	X	11396	-0-	-2224	-0-	11297	2	99	9	N	90	185	1			153
05	12431	X	11709	-0-	-722	-0-	11629	2	80	9	N	73					226
06	12030	X	11169	-0-	-861	-0-	11108	2	61	9	N	55	181	1			100
07	12090	X	10986	-0-	-1104	-0-	10928	2	58	9	N	53					153
08	12090	X	10660	-0-	-1430	-0-	10598	2	62	9	N	56					209

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
03	6448	X	6110	-0-	-338	-0-	338	1	5772	2	Y	-0-					12
04	6240	X	6008	-0-	-232	-0-	294	1	5694	2	Y	18	17	1			13
							20	9									
05	6355	X	6005	-0-	-350	-0-	309	1	5696	2	Y	-0-					13
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	311	1	5682	2	Y	-0-					13
*07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	316	1	5793	2	Y	-0-					13
*08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	316	1	5815	2	Y	8					21
							9	9									

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
03	11160	X	9746	-0-	-1414	-0-	553	1	9193	2	Y	-0-					20
04	10560	X	9613	-0-	-947	-0-	482	1	9097	2	Y	31	29	1			22
							34	9									
05	10881	X	9539	-0-	-1342	-0-	495	1	9044	2	Y	-0-					22
06	10530	X	9994	-0-	-536	-0-	506	1	9488	2	Y	-0-					22
07	10881	X	10155	-0-	-726	-0-	526	1	9629	2	Y	-0-					22
08	9920	X	9731	-0-	-189	-0-	526	1	9191	2	Y	13					35
							14	9									

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
03	9858	X	9075	-0-	-783	-0-	510	1	8565	2	Y	-0-					18
04	9540	X	8665	-0-	-875	-0-	431	1	8205	2	Y	26	25	1			19
							29	9									
05	9424	X	8288	-0-	-1136	-0-	444	1	7844	2	Y	-0-					19
06	9120	X	8539	-0-	-581	-0-	441	1	8098	2	Y	-0-					19
07	9424	X	8239	-0-	-1185	-0-	426	1	7813	2	Y	-0-					19
08	9083	X	8488	-0-	-595	-0-	423	1	8053	2	Y	11					30
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	10850	X	9867	-0-	-983	-0-	566	1	9301	2	Y	-0-					18
04	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	532	1	9277	2	Y	26	25	1			19
							29	9									
05	11160	X	11138	-0-	-22	-0-	594	1	10544	2	Y	-0-					19
06	10800	X	10497	-0-	-303	-0-	530	1	9967	2	Y	-0-					19
07	11160	X	10164	-0-	-996	-0-	565	1	9599	2	Y	-0-					19
08	11129	X	10003	-0-	-1126	-0-	567	1	9424	2	Y	11					30
							12	9									

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

03	13857	X	12854	-0-	-1003	-0-	12823	2	31	9	N	28					301
04	12990	X	12283	-0-	-707	-0-	12259	2	24	9	N	22					323
05	13423	X	12747	-0-	-676	-0-	12719	2	28	9	N	25					348
06	12720	X	11862	-0-	-858	-0-	11850	2	12	9	N	11					359
07	12958	X	12367	-0-	-591	-0-	12367	2			N	-0-					359
08	12865	X	11987	-0-	-878	-0-	11985	2	2	9	N	2					361

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426

03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	703	1	4358	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	4731	-0-	-3369	-0-	680	1	4051	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	3048	-0-	-5322	-0-	503	1	2545	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	2903	-0-	-3067	-0-	300	1	2603	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	1395	-0-	-3658	-0-	305	1	1090	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	1367	-0-	-3686	-0-	194	1	1173	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

03	7254	X	5976	-0-	-1278	-0-	597	1	2538	2	Y	-0-					-0-
							2841	3									
04	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	519	1	4614	2	Y	-0-					-0-
							3114	3									
05	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	518	1	5545	2	Y	-0-					-0-
							1735	3									
06	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	406	1	4231	2	Y	-0-					-0-
							2935	3									
07	8525	X	7320	-0-	-1205	-0-	434	1	4828	2	Y	-0-					-0-
							2058	3									
08	8525	X	7344	-0-	-1181	-0-	624	1	5106	2	Y	-0-					-0-
							1614	3									

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

03	19437	X	16207	-0-	-3230	-0-	16207	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	15534	-0-	-2946	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	15158	-0-	-2295	-0-	15158	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	15345	-0-	-1245	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	15451	-0-	-762	-0-	15451	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	15372	-0-	-841	-0-	15372	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 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
03	17732	X	7661	-0-	-10071	-0-	892	1	6619	2	Y	136	41	1			173
							150	9									
04	17160	X	2988	-0-	-14172	-0-	554	1	2381	2	Y	48	57	1			164
							53	9									
05	13392	X	6075	-0-	-7317	-0-	6075	2			Y	-0-	91	1			73
06	12960	X	12116	-0-	-844	-0-	560	1	11556	2	Y	-0-	20	1			53
07	12710	X	8724	-0-	-3986	-0-	849	1	7875	2	Y	-0-					53
*08	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	998	1	9471	2	Y	-0-	12	1			41

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	35	22	1			76
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	15	22	1			69
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	34	1			35
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	7	1			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			23

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
03	18724	X	17363	-0-	-1361	-0-	648	1	16715	2	Y	-0-					39
04	18780	X	9450	-0-	-9330	-0-	495	1	8924	2	Y	28					67
							31	9									
05	19406	X	12032	-0-	-7374	-0-	341	1	11585	2	Y	96	48	1			115
							106	9									
06	16980	X	12356	-0-	-4624	-0-	466	1	11705	2	Y	168	75	1			208
							185	9									
07	17360	X	7947	-0-	-9413	-0-	521	1	7199	2	Y	206					414
							227	9									
08	17360	X	695	-0-	-16665	-0-	522	1	173	9	Y	157	117	1			454

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
03	20119	X	9418	-0-	-10701	-0-	9381	2	37	9	Y	34	22	1			113
04	19470	X	2500	-0-	-16970	-0-	2487	2	13	9	Y	12	22	1			103
05	20119	X	8704	-0-	-11415	-0-	1319	1	7385	2	Y	-0-	31	1	1	5	71
06	19350	X	9356	-0-	-9994	-0-	1149	1	8207	2	Y	-0-	7	1			64
07	19995	X	6759	-0-	-13236	-0-	6759	2			Y	-0-					64
08	9424	X	8046	-0-	-1378	-0-	8046	2			Y	-0-	4	1			60

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
03	8463	X	7658	-0-	-805	-0-	7573	2	85	9	Y	77	127	1			37
04	7800	X	7723	-0-	-77	-0-	7643	2	80	9	Y	73	61	1			49
05	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8060	2	72	9	Y	65	62	1			52
06	7410	X	6529	-0-	-881	-0-	6470	2	59	9	Y	54	59	1			47
07	7967	X	6279	-0-	-1688	-0-	6217	2	62	9	Y	56	60	1			43
08	8122	X	5588	-0-	-2534	-0-	5529	2	59	9	Y	54					97

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
03	23870	X	22530	-0-	-1340	-0-	22409	2	121	9	N	110	365	1			233
04	22710	X	21191	-0-	-1519	-0-	21081	2	110	9	N	100					333
05	23188	X	22479	-0-	-709	-0-	22378	2	101	9	N	92					425
06	22350	X	22169	-0-	-181	-0-	22083	2	86	9	N	78	185	1			318
07	22785	X	22230	-0-	-555	-0-	22161	2	69	9	N	63					381
08	22537	X	22390	-0-	-147	-0-	22296	2	94	9	N	85					466

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	16430	X	15339	-0-	-1091	-0-	15264	2	75	9	N	68	186	1			284
04	15840	X	14405	-0-	-1435	-0-	14360	2	45	9	N	41					325
05	16027	X	15452	-0-	-575	-0-	15419	2	33	9	N	30					355
06	15000	X	14748	-0-	-252	-0-	14748	2			N	-0-					355
07	15345	X	14508	-0-	-837	-0-	14508	2			N	-0-					355
08	15438	X	14658	-0-	-780	-0-	14639	2	19	9	N	17					372

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
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	427	1	194	2	Y	-0-					8
04	1140	N	732	-0-	-408	-0-	723	1	9	2	Y	-0-					8
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	1			Y	-0-					8
06	1140	X	740	-0-	-400	-0-	716	1	24	2	Y	-0-					8
07	744	X	470	-0-	-274	-0-	470	1			Y	-0-					8
08	1333	X	321	-0-	-1012	-0-	321	1			Y	-0-					8

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14973	X	14262	-0-	-711	-0-	222	1	14040	2	N	-0-					-0-
04	13530	X	11795	-0-	-1735	-0-	218	1	11577	2	N	-0-					-0-
05	15438	X	14194	-0-	-1244	-0-	224	1	13970	2	N	-0-					-0-
06	14940	X	10650	-0-	-4290	-0-	250	1	10400	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	10687	-0-	-4751	-0-	237	1	10450	2	N	-0-					-0-
08	14260	X	11482	-0-	-2778	-0-	287	1	11195	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17112	X	14136	-0-	-2976	-0-	254	1	13882	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	14511	-0-	-1599	-0-	241	1	14270	2	N	-0-					-0-
05	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	275	1	17663	2	N	-0-					-0-
06	16260	X	13839	-0-	-2421	-0-	315	1	13524	2	N	-0-					-0-
07	16802	X	14375	-0-	-2427	-0-	312	1	14063	2	N	-0-					-0-
08	17949	X	14092	-0-	-3857	-0-	328	1	13764	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22816	X	20075	-0-	-2741	-0-	20075	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	18838	-0-	-2522	-0-	18838	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	18929	-0-	-3143	-0-	18929	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	17969	-0-	-3391	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	17912	-0-	-2579	-0-	17912	2			N	-0-					-0-
08	20088	X	17075	-0-	-3013	-0-	17075	2			N	-0-					-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
03	9672	X	9222	-0-	-450	-0-	1683	1	7510	2	Y	26	27	1			21
							29	9									
04	9420	X	8329	-0-	-1091	-0-	1549	1	6752	2	Y	25					46
							28	9									
05	9734	X	7161	-0-	-2573	-0-	1473	1	5670	2	Y	16	30	1			32
							18	9									
06	9270	X	4638	-0-	-4632	-0-	938	1	3665	2	Y	32	30	1			34
							35	9									
07	9579	X	3866	-0-	-5713	-0-	829	1	3026	2	Y	10					44
							11	9									
08	9207	X	5311	-0-	-3896	-0-	672	1	4639	2	Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 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
03	13795	X	8645	-0-	-5150	-0-	245	1	8400	2	N	-0-					-0-
04	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	235	1	13211	2	N	-0-					-0-
05	15314	X	12123	-0-	-3191	-0-	253	1	11870	2	N	-0-					-0-
06	14820	X	7805	-0-	-7015	-0-	225	1	7580	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	11576	-0-	-3738	-0-	236	1	11340	2	N	-0-					-0-
*08	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	375	1	14458	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

03	21295	X	21295	-0-	-0-	-0-	21295	2			N	-0-					-0-
04	23850	X	20761	-0-	-3089	-0-	20761	2			N	-0-					-0-
05	24645	X	21258	-0-	-3387	-0-	21258	2			N	-0-					-0-
06	21390	X	20505	-0-	-885	-0-	20505	2			N	-0-					-0-
07	22103	X	21165	-0-	-938	-0-	21165	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	21173	-0-	-279	-0-	21173	2			N	-0-					-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

03	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	512	1	5242	2	N	36					198
							40	9									
04	5490	X	5467	-0-	-23	-0-	498	1	4961	2	N	7	169	1			36
							8	9									
05	5828	X	5519	-0-	-309	-0-	332	1	5099	2	N	80					116
							88	9									
06	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	364	1	8020	2	N	30					146
							33	9									
*07	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	553	1	9048	2	N	33					179
							36	9									
*08	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	547	1	7813	2	N	27					206
							30	9									

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

03	12059	X	10381	-0-	-1678	-0-	804	1	9577	2	N	-0-					-0-
04	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	782	1	10817	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	9969	-0-	-943	-0-	415	1	9554	2	N	-0-					-0-
06	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	253	1	11220	2	N	-0-					-0-
*07	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	132	1	12684	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	8815	-0-	-3182	-0-	134	1	8681	2	N	-0-					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

03	3100	N	3626	-0-	526	654	1593	1	2003	2	Y	27	22	1			22
							30	9									
04	4334	X	3680	-0-	-654	-0-	1536	1	2121	2	Y	21					43
							23	9									
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	1579	1	1950	2	Y	14	28	1			29
							15	9									
06	3510	X	3473	-0-	-37	-0-	1571	1	1871	2	Y	28	28	1			29
							31	9									
07	3813	X	3779	-0-	-34	-0-	1647	1	2122	2	Y	9					38
							10	9									
08	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	1659	1	1956	2	Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	17515	X	4707	-0-	-12808	-0-	4689	2	18	9	Y	16					100
04	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	16194	2	4	9	Y	4	80	1			24
05	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	17590	2			Y	-0-					24
06	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	16269	2			Y	-0-					24
07	16740	X	15666	-0-	-1074	-0-	15663	2	3	9	Y	3					27
08	17577	X	14772	-0-	-2805	-0-	14769	2	3	9	Y	3					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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	372	1	45	2	N	-0-					-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

03	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1178	1	343	9	Y	312	210	1			281
04	22710	X	22710	-0-	-0-	-0-	893	1	21631	2	Y	169	174	1			276
							186	9									
05	25017	X	25017	-0-	-0-	-0-	789	1	24057	2	Y	155	159	1			272
							171	9									
06	28033	X	28033	-0-	-0-	-0-	719	1	27146	2	Y	153	212	1			213
							168	9									
*07	28469	X	28469	-0-	-0-	-0-	758	1	27564	2	Y	134	150	1			197
							147	9									
*08	27955	X	27955	-0-	-0-	-0-	767	1	27118	2	Y	64	132	1			129
							70	9									

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

03	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	1			Y	-0-	7	1			3
04	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	1084	1	5797	2	Y	6	1	1			8
							7	9									
05	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	940	1	11928	2	Y	68	12	1			64
							75	9									
06	20807	X	20807	-0-	-0-	-0-	535	1	20197	2	Y	68	59	1			73
							75	9									
*07	21018	X	21018	-0-	-0-	-0-	561	1	20393	2	Y	58	55	1			76
							64	9									
*08	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	562	1	19879	2	Y	57	58	1			75
							63	9									

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

03	19778	X	17245	-0-	-2533	-0-	17245	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	17611	-0-	-2639	-0-	17611	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	18565	-0-	-2360	-0-	18565	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	17700	-0-	-2550	-0-	17700	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	17004	-0-	-3115	-0-	17004	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	17823	-0-	-746	-0-	17823	2			N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

03	22121	X	22121	-0-	-0-	-0-	22038	2	83	9	N	75	175	1			78
04	21750	X	21181	-0-	-569	-0-	21105	2	76	9	N	69					147
05	22475	X	20725	-0-	-1750	-0-	20663	2	62	9	N	56					203
06	21420	X	20148	-0-	-1272	-0-	20096	2	52	9	N	47	168	1			82
07	22134	X	21091	-0-	-1043	-0-	21036	2	55	9	N	50					132
08	22134	X	18066	-0-	-4068	-0-	18015	2	51	9	N	46					178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	19685	X	18264	-0-	-1421	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	17311	-0-	-899	-0-	17311	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	17853	-0-	-964	-0-	17853	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	17015	-0-	-1195	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	17247	-0-	-1012	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	15759	-0-	-2500	-0-	15759	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
03	16864	X	12658	-0-	-4206	-0-	320	1	12338	2	N	-0-					-0-
04	15180	X	12627	-0-	-2553	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	11559	-0-	-2639	-0-	360	1	11199	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	10755	-0-	-2985	-0-	600	1	10155	2	N	-0-					-0-
07	14074	X	13071	-0-	-1003	-0-	620	1	12451	2	N	-0-					-0-
*08	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	559	1	12539	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
03	22475	X	21674	-0-	-801	-0-	21650	2	24	9	N	22					237
04	22140	X	20382	-0-	-1758	-0-	20373	2	9	9	N	8					245
05	22878	X	18845	-0-	-4033	-0-	18724	2	121	9	N	110					355
06	20970	X	19268	-0-	-1702	-0-	19223	2	45	9	N	41	328	1			68
07	21669	X	16712	-0-	-4957	-0-	16657	2	55	9	N	50					118
08	21669	X	14525	-0-	-7144	-0-	14475	2	50	9	N	45					163

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
03	15159	X	14571	-0-	-588	-0-	14488	2	83	9	N	75					434
04	15960	X	13855	-0-	-2105	-0-	13779	2	76	9	N	69	182	1			321
05	16492	X	12301	-0-	-4191	-0-	12228	2	73	9	N	66					387
06	15960	X	12082	-0-	-3878	-0-	12046	2	36	9	N	33					420
07	14570	X	13640	-0-	-930	-0-	13592	2	48	9	N	44					464
08	14570	X	13661	-0-	-909	-0-	13617	2	44	9	N	40	178	1			326

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
03	8804	X	7870	-0-	-934	-0-	32	1	7802	2	N	33					327
							36	9									
04	7830	X	6780	-0-	-1050	-0-	149	1	6601	2	N	27					354
							30	9									
05	8215	X	7276	-0-	-939	-0-	156	1	7086	2	N	31					385
							34	9									
06	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	159	1	12462	2	N	30					415
							33	9									
*07	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	189	1	12183	2	N	34	178	1			271
							37	9									
*08	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	185	1	10941	2	N	20					291
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	38	1	9941	2	N	150	180	1			257
							165	9									
04	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	203	1	10088	2	N	131	186	1			202
							144	9									
05	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	220	1	10231	2	N	96					298
							106	9									
06	9960	X	9624	-0-	-336	-0-	196	1	9343	2	N	77	179	1			196
							85	9									
07	10788	X	10045	-0-	-743	-0-	198	1	9768	2	N	72					268
							79	9									
08	10788	X	8642	-0-	-2146	-0-	194	1	8363	2	N	77					345
							85	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	6775	-0-	-820	-0-	25	1	6717	2	N	30					297
							33	9									
04	6930	X	6702	-0-	-228	-0-	130	1	6544	2	N	25					322
							28	9									
05	7068	X	6792	-0-	-276	-0-	137	1	6625	2	N	27	178	1			171
							30	9									
06	6630	X	6493	-0-	-137	-0-	126	1	6346	2	N	19					190
							21	9									
07	6913	X	6589	-0-	-324	-0-	128	1	6443	2	N	16					206
							18	9									
08	6913	X	6614	-0-	-299	-0-	125	1	6474	2	N	14					220
							15	9									

M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	61	1	16166	2	N	109	182	1			305
							120	9									
04	17310	X	16313	-0-	-997	-0-	310	1	15891	2	N	102					407
							112	9									
05	17918	X	16645	-0-	-1273	-0-	328	1	16200	2	N	106	180	1			333
							117	9									
06	18782	X	18782	-0-	-0-	-0-	323	1	18360	2	N	90					423
							99	9									
*07	19190	X	19190	-0-	-0-	-0-	370	1	18717	2	N	94	179	1			338
							103	9									
*08	18887	X	18887	-0-	-0-	-0-	361	1	18420	2	N	96					434
							106	9									

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1301	1	136	9	Y	124	193	1			157
04	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	1269	1	10283	2	Y	67	92	1			132
							74	9									
05	19205	X	19205	-0-	-0-	-0-	1067	1	18069	2	Y	63	75	1			120
							69	9									
06	18709	X	18709	-0-	-0-	-0-	481	1	18147	2	Y	74	91	1			103
							81	9									
*07	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	477	1	17341	2	Y	134	93	1			144
							147	9									
*08	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	465	1	16439	2	Y	235	131	1			248
							259	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	24800	X	21923	-0-	-2877	-0-	672	1	21177	2	Y	67	90	1			285
							74	9									
04	24000	X	18498	-0-	-5502	-0-	782	1	17648	2	Y	62	77	1			270
							68	9									
05	23622	X	15634	-0-	-7988	-0-	978	1	14548	2	Y	98	155	1			213
							108	9									
06	21750	X	12271	-0-	-9479	-0-	810	1	11460	2	Y	1	48	1			166
							1	9									
07	22165	X	19892	-0-	-2273	-0-	798	1	19094	2	Y	-0-					166
08	21917	X	20054	-0-	-1863	-0-	798	1	19252	2	Y	4	29	1			141
							4	9									

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20836	X	20836	-0-	-0-	-0-	20669	2	167	9	N	152	17	5			383
04	19650	X	19483	-0-	-167	-0-	19399	2	84	9	N	76	172	1			287
05	20057	X	18917	-0-	-1140	-0-	18844	2	73	9	N	66	167	1			186
06	20160	X	18127	-0-	-2033	-0-	18075	2	52	9	N	47					233
07	20832	X	17142	-0-	-3690	-0-	17087	2	55	9	N	50					283
08	20832	X	17159	-0-	-3673	-0-	17096	2	63	9	N	57					340

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19499	X	17520	-0-	-1979	-0-	17448	2	72	9	N	65					142
04	18060	X	17273	-0-	-787	-0-	17194	2	79	9	N	72	181	1			33
05	18662	X	17012	-0-	-1650	-0-	16946	2	66	9	N	60					93
06	16950	X	16625	-0-	-325	-0-	16559	2	66	9	N	60					153
07	17856	X	16199	-0-	-1657	-0-	16144	2	55	9	N	50					203
08	17856	X	12249	-0-	-5607	-0-	12192	2	57	9	N	52	180	1			75

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15004	X	5835	-0-	-9169	-0-	239	1	5594	2	Y	2					4
							2	9									
04	12810	X	10065	-0-	-2745	-0-	220	1	9845	2	Y	-0-	2	1			2
05	13919	X	12613	-0-	-1306	-0-	481	1	12132	2	Y	-0-					2
06	13470	X	10842	-0-	-2628	-0-	460	1	10382	2	Y	-0-					2
07	13919	X	11466	-0-	-2453	-0-	433	1	11033	2	Y	-0-					2
08	12617	X	11520	-0-	-1097	-0-	396	1	11124	2	Y	-0-					2

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15748	X	7691	-0-	-8057	-0-	7682	2	9	9	Y	8					40
04	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	15103	2	1	9	Y	1	31	1			10
05	17601	X	17601	-0-	-0-	-0-	17601	2			Y	-0-					10
06	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	15892	2			Y	-0-					10
07	15593	X	15581	-0-	-12	-0-	15580	2	1	9	Y	1					11
08	17608	X	14977	-0-	-2631	-0-	14976	2	1	9	Y	1					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	1790	-0-	-6642	-0-	46	1	1743	2	Y	1					3
							1	9									
04	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	633	1	10339	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	401	1	11066	2	Y	-0-					2
06	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	394	1	9047	2	Y	-0-					2
07	11346	X	10921	-0-	-425	-0-	450	1	10471	2	Y	-0-					2
08	11470	X	9239	-0-	-2231	-0-	487	1	8752	2	Y	-0-					2

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	771	1	136	9	Y	124	103	1			120
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	362	1	4627	2	Y	112	76	1			156
							123	9									
05	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	463	1	9020	2	Y	154	97	1			213
							169	9									
06	23145	X	23145	-0-	-0-	-0-	596	1	22514	2	Y	32	148	1			97
							35	9									
*07	22878	X	22878	-0-	-0-	-0-	612	1	22266	2	Y	-0-	51	1			46
*08	22293	X	22293	-0-	-0-	-0-	613	1	21679	2	Y	1	27	1			20
							1	9									

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
03	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	2098	1	10088	2	Y	35	31	1			28
							39	9									
04	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	2194	1	9556	2	Y	23					51
							25	9									
05	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	2268	1	9402	2	Y	14	33	1			32
							15	9									
06	11820	X	11511	-0-	-309	-0-	2466	1	9009	2	Y	33	30	1			35
							36	9									
07	12214	X	12023	-0-	-191	-0-	2536	1	9476	2	Y	10					45
							11	9									
08	12214	X	11750	-0-	-464	-0-	2654	1	9096	2	Y	-0-					45

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19344	X	17691	-0-	-1653	-0-	17617	2	74	9	N	67	182	1			243
04	18510	X	16921	-0-	-1589	-0-	16873	2	48	9	N	44					287
05	18693	X	17594	-0-	-1099	-0-	17542	2	52	9	N	47					334
06	17640	X	16729	-0-	-911	-0-	16699	2	30	9	N	27					361
07	17856	X	16828	-0-	-1028	-0-	16800	2	28	9	N	25					386
08	17701	X	17115	-0-	-586	-0-	17085	2	30	9	N	27					413

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18011	X	16209	-0-	-1802	-0-	16161	2	48	9	N	44					293
04	17010	X	15284	-0-	-1726	-0-	15252	2	32	9	N	29					322
05	17453	X	16018	-0-	-1435	-0-	15986	2	32	9	N	29					351
06	16440	X	14950	-0-	-1490	-0-	14932	2	18	9	N	16					367
07	16337	X	14683	-0-	-1654	-0-	14668	2	15	9	N	14					381
08	16213	X	14985	-0-	-1228	-0-	14973	2	12	9	N	11					392

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18879	X	16639	-0-	-2240	-0-	63	1	16506	2	N	64					339
							70	9									
04	17670	X	16525	-0-	-1145	-0-	315	1	16141	2	N	63	187	1			215
							69	9									
05	17639	X	16610	-0-	-1029	-0-	337	1	16207	2	N	60					275
							66	9									
06	17070	X	17012	-0-	-58	-0-	326	1	16570	2	N	105					380
							116	9									
07	17174	X	17139	-0-	-35	-0-	334	1	16801	2	N	4	177	1			207
							4	9									
08	17081	X	16673	-0-	-408	-0-	327	1	16325	2	N	19					226
							21	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	8323	-0-	-140	-0-	30	1	8253	2	N	36					216
							40	9									
04	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	161	1	8265	2	N	30					246
							33	9									
05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	172	1	8490	2	N	36					282
							40	9									
06	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	207	1	10728	2	N	38					320
							42	9									
*07	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	175	1	10872	2	N	33					353
							36	9									
*08	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	171	1	9515	2	N	34	182	1			205
							37	9									

BREZINA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278631 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7100 - 11110

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-

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

03	11470	X	11090	-0-	-380	-0-	11018	2	72	9	N	65	188	1			184
04	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10412	2	67	9	N	61					245
05	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10806	2	58	9	N	53					298
06	10740	X	9758	-0-	-982	-0-	9721	2	37	9	N	34					332
07	11098	X	9990	-0-	-1108	-0-	9955	2	35	9	N	32	180	1			184
08	11098	X	9029	-0-	-2069	-0-	8989	2	40	9	N	36					220

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

03	20584	X	19529	-0-	-1055	-0-	19446	2	83	9	N	75	181	1			325
04	19980	X	18442	-0-	-1538	-0-	18383	2	59	9	N	54					379
05	20646	X	19524	-0-	-1122	-0-	19472	2	52	9	N	47					426
06	19260	X	18628	-0-	-632	-0-	18622	2	6	9	N	5	188	1			243
07	19747	X	18585	-0-	-1162	-0-	18585	2			N	-0-	3	5			240
08	19530	X	15617	-0-	-3913	-0-	15595	2	22	9	N	20					260

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	7985	-0-	-1408	-0-	31	1	7918	2	N	33					205
							36	9									
04	9360	X	7807	-0-	-1553	-0-	123	1	7651	2	N	30					235
							33	9									
05	9672	X	7695	-0-	-1977	-0-	128	1	7536	2	N	28					263
							31	9									
06	9360	X	7506	-0-	-1854	-0-	123	1	7353	2	N	27					290
							30	9									
07	8308	X	7728	-0-	-580	-0-	146	1	7558	2	N	22					312
							24	9									
*08	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	149	1	8308	2	N	25					337
							28	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18414	X	16626	-0-	-1788	-0-	64	1	16494	2	N	62					251
							68	9									
04	17820	X	16374	-0-	-1446	-0-	314	1	15995	2	N	59					310
							65	9									
05	17453	X	16491	-0-	-962	-0-	332	1	16095	2	N	58	179	1			189
							64	9									
06	16890	X	14315	-0-	-2575	-0-	284	1	13976	2	N	50					239
							55	9									
07	17453	X	13959	-0-	-3494	-0-	268	1	13645	2	N	42					281
							46	9									
08	16926	X	13790	-0-	-3136	-0-	260	1	13477	2	N	48					329
							53	9									

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15702	2	160	9	N	145	181	1			93
04	15270	X	15267	-0-	-3	-0-	15137	2	130	9	N	118					211
05	15779	X	14715	-0-	-1064	-0-	14586	2	129	9	N	117	177	1			151
06	15360	X	14617	-0-	-743	-0-	14541	2	76	9	N	69					220
07	15872	X	15051	-0-	-821	-0-	14962	2	89	9	N	81	180	1			121
08	15872	X	14655	-0-	-1217	-0-	14556	2	99	9	N	90					211

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
03	90055	X	39945	-0-	-50110	-0-	210	1	38995	2	N	673	725	1			248
							740	9									
04	66420	X	40383	-0-	-26037	-0-	212	1	39421	2	N	682	721	1			209
							750	9									
05	58001	X	38622	-0-	-19379	-0-	217	1	37759	2	N	587	535	1			261
							646	9									
06	51210	X	35971	-0-	-15239	-0-	209	1	35190	2	N	520	539	1			242
							572	9									
07	45973	X	36408	-0-	-9565	-0-	221	1	35603	2	N	531	547	1			226
							584	9									
08	41726	X	35631	-0-	-6095	-0-	200	1	34903	2	N	480	552	1			154
							528	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	71765	X	41445	-0-	-30320	-0-	219	1	40780	2	N	405	551	1			55
							446	9									
04	69450	X	38057	-0-	-31393	-0-	201	1	37402	2	N	413	366	1			102
							454	9									
05	71765	X	36141	-0-	-35624	-0-	205	1	35577	2	N	326	354	1			74
							359	9									
06	47580	X	33012	-0-	-14568	-0-	193	1	32373	2	N	405	182	1			297
							446	9									
07	44392	X	32788	-0-	-11604	-0-	202	1	32562	2	N	22					319
							24	9									
08	41447	X	31787	-0-	-9660	-0-	181	1	31599	2	N	6					325
							7	9									

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
03	52401	X	52401	-0-	-0-	-0-	52129	2	272	9	Y	247	158	1			180
04	47364	X	47364	-0-	-0-	-0-	47156	2	208	9	Y	189	170	1			199
05	46314	X	43710	-0-	-2604	-0-	43530	2	180	9	Y	164	189	1			174
06	44820	X	37805	-0-	-7015	-0-	37714	2	91	9	Y	83	118	1			139
07	46314	X	35912	-0-	-10402	-0-	35857	2	55	9	Y	50	88	1			101
08	46314	X	32398	-0-	-13916	-0-	32343	2	55	9	Y	50	36	1	8	8	107

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
03	53103	X	41571	-0-	-11532	-0-	41272	2	299	9	N	272	281	1			241
04	51390	X	34798	-0-	-16592	-0-	564	1	34006	2	N	207	215	1			233
							228	9									
05	53103	X	31216	-0-	-21887	-0-	552	1	30465	2	N	181	218	1			196
							199	9									
06	51390	X	30430	-0-	-20960	-0-	557	1	29741	2	N	120	138	1			178
							132	9									
*07	46531	X	31463	-0-	-15068	-0-	31352	2	111	9	N	101	125	1			154
08	41571	X	29564	-0-	-12007	-0-	29466	2	98	9	N	89	57	1	5	8	181

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
03	56947	X	36521	-0-	-20426	-0-	35855	2	666	9	N	605	564	1			245
04	62314	X	62314	-0-	-0-	-0-	167	1	61756	2	N	355	366	1			234
							391	9									
05	56947	X	28005	-0-	-28942	-0-	45	1	27531	2	N	390	541	1			83
							429	9									
06	49524	X	49524	-0-	-0-	-0-	577	1	48639	2	N	280	184	1			179
							308	9									
07	56947	X	25456	-0-	-31491	-0-	25166	2	290	9	N	264	358	1			85
08	56947	X	21286	-0-	-35661	-0-	20999	2	287	9	N	261	184	1			162

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
03	57164	X	46518	-0-	-10646	-0-	46409	2	109	9	Y	99	134	1			100
04	55320	X	39358	-0-	-15962	-0-	39274	2	84	9	Y	76	87	1			89
05	57164	X	36728	-0-	-20436	-0-	36655	2	73	9	Y	66	82	1			73
06	55320	X	31623	-0-	-23697	-0-	128	1	31437	2	Y	53	53	1			73
							58	9									
07	49724	X	28992	-0-	-20732	-0-	170	1	28767	2	Y	50	54	1			69
							55	9									
08	46531	X	31514	-0-	-15017	-0-	31462	2	52	9	Y	47	26	1	5	8	85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	79732	X	41610	-0-	-38122	-0-	40719	2	891	9	N	810	733	1			289
04	77160	X	37431	-0-	-39729	-0-	36737	2	694	9	N	631	719	1			201
05	79732	X	35857	-0-	-43875	-0-	35171	2	686	9	N	624	715	1			110
06	51090	X	34289	-0-	-16801	-0-	33691	2	598	9	N	544	536	1			118
07	46221	X	30835	-0-	-15386	-0-	114	1	30176	2	N	495	357	1			256
							545	9									
08	41602	X	30867	-0-	-10735	-0-	30337	2	530	9	N	482	548	1			190

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
03	76043	X	33575	-0-	-42468	-0-	33223	2	352	9	N	320	183	1			297
04	73590	X	31814	-0-	-41776	-0-	167	1	31347	2	N	273	182	1			388
							300	9									
05	76043	X	30599	-0-	-45444	-0-	30373	2	226	9	N	205	189	1			404
06	41850	X	28624	-0-	-13226	-0-	169	1	28258	2	N	179	355	1			228
							197	9									
07	37634	X	22013	-0-	-15621	-0-	166	1	21647	2	N	182	184	1			226
							200	9									
08	33573	X	19606	-0-	-13967	-0-	165	1	19235	2	N	187	179	1			234
							206	9									

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
03	53289	X	49599	-0-	-3690	-0-	49544	2	55	9	Y	50	118	1			70
04	51570	X	40033	-0-	-11537	-0-	652	1	39339	2	Y	38	57	1			51
							42	9									
05	53289	X	39634	-0-	-13655	-0-	704	1	38894	2	Y	33	46	1			38
							36	9									
06	51570	X	35910	-0-	-15660	-0-	658	1	35173	2	Y	72	36	1			74
							79	9									
07	53289	X	33468	-0-	-19821	-0-	33357	2	111	9	Y	101	71	1			104
08	49600	X	30926	-0-	-18674	-0-	30827	2	99	9	Y	90	43	1	5	8	146

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
03	0		38143	-0-	38143	-0-	38143	3			N	-0-					-0-
04	41819	X	31415	-0-	-10404	-0-	31415	2			N	-0-					-0-
05	68231	X	31415	-0-	-36816	-0-	31415	3			N	-0-					-0-
06	66030	X	26834	-0-	-39196	-0-	26834	3			N	-0-					-0-
07	68231	X	27031	-0-	-41200	-0-	27031	3			N	-0-					-0-
08	68231	X	26455	-0-	-41776	-0-	26455	3			N	-0-					-0-

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
03	33592	X	34986	-0-	1394	-0-	34986	3			N	-0-					-0-
04	53040	X	29757	-0-	-23283	-0-	29757	2			N	-0-					-0-
05	54808	X	29757	-0-	-25051	-0-	29757	3			N	-0-					-0-
06	53040	X	27206	-0-	-25834	-0-	27206	3			N	-0-					-0-
07	54808	X	26577	-0-	-28231	-0-	26577	3			N	-0-					-0-
08	34999	X	24427	-0-	-10572	-0-	24427	3			N	-0-					-0-

PRUITT HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283986 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7790 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	48	-0-	-324	-0-	30	1	18	9	N	16	158	1			-0-
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	456	1	4023	2	N	-0-					-0-
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
06	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
*07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
*08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	92541	X	27641	-0-	-64900	-0-	27641	3			N	-0-					-0-
04	42660	X	25005	-0-	-17655	-0-	25005	2			N	-0-					-0-
05	44082	X	25005	-0-	-19077	-0-	25005	3			N	-0-					-0-
06	42660	X	23383	-0-	-19277	-0-	23383	3			N	-0-					-0-
07	44082	X	23266	-0-	-20816	-0-	23266	3			N	-0-					-0-
08	27652	X	22102	-0-	-5550	-0-	22102	3			N	-0-					-0-

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
03	0		13860	-0-	13860	13946	203	1	11403	2	Y	2049	1832	1			217
							2254	9									
04	54905	X	40959	-0-	-13946	-0-	39545	2	1414	9	Y	1285	1262	1			240
05	37075	X	37075	-0-	-0-	-0-	36154	2	921	9	Y	837	818	1			259
06	10200	X	3088	-0-	-7112	-0-	2980	2	108	9	Y	98	102	1			255
*07	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	955	1	13518	2	Y	-0-	235	1			20
*08	29979	X	29979	-0-	-0-	-0-	431	1	29548	2	Y	-0-	16	1			4

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
03	0		17045	-0-	17045	17131	225	1	13957	2	Y	2603	2417	1			186
							2863	9									
04	71383	X	54252	-0-	-17131	-0-	52933	2	1319	9	Y	1199	1132	1			253
05	57390	X	57390	-0-	-0-	-0-	56418	2	972	9	Y	884	863	1			274
06	47250	X	29116	-0-	-18134	-0-	28855	2	261	9	Y	237	108	1			403
07	48825	X	37036	-0-	-11789	-0-	396	1	35570	2	Y	973	1050	1			326
							1070	9									
*08	54813	X	54813	-0-	-0-	-0-	314	1	53839	2	Y	600	546	1			380
							660	9									

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284556 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7812 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		86	-0-	86	86	86	1			Y	-0-					-0-
03	0		16449	-0-	16449	16535	284	1	12685	2	Y	3164	2974	1			190
							3480	9									
*04	44551	X	28016	-0-	-16535	-0-	342	1	25926	2	Y	1589	1576	1			203
							1748	9									
*05	36354	X	36354	-0-	-0-	-0-	342	1	35397	2	Y	559	589	1			173
							615	9									
06	26790	X	1686	-0-	-25104	-0-	171	1	1443	2	Y	65	68	1			170
							72	9									
07	27683	X	19773	-0-	-7910	-0-	851	1	18173	2	Y	681	587	1			264
							749	9									
*08	30432	X	30432	-0-	-0-	-0-	405	1	29407	2	Y	564	480	1			348
							620	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

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-

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

03	10850	X	10264	-0-	-586	-0-	10187	3	77	9	N	70					131
04	10110	X	9737	-0-	-373	-0-	9674	3	63	9	N	57	161	1			27
05	10230	X	9183	-0-	-1047	-0-	9148	3	35	9	N	32					59
06	9930	X	9234	-0-	-696	-0-	9184	3	50	9	N	45					104
07	10261	X	8824	-0-	-1437	-0-	8793	3	31	9	N	28					132
08	10261	X	9687	-0-	-574	-0-	9619	3	68	9	N	62	1	8			193

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

03	4402	X	2380	-0-	-2022	-0-	2367	3	13	9	N	12	169	1			3
04	3720	X	2631	-0-	-1089	-0-	2619	3	12	9	N	11					14
05	3069	X	2562	-0-	-507	-0-	2558	3	4	9	N	4					18
06	2970	X	2282	-0-	-688	-0-	2278	3	4	9	N	4					22
07	2883	X	2249	-0-	-634	-0-	2247	3	2	9	N	2					24
08	2728	X	640	-0-	-2088	-0-	638	3	2	9	N	2	1	8			25

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

03	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	8941	3	96	9	N	87					182
04	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8722	3	70	9	N	64	179	1			67
05	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8483	3	63	9	N	57					124
06	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8919	3	62	9	N	56	165	1			15
07	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9054	3	44	9	N	40					55
*08	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9271	3	74	9	N	67	1	8			121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	11284	X	9846	-0-	-1438	-0-	9784	3	62	9	N	56					72
04	10920	X	9426	-0-	-1494	-0-	9364	3	62	9	N	56	111	1			17
05	10788	X	9152	-0-	-1636	-0-	9122	3	30	9	N	27					44
06	10170	X	9697	-0-	-473	-0-	9661	3	36	9	N	33					77
07	10075	X	9861	-0-	-214	-0-	9819	3	42	9	N	38					115
*08	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9827	3	36	9	N	33					148

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
03	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8842	3	76	9	N	69	81	1			45
04	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8252	3	64	9	N	58	85	1			18
05	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	63	1	7813	3	N	45					63
							50	9									
06	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	69	1	7597	3	N	43	70	1			36
							47	9									
07	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	31	1	7661	3	N	41	1	8			76
							45	9									
*08	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	14	1	8028	3	N	47	1	8			122
							52	9									

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	880	1	3485	3	N	41					59
							45	9									
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	870	1	2642	3	N	26	70	1			15
							29	9									
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	701	1	3065	3	N	19					34
							21	9									
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	722	1	3020	3	N	17					51
							19	9									
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	822	1	2706	3	N	12					63
							13	9									
*08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	809	1	2401	3	N	13					76
							14	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12059	X	10024	-0-	-2035	-0-	9967	3	57	9	N	52	96	1			18
04	11670	X	9223	-0-	-2447	-0-	9170	3	53	9	N	48					66
05	10881	X	9000	-0-	-1881	-0-	8966	3	34	9	N	31					97
06	9840	X	8829	-0-	-1011	-0-	59	1	8739	3	N	28	109	1			16
							31	9									
07	10013	X	9484	-0-	-529	-0-	9443	3	41	9	N	37					53
08	10013	X	9328	-0-	-685	-0-	9297	3	31	9	N	28					81

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	5191	-0-	-141	-0-	5150	3	41	9	N	37					146
04	5100	X	4926	-0-	-174	-0-	4895	3	31	9	N	28					174
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5034	3	25	9	N	23	163	1			34
06	5010	X	4825	-0-	-185	-0-	4797	3	28	9	N	25					59
07	5177	X	4251	-0-	-926	-0-	4229	3	22	9	N	20					79
08	5177	X	4032	-0-	-1145	-0-	4018	3	14	9	N	13					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6107	X	5765	-0-	-342	-0-	5720	3	45	9	N	41					90
04	5970	X	5463	-0-	-507	-0-	5424	3	39	9	N	35					125
05	6169	X	5569	-0-	-600	-0-	5536	3	33	9	N	30					155
06	5970	X	4995	-0-	-975	-0-	4961	3	34	9	N	31	165	1			21
07	5983	X	5277	-0-	-706	-0-	5240	3	37	9	N	34					55
08	5766	X	5052	-0-	-714	-0-	5022	3	30	9	N	27	1	8			81

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	93	1	3722	3	N	31					185
							34	9									
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	90	1	4105	3	N	28	174	1			39
							31	9									
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	93	1	4528	3	N	38					77
							42	9									
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	80	1	4550	3	N	34					111
							37	9									
07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	37	1	4963	3	N	34					145
							37	9									
*08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	56	1	5096	3	N	29	1	8			173
							32	9									

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	6203	-0-	-524	-0-	6140	3	63	9	N	57	176	1			57
04	6660	X	5911	-0-	-749	-0-	5866	3	45	9	N	41					98
05	6882	X	6041	-0-	-841	-0-	5991	3	50	9	N	45					143
06	6660	X	5380	-0-	-1280	-0-	10	1	5333	3	N	34	159	1			18
							37	9									
07	6572	X	4647	-0-	-1925	-0-	41	1	4584	3	N	20					38
							22	9									
08	6200	X	5109	-0-	-1091	-0-	5079	3	30	9	N	27	1	8			64

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
03	6200	X	5639	-0-	-561	-0-	5605	3	34	9	N	31					149
04	5820	X	5805	-0-	-15	-0-	5774	3	31	9	N	28					177
05	5921	X	5325	-0-	-596	-0-	5311	3	14	9	N	13					190
06	5730	X	5348	-0-	-382	-0-	5323	3	25	9	N	23	179	1			34
07	6014	X	5723	-0-	-291	-0-	5697	3	26	9	N	24					58
08	6014	X	5585	-0-	-429	-0-	5561	3	24	9	N	22					80

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
03	4526	X	3958	-0-	-568	-0-	3906	3	52	9	N	47					125
04	4380	X	4031	-0-	-349	-0-	3976	3	55	9	N	50					175
05	4495	X	4102	-0-	-393	-0-	4058	3	44	9	N	40	174	1			41
06	4170	X	4071	-0-	-99	-0-	4031	3	40	9	N	36					77
07	4154	X	4077	-0-	-77	-0-	4041	3	36	9	N	33					110
08	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	4034	3	34	9	N	31					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	256	1	4133	3	N	43					160
							47	9									
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	146	1	4231	3	N	41	167	1			34
							45	9									
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	156	1	4284	3	N	36					70
							40	9									
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	148	1	4030	3	N	31					101
							34	9									
07	4247	X	3996	-0-	-251	-0-	168	1	3794	3	N	31					132
							34	9									
08	4247	X	3664	-0-	-583	-0-	183	1	3455	3	N	24	1	8			155
							26	9									

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2674	-0-	-612	-0-	54	1	2583	3	N	34					79
							37	9									
04	3240	X	2998	-0-	-242	-0-	154	1	2782	3	N	56					135
							62	9									
05	3348	X	3293	-0-	-55	-0-	154	1	3083	3	N	51	170	1			16
							56	9									
06	3240	X	3038	-0-	-202	-0-	152	1	2838	3	N	44					60
							48	9									
07	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	140	1	2903	3	N	39					99
							43	9									
08	3286	X	2974	-0-	-312	-0-	115	1	2819	3	N	36	1	8			134
							40	9									

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3180	-0-	-292	-0-	172	1	2927	3	N	74	176	1			67
							81	9									
04	3360	X	2956	-0-	-404	-0-	156	1	2719	3	N	74					141
							81	9									
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	156	1	3070	3	N	89	181	1			49
							98	9									
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	148	1	3125	3	N	82					131
							90	9									
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	172	1	2956	3	N	68	167	1			32
							75	9									
08	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	162	1	2919	3	N	73	1	8			104
							80	9									

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	151	1	2318	3	N	23					198
							25	9									
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	143	1	2329	3	N	39	180	1			57
							43	9									
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	159	1	2337	3	N	42					99
							46	9									
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	161	1	2262	3	N	42					141
							46	9									
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	155	1	2305	3	N	42					183
							46	9									
*08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	158	1	2294	3	N	37	170	1			50
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	7620	-0-	-223	-0-	7576	3	44	9	N	40					125
04	7620	X	7094	-0-	-526	-0-	7066	3	28	9	N	25					150
05	7874	X	5943	-0-	-1931	-0-	5932	3	11	9	N	10					160
06	7620	X	6907	-0-	-713	-0-	6893	3	14	9	N	13	7	8			166
07	7719	X	6691	-0-	-1028	-0-	6668	3	23	9	N	21					187
*08	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7896	3	33	9	N	30	174	1			43

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
03	10478	X	10044	-0-	-434	-0-	9977	3	67	9	N	61					172
04	10140	X	9540	-0-	-600	-0-	9481	3	59	9	N	54	175	1	1	8	50
05	10478	X	9394	-0-	-1084	-0-	9350	3	44	9	N	40					90
06	9990	X	8793	-0-	-1197	-0-	8760	3	33	9	N	30					120
07	10168	X	9402	-0-	-766	-0-	9363	3	39	9	N	35	1	8			154
08	10044	X	9079	-0-	-965	-0-	9039	3	40	9	N	36	173	1			17

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
03	8990	X	8736	-0-	-254	-0-	8685	3	51	9	N	46					139
04	8700	X	8315	-0-	-385	-0-	8285	3	30	9	N	27	1	8			165
05	8835	X	8550	-0-	-285	-0-	8530	3	20	9	N	18					183
06	8460	X	8149	-0-	-311	-0-	8131	3	18	9	N	16	173	1			26
07	8742	X	8229	-0-	-513	-0-	8215	3	14	9	N	13	1	8			38
08	8742	X	7979	-0-	-763	-0-	7966	3	13	9	N	12					50

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
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	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-

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
03	9920	X	9725	-0-	-195	-0-	9537	3	188	9	N	171	334	1	1	8	62
04	9600	X	9335	-0-	-265	-0-	9164	3	171	9	N	155	181	1	1	8	35
05	9858	X	9535	-0-	-323	-0-	9355	3	180	9	N	164	1	8			198
06	9480	X	9292	-0-	-188	-0-	9124	3	168	9	N	153	175	1	6	8	170
07	9796	X	9197	-0-	-599	-0-	9063	3	134	9	N	122	170	1	1	8	121
08	9734	X	9252	-0-	-482	-0-	9127	3	125	9	N	114	177	1	1	8	57

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
03	13113	X	10816	-0-	-2297	-0-	637	1	9953	3	N	205	170	1			143
							226	9									
04	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	619	1	11988	3	N	221	175	1			189
							243	9									
05	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	752	1	11589	3	N	205	348	1			46
							226	9									
06	12030	X	10073	-0-	-1957	-0-	739	1	9195	3	N	126					172
							139	9									
07	13268	X	9340	-0-	-3928	-0-	794	1	8384	3	N	147	160	1	9	8	150
							162	9									
08	13268	X	4357	-0-	-8911	-0-	824	1	3397	3	N	124	182	1	12	8	80
							136	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	1037	1	4968	3	N	278	320	1			61
							306	9									
04	6030	X	5638	-0-	-392	-0-	995	1	4379	3	N	240	173	1			128
							264	9									
05	6448	X	4122	-0-	-2326	-0-	863	1	3042	3	N	197	180	1			145
							217	9									
06	6240	X	5505	-0-	-735	-0-	760	1	4486	3	N	235	324	1			56
							259	9									
07	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	795	1	6282	3	N	242	171	1	13	8	114
							266	9									
*08	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	791	1	12415	3	N	231	159	1	15	8	171
							254	9									

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	885	1	1090	3	N	127					179
							140	9									
04	1290	N	939	-0-	-351	-0-	858	1	81	9	N	74	190	1			63
05	2201	N	960	-0-	-1241	-0-	892	1	68	9	N	62					125
06	3000	N	3367	-0-	367	367	876	1	2309	3	N	165	175	1			115
							182	9									
07	3100	N	2984	-0-	-116	251	901	1	1929	3	N	140	157	1	6	8	92
							154	9									
*08	3100	N	4387	-0-	1287	1538	953	1	3262	3	N	156	172	1	6	8	70
							172	9									

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	771	1	425	3	N	69					174
							76	9									
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	749	1	336	3	N	53	180	1			47
							58	9									
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	765	1	583	3	N	61					108
							67	9									
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	752	1	613	3	N	57					165
							63	9									
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	771	1	396	3	N	49	163	1	3	8	48
							54	9									
08	961	N	836	-0-	-125	-0-	778	1	58	9	N	53	7	8			94

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3605	-0-	-363	-0-	128	1	3451	3	N	24					147
							26	9									
04	4170	X	3714	-0-	-456	-0-	121	1	3567	3	N	24					171
							26	9									
05	4309	X	4011	-0-	-298	-0-	133	1	3848	3	N	27	163	1			35
							30	9									
06	4170	X	3867	-0-	-303	-0-	118	1	3728	3	N	19					54
							21	9									
07	3844	X	3826	-0-	-18	-0-	128	1	3674	3	N	22					76
							24	9									
08	3999	X	3872	-0-	-127	-0-	121	1	3727	3	N	22					98
							24	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
03	3379	X	3125	-0-	-254	-0-	204	1	2835	3	N	78	176	1			119
							86	9									
04	3270	X	3059	-0-	-211	-0-	218	1	2754	3	N	79					198
							87	9									
05	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	212	1	2882	3	N	75	167	1			106
							83	9									
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	210	1	2873	3	N	71					177
							78	9									
07	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	233	1	2889	3	N	62	162	1			77
							68	9									
08	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	232	1	2662	3	N	40					117
							44	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
03	3503	X	3200	-0-	-303	-0-	448	1	2613	3	N	126	341	1			50
							139	9									
04	3390	X	3257	-0-	-133	-0-	421	1	2674	3	N	147					197
							162	9									
05	3503	X	3272	-0-	-231	-0-	450	1	2662	3	N	145	177	1			165
							160	9									
06	3390	X	2973	-0-	-417	-0-	450	1	2378	3	N	132	167	1			130
							145	9									
07	3379	X	3006	-0-	-373	-0-	433	1	2431	3	N	129	174	1			85
							142	9									
08	3379	X	2970	-0-	-409	-0-	421	1	2406	3	N	130	179	1	1	8	35
							143	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
03	4433	X	3782	-0-	-651	-0-	242	1	3426	3	N	104	168	1			69
							114	9									
04	4110	X	3899	-0-	-211	-0-	228	1	3553	3	N	107					176
							118	9									
05	4185	X	3984	-0-	-201	-0-	233	1	3644	3	N	97	170	1			103
							107	9									
06	4050	X	3639	-0-	-411	-0-	209	1	3355	3	N	68					171
							75	9									
07	4030	X	4011	-0-	-19	-0-	231	1	3681	3	N	90	160	1			101
							99	9									
08	4030	X	3917	-0-	-113	-0-	237	1	3591	3	N	81	1	8			181
							89	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
03	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	6018	3	12	9	N	11	1	8			94
04	5670	X	4988	-0-	-682	-0-	4982	3	6	9	N	5					99
05	5859	X	4699	-0-	-1160	-0-	4693	3	6	9	N	5					104
06	5850	X	4883	-0-	-967	-0-	4879	3	4	9	N	4					108
07	6045	X	5212	-0-	-833	-0-	5209	3	3	9	N	3	1	8			110
08	6045	X	5390	-0-	-655	-0-	5388	3	2	9	N	2	38	1			74

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
03	9393	X	5756	-0-	-3637	-0-	5748	3	8	9	N	7	51	1			59
04	8970	X	8727	-0-	-243	-0-	8710	3	17	9	N	15					74
05	9269	X	8727	-0-	-542	-0-	8710	3	17	9	N	15					89
06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9168	3	14	9	N	13					102
07	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9141	3	9	9	N	8	95	1			15
08	9021	X	8892	-0-	-129	-0-	8888	3	4	9	N	4					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	8565	-0-	-704	-0-	8545	3	20	9	N	18	125	1	1	8	9
04	8790	X	8095	-0-	-695	-0-	8066	3	29	9	N	26	1	8			34
05	9021	X	7167	-0-	-1854	-0-	7143	3	24	9	N	22					56
06	8640	X	7184	-0-	-1456	-0-	7154	3	30	9	N	27					83
07	8928	X	7519	-0-	-1409	-0-	7494	3	25	9	N	23	92	1	1	8	13
08	8556	X	7817	-0-	-739	-0-	7791	3	26	9	N	24	1	8			36

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
03	13175	X	12351	-0-	-824	-0-	12300	3	51	9	N	46					130
04	12180	X	11438	-0-	-742	-0-	11344	3	94	9	N	85	181	1			34
05	12431	X	10621	-0-	-1810	-0-	10569	3	52	9	N	47					81
06	11940	X	11377	-0-	-563	-0-	11376	3	1	9	N	1					82
07	12338	X	10909	-0-	-1429	-0-	10905	3	4	9	N	4					86
08	12338	X	11613	-0-	-725	-0-	11607	3	6	9	N	5	1	8			90

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
03	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	19	1	9090	3	N	17	174	1			14
							19	9									
04	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9131	3	24	9	N	22					36
05	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9639	3	19	9	N	17					53
06	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9358	3	14	9	N	13					66
07	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9524	3	17	9	N	15	1	8			80
*08	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9176	3	19	9	N	17	1	8			96

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
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	430	1	4996	3	N	205	166	1			153
							226	9									
04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	416	1	4836	3	N	177	179	1			151
							195	9									
05	5673	X	5573	-0-	-100	-0-	433	1	4944	3	N	178	163	1			166
							196	9									
06	5490	X	5317	-0-	-173	-0-	390	1	4770	3	N	143	162	1			147
							157	9									
07	5673	X	5540	-0-	-133	-0-	619	1	4694	3	N	206	327	1			26
							227	9									
08	5642	X	5626	-0-	-16	-0-	581	1	4834	3	N	192	172	1			46
							211	9									

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3580	-0-	-16	-0-	52	1	3370	3	N	144	171	1			105
							158	9									
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	54	1	3262	3	N	153	174	1			84
							168	9									
05	3689	X	3624	-0-	-65	-0-	53	1	3410	3	N	146	183	1			47
							161	9									
06	3570	X	3482	-0-	-88	-0-	50	1	3269	3	N	148					195
							163	9									
07	3689	X	3516	-0-	-173	-0-	48	1	3301	3	N	152	185	1			162
							167	9									
08	3627	X	3176	-0-	-451	-0-	52	1	2984	3	N	127	172	1			117
							140	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	37	1	3360	3	N	131	176	1			172
							144	9									
04	3810	X	3458	-0-	-352	-0-	36	1	3261	3	N	146	176	1			142
							161	9									
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	40	1	3483	3	N	133	173	1			102
							146	9									
06	3480	X	3469	-0-	-11	-0-	40	1	3310	3	N	108	174	1			36
							119	9									
07	3565	X	3104	-0-	-461	-0-	45	1	2967	3	N	84					120
							92	9									
08	3658	X	3369	-0-	-289	-0-	41	1	3221	3	N	97	175	1			42
							107	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
03	3751	X	359	-0-	-3392	-0-	359	1			N	-0-					50
04	3510	X	356	-0-	-3154	-0-	356	1			N	-0-					50
05	403	X	360	-0-	-43	-0-	360	1			N	-0-					50
06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	605	1	8	9	N	7					57
07	522	X	522	-0-	-0-	-0-	521	1	1	9	N	1	1	8			57
*08	655	X	655	-0-	-0-	-0-	647	1	8	9	N	7	7	8			57

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
03	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7531	3	50	9	N	45	176	1			39
04	7290	X	7084	-0-	-206	-0-	7016	3	68	9	N	62					101
05	7657	X	3909	-0-	-3748	-0-	3880	3	29	9	N	26					127
06	7410	X	1450	-0-	-5960	-0-	1430	3	20	9	N	18					145
07	7657	X	2244	-0-	-5413	-0-	2232	3	12	9	N	11	1	8			155
08	7595	X	2181	-0-	-5414	-0-	2156	3	25	9	N	23	5	8			173

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
03	7223	X	1487	-0-	-5736	-0-	1481	3	6	9	N	5					64
04	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					64
05	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					64
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	4					68
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	2	1	8			69
08	1488	X	344	-0-	-1144	-0-	338	3	6	9	N	5	5	8			69

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
03	5363	X	5117	-0-	-246	-0-	186	1	4859	3	N	65	173	1			65
							72	9									
04	5280	X	5091	-0-	-189	-0-	180	1	4845	3	N	60					125
							66	9									
05	5456	X	4993	-0-	-463	-0-	185	1	4740	3	N	62	156	1			31
							68	9									
06	5280	X	5083	-0-	-197	-0-	180	1	4829	3	N	67					98
							74	9									
07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	129	1	5391	3	N	62					160
							68	9									
08	5270	X	5125	-0-	-145	-0-	94	1	4970	3	N	55	174	1	1	8	40
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	7688	X	7354	-0-	-334	-0-	7263	3	91	9	N	83	171	1			53
04	7440	X	6978	-0-	-462	-0-	6884	3	94	9	N	85					138
05	7688	X	7181	-0-	-507	-0-	7093	3	88	9	N	80	167	1			51
06	7320	X	6369	-0-	-951	-0-	6308	3	61	9	N	55					106
07	7502	X	6083	-0-	-1419	-0-	6027	3	56	9	N	51					157
08	7347	X	5999	-0-	-1348	-0-	5915	3	84	9	N	76	167	1	1	8	65

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
03	4309	X	3731	-0-	-578	-0-	92	1	3588	3	N	46					81
							51	9									
04	4170	X	3776	-0-	-394	-0-	90	1	3649	3	N	34					115
							37	9									
05	3937	X	3849	-0-	-88	-0-	93	1	3712	3	N	40					155
							44	9									
06	3600	X	3443	-0-	-157	-0-	88	1	3333	3	N	20					175
							22	9									
07	3906	X	3356	-0-	-550	-0-	91	1	3244	3	N	19	172	1			22
							21	9									
*08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	90	1	4185	3	N	28	1	8			49
							31	9									

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5091	3	26	9	N	24					102
04	5040	X	4935	-0-	-105	-0-	4918	3	17	9	N	15					117
05	5239	X	4717	-0-	-522	-0-	4706	3	11	9	N	10					127
06	5070	X	4630	-0-	-440	-0-	4609	3	21	9	N	19					146
07	5239	X	4246	-0-	-993	-0-	4242	3	4	9	N	4					150
08	5115	X	4128	-0-	-987	-0-	4120	3	8	9	N	7					157

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997	X	9982	-0-	-2015	-0-	9935	3	47	9	N	43					139
04	10680	X	9663	-0-	-1017	-0-	9628	3	35	9	N	32	108	1			63
05	10540	X	9338	-0-	-1202	-0-	9308	3	30	9	N	27					90
06	10200	X	9594	-0-	-606	-0-	9561	3	33	9	N	30					120
07	10168	X	10006	-0-	-162	-0-	9974	3	32	9	N	29	1	8			148
*08	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10332	3	33	9	N	30	175	1			3

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	3100	-0-	-5735	-0-	795	1	2275	3	N	27	7	8			98
							30	9									
04	8550	X	6650	-0-	-1900	-0-	669	1	5944	3	N	34	5	8			127
							37	9									
05	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	494	1	7469	3	N	40	8	8			159
							44	9									
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	462	1	6247	3	N	66	52	8			173
							73	9									
07	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	834	1	8182	3	N	31	178	1	7	8	19
							34	9									
*08	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	837	1	7520	3	N	35	8	8			46
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	1	1	13563	3	N	71					125
							78	9									
04	13590	X	12551	-0-	-1039	-0-	12468	3	83	9	N	75	174	1			26
05	14043	X	11300	-0-	-2743	-0-	11242	3	58	9	N	53					79
06	13590	X	11834	-0-	-1756	-0-	11792	3	42	9	N	38					117
07	13640	X	12369	-0-	-1271	-0-	12319	3	50	9	N	45	142	1	1	8	19
08	13640	X	12215	-0-	-1425	-0-	12132	3	83	9	N	75	1	8			93

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 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
03	8804	X	7096	-0-	-1708	-0-	7052	3	44	9	N	40					161
04	8220	X	6861	-0-	-1359	-0-	6827	3	34	9	N	31					192
05	8091	X	6717	-0-	-1374	-0-	6686	3	31	9	N	28	172	1			48
06	7230	X	7118	-0-	-112	-0-	7068	3	50	9	N	45					93
07	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7422	3	31	9	N	28	53	1			68
08	7099	X	6903	-0-	-196	-0-	6848	3	55	9	N	50					118

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
03	10695	X	10327	-0-	-368	-0-	10167	3	160	9	N	145	164	1			99
04	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10066	3	138	9	N	125	1	8			223
05	10664	X	10377	-0-	-287	-0-	10234	3	143	9	N	130	177	1			176
06	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10171	3	155	9	N	141	183	1			134
07	10664	X	10419	-0-	-245	-0-	10294	3	125	9	N	114	123	1			125
08	10540	X	10312	-0-	-228	-0-	10191	3	121	9	N	110	170	1			65

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	8472	-0-	-1324	-0-	8451	3	21	9	N	19					80
04	9330	X	7703	-0-	-1627	-0-	7690	3	13	9	N	12					92
05	8711	X	8013	-0-	-698	-0-	8003	3	10	9	N	9					101
06	8400	X	8256	-0-	-144	-0-	8247	3	9	9	N	8					109
07	8463	X	7934	-0-	-529	-0-	7933	3	1	9	N	1					110
08	8463	X	7765	-0-	-698	-0-	7763	3	2	9	N	2					112

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	987	-0-	-2113	-0-	796	1	134	3	N	52	59	1			118
							57	9									
04	3000	X	2781	-0-	-219	-0-	802	1	1890	3	N	81	171	1			28
							89	9									
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	840	1	3493	3	N	116					144
							128	9									
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	794	1	2541	3	N	80	173	1			51
							88	9									
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	867	1	2361	3	N	80					131
							88	9									
*08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	878	1	2945	3	N	69	173	1			27
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	76	1	1471	3	N	52					125
							57	9									
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	870	1	1478	3	N	43					168
							47	9									
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	791	1	1065	3	N	30	171	1			27
							33	9									
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	820	1	1784	3	N	38					65
							42	9									
07	3100	N	3742	-0-	642	642	823	1	2863	3	N	51	35	1	7	8	74
							56	9									
*08	3100	N	5017	-0-	1917	2559	898	1	4036	3	N	75	10	8			139
							83	9									

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	205	1	6800	3	N	90					196
							99	9									
04	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	255	1	5965	3	N	71	183	1			84
							78	9									
05	6355	X	5166	-0-	-1189	-0-	270	1	4849	3	N	43					127
							47	9									
06	6330	X	6105	-0-	-225	-0-	230	1	5774	3	N	92	178	1			41
							101	9									
07	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	181	1	6629	3	N	68					109
							75	9									
08	6541	X	6048	-0-	-493	-0-	268	1	5708	3	N	65					174
							72	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
03	2697	N	2086	-0-	-611	-0-	415	1	1588	3	N	75					121
							83	9									
04	2580	N	2278	-0-	-302	-0-	345	1	1844	3	N	81	175	1			27
							89	9									
05	2759	N	2712	-0-	-47	-0-	263	1	2372	3	N	70	1	8			96
							77	9									
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	370	1	2224	3	N	57					153
							63	9									
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	414	1	2065	3	N	40	172	1			21
							44	9									
*08	3100	N	3185	-0-	85	85	352	1	2760	3	N	66					87
							73	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
03	6200	X	5667	-0-	-533	-0-	5592	3	75	9	N	68					143
04	6000	X	5359	-0-	-641	-0-	5315	3	44	9	N	40					183
05	6014	X	5410	-0-	-604	-0-	5351	3	59	9	N	54	175	1			62
06	5730	X	5322	-0-	-408	-0-	5267	3	55	9	N	50					112
07	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5864	3	57	9	N	52					164
*08	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5932	3	53	9	N	48	170	1	1	8	41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	103	1	7607	3	N	55	110	1			23
							61	9									
04	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	68	1	6966	3	N	35					58
							39	9									
05	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	59	1	7370	3	N	41					99
							45	9									
06	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	58	1	6621	3	N	25					124
							28	9									
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	15	1	7885	3	N	34					158
							37	9									
08	6417	X	2152	-0-	-4265	-0-	2141	3	11	9	N	10					168

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
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4210	3	77	9	N	70					108
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4036	3	70	9	N	64					172
05	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4131	3	65	9	N	59	168	1			63
06	4140	X	3751	-0-	-389	-0-	3703	3	48	9	N	44					107
07	4278	X	3651	-0-	-627	-0-	217	1	3377	3	N	52					159
							57	9									
08	4278	X	3416	-0-	-862	-0-	217	1	3159	3	N	36	167	1	1	8	27
							40	9									

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9827	X	7822	-0-	-2005	-0-	7758	3	64	9	N	58	171	1			62
04	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7455	3	69	9	N	63					125
05	7719	X	7487	-0-	-232	-0-	7429	3	58	9	N	53	170	1			8
06	7560	X	5457	-0-	-2103	-0-	5414	3	43	9	N	39					47
07	7812	X	7183	-0-	-629	-0-	7116	3	67	9	N	61					108
08	7812	X	4513	-0-	-3299	-0-	4462	3	51	9	N	46	1	8			153

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
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	219	1	7071	3	N	79	170	1			77
							87	9									
04	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	253	1	6548	3	N	127	175	1			29
							140	9									
05	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	377	1	7367	3	N	55					84
							61	9									
06	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	285	1	6993	3	N	69					153
							76	9									
07	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	265	1	7048	3	N	63	176	1			40
							69	9									
*08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	372	1	3726	3	N	40					80
							44	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
03	9021	X	5026	-0-	-3995	-0-	670	1	4333	3	N	21					146
							23	9									
04	8730	X	4265	-0-	-4465	-0-	617	1	3630	3	N	16					162
							18	9									
05	8370	X	3685	-0-	-4685	-0-	522	1	3151	3	N	11	160	1			13
							12	9									
06	7140	X	5443	-0-	-1697	-0-	585	1	4841	3	N	15					28
							17	9									
07	7378	X	4578	-0-	-2800	-0-	634	1	3930	3	N	13					41
							14	9									
08	5022	X	4921	-0-	-101	-0-	527	1	4373	3	N	19					60
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10709	3	45	9	N	41	169	1			32
04	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10075	3	55	9	N	50					82
05	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10231	3	52	9	N	47					129
06	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7164	3	18	9	N	16					145
07	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	3			N	-0-					145
*08	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9423	3	28	9	N	25	159	1	1	8	10

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
03	465	N	294	-0-	-171	-0-	280	3	14	9	N	13					27
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	14					41
05	341	N	221	-0-	-120	-0-	213	3	8	9	N	7					48
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	789	3	3	9	N	3					51
07	3100	N	11240	-0-	8140	8140	11179	3	61	9	N	55					106
*08	3100	N	12516	-0-	9416	17556	12468	3	48	9	N	44	1	8			149

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12772	X	11218	-0-	-1554	-0-	11152	3	66	9	N	60	169	1			22
04	11610	X	10638	-0-	-972	-0-	10582	3	56	9	N	51					73
05	11563	X	10155	-0-	-1408	-0-	10115	3	40	9	N	36					109
06	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11520	3	48	9	N	44					153
07	11284	X	10573	-0-	-711	-0-	10542	3	31	9	N	28	177	1			4
08	11222	X	10799	-0-	-423	-0-	10779	3	20	9	N	18	1	8			21

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	894	1	1952	3	N	68	182	1			39
							75	9									
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	870	1	2583	3	N	63					102
							69	9									
05	2821	X	1506	-0-	-1315	-0-	527	1	948	3	N	28					130
							31	9									
06	2820	X	2536	-0-	-284	-0-	689	1	1802	3	N	41	159	1			12
							45	9									
07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4782	3	40	9	N	36	1	8			47
*08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	380	1	4728	3	N	76	2	8			121
							84	9									

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					141
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			N	-0-					141
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	1			N	-0-					141
06	510	N	280	-0-	-230	-0-	259	1	21	3	N	-0-					141
07	527	N	99	-0-	-428	-0-	60	1	39	3	N	-0-					141
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					141

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5579	-0-	-1	-0-	5526	3	53	9	N	48	173	1			38
04	5490	X	5484	-0-	-6	-0-	5430	3	54	9	N	49					87
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5670	3	52	9	N	47					134
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5579	3	42	9	N	38					172
07	5673	X	5602	-0-	-71	-0-	5566	3	36	9	N	33	173	1			32
08	5735	X	5301	-0-	-434	-0-	5259	3	42	9	N	38	1	8			69

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
03	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5835	3	80	9	N	73					209
04	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5720	3	77	9	N	70	182	1			97
05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5887	3	70	9	N	64					161
06	5730	X	5579	-0-	-151	-0-	5523	3	56	9	N	51	180	1			32
07	5983	X	5478	-0-	-505	-0-	5415	3	63	9	N	57					89
08	5983	X	5385	-0-	-598	-0-	5313	3	72	9	N	65	1	8			153

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	9571	-0-	-1558	-0-	9541	3	30	9	N	27	1	8			112
04	10440	X	9104	-0-	-1336	-0-	9082	3	22	9	N	20	1	8			131
05	10788	X	9874	-0-	-914	-0-	9849	3	25	9	N	23					154
06	10140	X	9668	-0-	-472	-0-	9635	3	33	9	N	30	155	1			29
07	9920	X	9638	-0-	-282	-0-	9619	3	19	9	N	17	1	8			45
08	9889	X	8745	-0-	-1144	-0-	8727	3	18	9	N	16	1	8			60

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	7365	-0-	-881	-0-	7352	3	13	9	N	12	174	1			59
04	7680	X	6915	-0-	-765	-0-	6894	3	21	9	N	19					78
05	7843	X	6960	-0-	-883	-0-	6875	3	85	9	N	77					155
06	7590	X	7172	-0-	-418	-0-	7158	3	14	9	N	13					168
07	7843	X	7077	-0-	-766	-0-	7056	3	21	9	N	19					187
08	7378	X	6679	-0-	-699	-0-	6670	3	9	9	N	8	175	1			20

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	7933	-0-	-313	-0-	7919	3	14	9	N	13	1	8			113
04	7890	X	7581	-0-	-309	-0-	7572	3	9	9	N	8					121
05	8029	X	7714	-0-	-315	-0-	7705	3	9	9	N	8	1	8			128
06	7770	X	7351	-0-	-419	-0-	7344	3	7	9	N	6					134
07	7967	X	7430	-0-	-537	-0-	7416	3	14	9	N	13					147
08	7936	X	7407	-0-	-529	-0-	7399	3	8	9	N	7	1	8			153

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7015	3	42	9	N	38	167	1			13
04	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7455	3	42	9	N	38					51
05	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8105	3	41	9	N	37					88
06	5070	X	2391	-0-	-2679	-0-	2382	3	9	9	N	8					96
07	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	93	1	5418	3	N	20					116
							22	9									
*08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	79	1	6161	3	N	20					136
							22	9									

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
03	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9366	3	81	9	N	74	164	1			51
04	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8740	3	67	9	N	61					112
05	8959	X	8886	-0-	-73	-0-	8772	3	114	9	N	104	174	1			42
06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8777	3	53	9	N	48					90
07	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	8967	3	57	9	N	52					142
08	8959	X	8606	-0-	-353	-0-	8555	3	51	9	N	46	172	1			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	7316	X	6639	-0-	-677	-0-	6531	3	108	9	N	98	175	1			87
04	6810	X	6445	-0-	-365	-0-	6349	3	96	9	N	87					174
05	6758	X	6666	-0-	-92	-0-	6581	3	85	9	N	77	174	1			77
06	6420	X	5907	-0-	-513	-0-	5849	3	58	9	N	53					130
07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7229	3	74	9	N	67	181	1			16
*08	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7198	3	52	9	N	47	1	8			62

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
03	7347	X	6376	-0-	-971	-0-	6212	3	164	9	N	149	178	1			150
04	6690	X	5980	-0-	-710	-0-	5824	3	156	9	N	142	176	1			116
05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6416	3	168	9	N	153	174	1			95
06	6180	X	5432	-0-	-748	-0-	5310	3	122	9	N	111					206
07	6386	X	6107	-0-	-279	-0-	97	1	5843	3	N	152	175	1	1	8	182
							167	9									
08	6572	X	6346	-0-	-226	-0-	212	1	6020	3	N	104	2	8			284
							114	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
03	11036	X	10854	-0-	-182	-0-	10818	3	36	9	N	33	116	1			16
04	10890	X	9985	-0-	-905	-0-	9964	3	21	9	N	19					35
05	11253	X	9152	-0-	-2101	-0-	9137	3	15	9	N	14					49
06	10890	X	9795	-0-	-1095	-0-	9785	3	10	9	N	9					58
07	11253	X	10082	-0-	-1171	-0-	10074	3	8	9	N	7	1	8			64
08	10850	X	9817	-0-	-1033	-0-	9808	3	9	9	N	8					72

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
03	8153	X	6158	-0-	-1995	-0-	6134	3	24	9	N	22	56	1			14
04	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7954	3	26	9	N	24					38
05	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7141	3	18	9	N	16					54
06	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6671	3	15	9	N	14					68
07	8246	X	6988	-0-	-1258	-0-	6977	3	11	9	N	10	1	8			77
08	8246	X	6969	-0-	-1277	-0-	6958	3	11	9	N	10					87

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
03	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10863	3	75	9	N	68	141	1			20
04	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10116	3	51	9	N	46					66
05	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9823	3	39	9	N	35					101
06	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9494	3	44	9	N	40	107	1			34
07	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9474	3	25	9	N	23					57
*08	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9423	3	26	9	N	24	1	8			80

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
03	8091	X	3339	-0-	-4752	-0-	1265	1	2000	3	N	67					201
							74	9									
04	7020	X	3794	-0-	-3226	-0-	1195	1	2553	3	N	42	181	1			62
							46	9									
05	7254	X	3160	-0-	-4094	-0-	1017	1	2106	3	N	34					96
							37	9									
06	6150	X	1145	-0-	-5005	-0-	1116	1	29	9	N	26					122
07	6355	X	1068	-0-	-5287	-0-	1037	1	31	9	N	28	12	8			138
08	3906	X	1232	-0-	-2674	-0-	1211	1	21	9	N	19	15	8			142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	797 187	1 9	3526	3	N	170	323	1			28
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	770 175	1 9	3450	3	N	159					187
05	1767	X	937	-0-	-830	-0-	813	1	124	9	N	113	173	1			127
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	735 83	1 9	2249	3	N	75	161	1			41
07	2790	X	1226	-0-	-1564	-0-	655 118	1 9	453	3	N	107	23	8			125
08	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	742 155	1 9	1431	3	N	141	173	1	26	8	67

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
03	2108	X	2095	-0-	-13	-0-	1188 91	1 9	816	3	N	83	166	1			20
04	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	1198 99	1 9	916	3	N	90					110
05	1612	X	1334	-0-	-278	-0-	1226	1	108	9	N	98	166	1			42
06	2040	X	1349	-0-	-691	-0-	1238	1	111	9	N	101					143
07	2294	X	1330	-0-	-964	-0-	1249	1	81	9	N	74	165	1	12	8	40
08	2294	X	1341	-0-	-953	-0-	1293	1	48	9	N	44	12	8			72

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
03	6293	X	5950	-0-	-343	-0-	5782	3	168	9	N	153	171	1			22
04	6090	X	5744	-0-	-346	-0-	5580	3	164	9	N	149					171
05	6107	X	6048	-0-	-59	-0-	5884	3	164	9	N	149	175	1			145
06	5910	X	5771	-0-	-139	-0-	5628	3	143	9	N	130	168	1			107
07	6014	X	5757	-0-	-257	-0-	5617	3	140	9	N	127					234
08	6045	X	5659	-0-	-386	-0-	5496	3	163	9	N	148	349	1	1	8	32

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	8138	-0-	-3518	-0-	8113	3	25	9	N	23	71	1			45
04	11280	X	8317	-0-	-2963	-0-	8289	3	28	9	N	25					70
05	11129	X	8462	-0-	-2667	-0-	8445	3	17	9	N	15	72	1			13
06	10290	X	8174	-0-	-2116	-0-	8164	3	10	9	N	9					22
07	8587	X	8299	-0-	-288	-0-	8288	3	11	9	N	10					32
08	8587	X	8126	-0-	-461	-0-	8115	3	11	9	N	10					42

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9178	3	31	9	N	28	112	1			24
04	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8703	3	31	9	N	28					52
05	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8716	3	23	9	N	21					73
06	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8499	3	20	9	N	18					91
07	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8518	3	15	9	N	14					105
*08	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8187	3	17	9	N	15					120

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9145	3	73	9	N	66	134	1			3
04	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8787	3	66	9	N	60					63
05	8401	X	7778	-0-	-623	-0-	7730	3	48	9	N	44	104	1			3
06	8910	X	8094	-0-	-816	-0-	8051	3	43	9	N	39					42
07	9207	X	8777	-0-	-430	-0-	8725	3	52	9	N	47					89
08	9207	X	8498	-0-	-709	-0-	8450	3	48	9	N	44					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	10553	-0-	-1289	-0-	10496	3	57	9	N	52	82	1			30
04	11460	X	9564	-0-	-1896	-0-	9525	3	39	9	N	35					65
05	11656	X	9909	-0-	-1747	-0-	9879	3	30	9	N	27					92
06	10530	X	8960	-0-	-1570	-0-	8947	3	13	9	N	12	68	1			36
07	10881	X	9666	-0-	-1215	-0-	9652	3	14	9	N	13					49
08	10540	X	9704	-0-	-836	-0-	9689	3	15	9	N	14					63

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

03	4774	X	4342	-0-	-432	-0-	4233	3	109	9	N	99	170	1	1	8	99
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5460	3	138	9	N	125	180	1	1	8	43
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4781	3	112	9	N	102	1	8			144
06	4560	X	4013	-0-	-547	-0-	3921	3	92	9	N	84	174	1			54
07	4774	X	3444	-0-	-1330	-0-	3313	3	131	9	N	119	1	8			172
08	4774	X	3041	-0-	-1733	-0-	2942	3	99	9	N	90	178	1			84

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	465	1	4444	3	N	85	169	1			31
							94	9									
04	4590	X	4573	-0-	-17	-0-	450	1	4057	3	N	60					91
							66	9									
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	471	1	4088	3	N	69					160
							76	9									
06	4830	X	4282	-0-	-548	-0-	470	1	3750	3	N	56	169	1			47
							62	9									
07	4991	X	3776	-0-	-1215	-0-	477	1	3230	3	N	63	1	8			109
							69	9									
08	4991	X	4517	-0-	-474	-0-	473	1	3980	3	N	58	3	8			164
							64	9									

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

03	3689	X	2946	-0-	-743	-0-	434	1	2451	3	N	55					84
							61	9									
04	3570	X	2911	-0-	-659	-0-	420	1	2436	3	N	50					134
							55	9									
05	3689	X	2940	-0-	-749	-0-	427	1	2456	3	N	52	168	1			18
							57	9									
06	3060	X	2939	-0-	-121	-0-	400	1	2500	3	N	35					53
							39	9									
07	3007	X	2674	-0-	-333	-0-	409	1	2207	3	N	53	1	8			105
							58	9									
08	3007	X	2976	-0-	-31	-0-	416	1	2501	3	N	54	2	8			157
							59	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

03	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5655	3	153	9	N	139	170	1	1	8	60
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3776	3	150	9	N	136	173	1	1	8	22
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3613	3	154	9	N	140					162
06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5239	3	147	9	N	134	186	1			110
07	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7367	3	197	9	N	179	181	1	1	8	107
*08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6648	3	211	9	N	192	176	1			123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	86	1	5446	3	N	20	2	8			66
							22	9									
04	5610	X	4866	-0-	-744	-0-	88	1	4768	3	N	9	2	8			73
							10	9									
05	5797	X	4848	-0-	-949	-0-	93	1	4738	3	N	15	2	8			86
							17	9									
06	5610	X	4232	-0-	-1378	-0-	90	1	4117	3	N	23	13	8			96
							25	9									
07	5549	X	4433	-0-	-1116	-0-	92	1	4310	3	N	28	1	8			123
							31	9									
08	5549	X	5090	-0-	-459	-0-	93	1	4980	3	N	15	2	8			136
							17	9									

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7905	X	7377	-0-	-528	-0-	254	1	7044	3	N	72	168	1	2	8	44
							79	9									
04	7650	X	6895	-0-	-755	-0-	242	1	6578	3	N	68	1	8			111
							75	9									
05	7719	X	6314	-0-	-1405	-0-	228	1	6021	3	N	59	1	8			169
							65	9									
06	7140	X	5581	-0-	-1559	-0-	291	1	5242	3	N	44	174	1			39
							48	9									
07	7378	X	4142	-0-	-3236	-0-	375	1	3722	3	N	41	1	8			79
							45	9									
08	7378	X	3944	-0-	-3434	-0-	395	1	3491	3	N	53	1	8			131
							58	9									

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11720	3	23	9	N	21					140
04	11100	X	11050	-0-	-50	-0-	11024	3	26	9	N	24					164
05	11749	X	10581	-0-	-1168	-0-	10569	3	12	9	N	11					175
06	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12241	3	9	9	N	8	180	1			3
07	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	12682	3	4	9	N	4					7
08	11749	X	11231	-0-	-518	-0-	11224	3	7	9	N	6					13

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11284	X	10362	-0-	-922	-0-	10336	3	26	9	N	24					84
04	10380	X	9251	-0-	-1129	-0-	9231	3	20	9	N	18					102
05	10664	X	3160	-0-	-7504	-0-	3152	3	8	9	N	7					109
06	10110	X	7516	-0-	-2594	-0-	7504	3	12	9	N	11					120
07	10447	X	10433	-0-	-14	-0-	10426	3	7	9	N	6					126
08	10354	X	10172	-0-	-182	-0-	10165	3	7	9	N	6					132

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9207	X	8165	-0-	-1042	-0-	8158	3	7	9	N	6					40
04	8580	X	7472	-0-	-1108	-0-	7461	3	11	9	N	10					50
05	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8954	3	8	9	N	7					57
06	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7949	3	1	9	N	1					58
07	8153	X	4194	-0-	-3959	-0-	4193	3	1	9	N	1					59
08	8959	X	6014	-0-	-2945	-0-	6014	3			N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	1865	-0-	-460	-0-	366	1	1468	3	N	28	2	8			124
							31	9									
04	2250	X	1883	-0-	-367	-0-	358	1	1499	3	N	24	1	8			147
							26	9									
05	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	305	1	2150	3	N	22	1	8			168
							24	9									
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	308	1	2599	3	N	8					176
							9	9									
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	234	1	3498	3	N	20	167	1	2	8	27
							22	9									
*08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	225	1	3993	3	N	22	1	8			48
							24	9									

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

03	6882	X	6455	-0-	-427	-0-	6436	3	19	9	N	17	2	8			87
04	6660	X	6018	-0-	-642	-0-	6004	3	14	9	N	13	1	8			99
05	6789	X	6448	-0-	-341	-0-	6441	3	7	9	N	6	1	8			104
06	6240	X	5991	-0-	-249	-0-	5977	3	14	9	N	13					117
07	6448	X	6110	-0-	-338	-0-	6091	3	19	9	N	17	1	8			133
08	6448	X	6285	-0-	-163	-0-	6272	3	13	9	N	12	1	8			144

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

03	10633	X	10166	-0-	-467	-0-	10115	3	51	9	N	46	178	1	3	8	65
04	10050	X	9524	-0-	-526	-0-	9482	3	42	9	N	38	2	8			101
05	10540	X	9784	-0-	-756	-0-	9744	3	40	9	N	36	4	8			133
06	10200	X	9490	-0-	-710	-0-	9433	3	57	9	N	52	25	8			160
07	10540	X	9894	-0-	-646	-0-	9853	3	41	9	N	37	3	8			194
08	10168	X	10122	-0-	-46	-0-	10090	3	32	9	N	29	177	1	3	8	43

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

03	3100	N	5523	-0-	2423	4966	5494	3	29	9	N	26					136
04	9772	X	4806	-0-	-4966	-0-	4782	3	24	9	N	22					158
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4765	3	15	9	N	14					172
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4918	3	3	9	N	3	161	1			14
07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6026	3	13	9	N	12					26
*08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6086	3	32	9	N	29	1	8			54

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

03	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	42	1	12503	3	N	26	2	8			60
							29	9									
04	11160	X	7512	-0-	-3648	-0-	133	1	7360	3	N	17					77
							19	9									
05	10137	X	7935	-0-	-2202	-0-	333	1	7580	3	N	20	1	8			96
							22	9									
06	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	180	1	12128	3	N	49	21	8			124
							54	9									
07	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	17308	3	61	9	N	55	2	8			177
*08	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	16293	3	35	9	N	32	174	1	1	8	34

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

03	9021	X	4915	-0-	-4106	-0-	4883	3	32	9	N	29					85
04	8610	X	5178	-0-	-3432	-0-	5127	3	51	9	N	46					131
05	8711	X	4408	-0-	-4303	-0-	4380	3	28	9	N	25					156
06	6990	X	4227	-0-	-2763	-0-	4191	3	36	9	N	33	162	1			27
07	5363	X	4472	-0-	-891	-0-	4439	3	33	9	N	30					57
08	5363	X	4842	-0-	-521	-0-	4799	3	43	9	N	39	1	8			95

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
03	6541	X	2505	-0-	-4036	-0-	2472	3	33	9	N	30					107
04	6030	X	5143	-0-	-887	-0-	5091	3	52	9	N	47					154
05	6169	X	5815	-0-	-354	-0-	5769	3	46	9	N	42					196
06	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8526	3	96	9	N	87	183	1			100
07	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7768	3	103	9	N	94	181	1			13
*08	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7394	3	65	9	N	59					72

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

03	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	299	1	8629	3	N	56					146
							62	9									
04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	254	1	7785	3	N	45	173	1			18
							50	9									
05	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	286	1	7613	3	N	41					59
							45	9									
06	8700	X	7641	-0-	-1059	-0-	249	1	7351	3	N	37					96
							41	9									
07	8990	X	8226	-0-	-764	-0-	186	1	8000	3	N	36					132
							40	9									
08	8990	X	7758	-0-	-1232	-0-	123	1	7603	3	N	29					161
							32	9									

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

03	5053	X	5000	-0-	-53	-0-	92	1	4886	3	N	20	4	8			84
							22	9									
04	4890	X	4160	-0-	-730	-0-	89	1	4053	3	N	16	2	8			98
							18	9									
05	5146	X	4680	-0-	-466	-0-	92	1	4563	3	N	23	3	8			118
							25	9									
06	4980	X	4373	-0-	-607	-0-	90	1	4259	3	N	22					140
							24	9									
07	5146	X	4023	-0-	-1123	-0-	85	1	3920	3	N	16	2	8			154
							18	9									
08	4991	X	3881	-0-	-1110	-0-	93	1	3766	3	N	20	3	8			171
							22	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

03	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	415	1	8358	3	N	268	170	1	22	8	118
							295	9									
04	7410	X	6188	-0-	-1222	-0-	360	1	5598	3	N	209	180	1	12	8	135
							230	9									
05	7657	X	6884	-0-	-773	-0-	405	1	6196	3	N	257	176	1	21	8	195
							283	9									
06	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	392	1	6990	3	N	254	344	1			105
							279	9									
07	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	403	1	7152	3	N	236	168	1	18	8	155
							260	9									
*08	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	419	1	8272	3	N	242	339	1	22	8	36
							266	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	X	437	-0-	-617	-0-	418	1	19	9	N	17	17	8			60
04	420	X	361	-0-	-59	-0-	351	1	10	9	N	9	9	8			60
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	409	1	1230	3	N	39	22	8			77
							43	9									
06	3000	N	3843	-0-	843	843	411	1	3397	3	N	32					109
							35	9									
07	3100	N	3999	-0-	899	1742	390	1	3568	3	N	37	18	8			128
							41	9									
*08	3100	N	3329	-0-	229	1971	400	1	2887	3	N	38	19	8			147
							42	9									

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	596	1	17	3	N	44	120	1	26	8	20
							48	9									
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	657	1	17	9	N	15	15	8			20
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	565	1	29	9	N	26	23	8			23
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	625	1	381	3	N	3					26
							3	9									
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	689	1	405	3	N	24	24	8			26
							26	9									
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	643	1	30	9	N	27	27	8			26

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	156	1	8073	3	N	16	62	1	4	8	51
							18	9									
04	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	148	1	8592	3	N	16	3	8			64
							18	9									
05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	152	1	7052	3	N	12	4	8			72
							13	9									
06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	143	1	7544	3	N	9					81
							10	9									
07	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	147	1	8438	3	N	11	4	8			88
							12	9									
*08	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	175	1	8215	3	N	11	4	8			95
							12	9									

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2894	-0-	-299	-0-	325	1	2393	3	N	160	173	1	2	8	117
							176	9									
04	3090	X	2699	-0-	-391	-0-	322	1	2210	3	N	152	175	1	2	8	92
							167	9									
05	2914	X	2321	-0-	-593	-0-	296	1	1878	3	N	134	181	1	2	8	43
							147	9									
06	2820	X	2575	-0-	-245	-0-	338	1	2076	3	N	146					189
							161	9									
07	2914	X	2620	-0-	-294	-0-	337	1	2104	3	N	163	179	1	2	8	171
							179	9									
08	2883	X	2713	-0-	-170	-0-	333	1	2207	3	N	157	170	1	3	8	155
							173	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
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	285	1	4006	3	N	75	3	8			148
							83	9									
04	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	278	1	4163	3	N	87	174	1	2	8	59
							96	9									
05	4402	X	4108	-0-	-294	-0-	242	1	3775	3	N	83	2	8			140
							91	9									
06	4260	X	3818	-0-	-442	-0-	261	1	3482	3	N	68	172	1			36
							75	9									
07	4402	X	3128	-0-	-1274	-0-	272	1	2786	3	N	64	2	8			98
							70	9									
08	4402	X	3858	-0-	-544	-0-	287	1	3496	3	N	68	3	8			163
							75	9									

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						8
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

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

03	2697	N	2530	-0-	-167	-0-	2496	3	34	9	N	31	91	1	4	8	23
04	2460	N	665	-0-	-1795	-0-	655	3	10	9	N	9	1	8			31
05	3100	N	3347	-0-	247	247	3316	3	31	9	N	28	5	8			54
06	3000	N	2792	-0-	-208	39	2771	3	21	9	N	19					73
07	1420	N	1381	-0-	-39	-0-	1373	3	8	9	N	7	1	8			79
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					79

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

03	3100	N	7748	-0-	4648	4793	888	1	6650	3	N	191	343	1			62
							210	9									
04	3000	N	7610	-0-	4610	9403	870	1	6557	3	N	166	174	1			54
							183	9									
05	17118	X	7715	-0-	-9403	-0-	899	1	6666	3	N	136	164	1			26
							150	9									
06	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	845	1	5834	3	N	123					149
							135	9									
07	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	899	1	5992	3	N	121	164	1			106
							133	9									
*08	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	468	1	10020	3	N	122	159	1	1	8	68
							134	9									

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

03	8587	X	7464	-0-	-1123	-0-	7392	3	72	9	N	65	178	1			60
04	8310	X	7061	-0-	-1249	-0-	7019	3	42	9	N	38	79	1			19
05	7874	X	2928	-0-	-4946	-0-	2911	3	17	9	N	15					34
06	7230	X	209	-0-	-7021	-0-	209	3			N	-0-					34
07	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					34
08	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	14508	X	13400	-0-	-1108	-0-	13361	3	39	9	N	35	86	1			21
04	13860	X	12883	-0-	-977	-0-	12855	3	28	9	N	25					46
05	13671	X	12597	-0-	-1074	-0-	12578	3	19	9	N	17					63
06	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13366	3	14	9	N	13					76
07	13671	X	13085	-0-	-586	-0-	13075	3	10	9	N	9	1	8			84
08	13392	X	12687	-0-	-705	-0-	12678	3	9	9	N	8					92

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
03	13051	X	11635	-0-	-1416	-0-	11596	3	39	9	N	35	77	1			22
04	12390	X	11012	-0-	-1378	-0-	10991	3	21	9	N	19					41
05	12493	X	10701	-0-	-1792	-0-	10684	3	17	9	N	15					56
06	11700	X	11600	-0-	-100	-0-	11587	3	13	9	N	12					68
07	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11824	3	11	9	N	10	1	8			77
08	11625	X	11623	-0-	-2	-0-	11613	3	10	9	N	9					86

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
03	6758	X	5366	-0-	-1392	-0-	5352	3	14	9	N	13					75
04	6090	X	5966	-0-	-124	-0-	5949	3	17	9	N	15	1	8			89
05	6107	X	5789	-0-	-318	-0-	5777	3	12	9	N	11					100
06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5910	3	8	9	N	7					107
07	6169	X	5908	-0-	-261	-0-	5902	3	6	9	N	5	98	1			14
08	6169	X	5653	-0-	-516	-0-	5647	3	6	9	N	5					19

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
03	7502	X	6706	-0-	-796	-0-	6682	3	24	9	N	22	1	8			71
04	7020	X	6965	-0-	-55	-0-	6945	3	20	9	N	18					89
05	7223	X	5654	-0-	-1569	-0-	5645	3	9	9	N	8					97
06	6930	X	6508	-0-	-422	-0-	6498	3	10	9	N	9					106
07	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7751	3	11	9	N	10	81	1	1	8	34
08	7192	X	6758	-0-	-434	-0-	6740	3	18	9	N	16					50

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
03	8618	X	7078	-0-	-1540	-0-	6990	3	88	9	N	80	161	1	2	8	109
04	8250	X	6984	-0-	-1266	-0-	6883	3	101	9	N	92	163	1	1	8	37
05	8308	X	6545	-0-	-1763	-0-	6469	3	76	9	N	69	1	8			105
06	7800	X	5525	-0-	-2275	-0-	5472	3	53	9	N	48					153
07	7378	X	3679	-0-	-3699	-0-	3625	3	54	9	N	49	177	1	1	8	24
08	7223	X	7204	-0-	-19	-0-	7121	3	83	9	N	75	2	8			97

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
03	16337	X	13848	-0-	-2489	-0-	13813	3	35	9	N	32					42
04	14910	X	12900	-0-	-2010	-0-	12869	3	31	9	N	28	1	8			69
05	15407	X	11718	-0-	-3689	-0-	11701	3	17	9	N	15					84
06	14910	X	12879	-0-	-2031	-0-	12857	3	22	9	N	20					104
07	14477	X	13009	-0-	-1468	-0-	12997	3	12	9	N	11	96	1	1	8	18
08	13857	X	12820	-0-	-1037	-0-	12808	3	12	9	N	11	1	8			28

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
03	9145	X	7865	-0-	-1280	-0-	7815	3	50	9	N	45	176	1			31
04	8550	X	7938	-0-	-612	-0-	7891	3	47	9	N	43					74
05	8773	X	8279	-0-	-494	-0-	8235	3	44	9	N	40					114
06	8490	X	8219	-0-	-271	-0-	8176	3	43	9	N	39					153
07	8215	X	8158	-0-	-57	-0-	8117	3	41	9	N	37	170	1			20
08	8277	X	8246	-0-	-31	-0-	8207	3	39	9	N	35	2	8			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5934	3	114	9	N	104	1	8			177
04	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6180	3	139	9	N	126	173	1			130
05	5363	X	3996	-0-	-1367	-0-	3904	3	92	9	N	84	174	1	1	8	39
06	5190	X	4373	-0-	-817	-0-	4267	3	106	9	N	96					135
07	5363	X	4006	-0-	-1357	-0-	3945	3	61	9	N	55	178	1			12
08	5363	X	3085	-0-	-2278	-0-	3030	3	55	9	N	50	1	8			61

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

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-

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

03	9362	X	8685	-0-	-677	-0-	8665	3	20	9	N	18					110
04	9000	X	8078	-0-	-922	-0-	8060	3	18	9	N	16	1	8			125
05	9207	X	3833	-0-	-5374	-0-	3826	3	7	9	N	6					131
06	8400	X	8114	-0-	-286	-0-	8105	3	9	9	N	8					139
07	8680	X	5108	-0-	-3572	-0-	5105	3	3	9	N	3	139	1			3
08	8680	X	6596	-0-	-2084	-0-	6589	3	7	9	N	6	1	8			8

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

03	8029	X	6689	-0-	-1340	-0-	6676	3	13	9	N	12	36	1			6
04	7410	X	6570	-0-	-840	-0-	6558	3	12	9	N	11	1	8			16
05	7657	X	6604	-0-	-1053	-0-	6587	3	17	9	N	15					31
06	7410	X	7138	-0-	-272	-0-	7131	3	7	9	N	6					37
07	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7448	3	23	9	N	21	1	8			57
*08	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7426	3	46	9	N	42	1	8			98

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

03	8897	X	7695	-0-	-1202	-0-	7652	3	43	9	N	39	121	1			4
04	8610	X	7439	-0-	-1171	-0-	7411	3	28	9	N	25	1	8			28
05	8711	X	7743	-0-	-968	-0-	7730	3	13	9	N	12					40
06	7560	X	7543	-0-	-17	-0-	7537	3	6	9	N	5					45
07	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7958	3	19	9	N	17	56	1			6
*08	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8269	3	11	9	N	10					16

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

03	10602	X	9449	-0-	-1153	-0-	9429	3	20	9	N	18	69	1			3
04	10230	X	8040	-0-	-2190	-0-	8029	3	11	9	N	10					13
05	10571	X	8593	-0-	-1978	-0-	8584	3	9	9	N	8					21
06	9480	X	7862	-0-	-1618	-0-	7860	3	2	9	N	2					23
07	9796	X	8734	-0-	-1062	-0-	8730	3	4	9	N	4	1	8			26
08	9455	X	8247	-0-	-1208	-0-	8245	3	2	9	N	2					28

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

03	4774	X	4643	-0-	-131	-0-	4526	3	117	9	N	106	163	1	3	8	17
04	4620	X	3660	-0-	-960	-0-	3551	3	109	9	N	99	2	8			114
05	4340	X	3270	-0-	-1070	-0-	3157	3	113	9	N	103	163	1	2	8	52
06	4500	X	3006	-0-	-1494	-0-	2897	3	109	9	N	99					151
07	4650	X	2825	-0-	-1825	-0-	2719	3	106	9	N	96	175	1	2	8	70
08	4650	X	2248	-0-	-2402	-0-	2143	3	105	9	N	95	2	8			163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	1690	-0-	-2185	-0-	439	1	1251	3	N	-0-					139
04	3750	X	1112	-0-	-2638	-0-	433	1	673	3	N	5					144
							6	9									
05	3472	X	561	-0-	-2911	-0-	382	1	15	3	N	149	168	1			125
							164	9									
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	393	1	2517	3	N	40					165
							44	9									
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	398	1	3105	3	N	26					191
							29	9									
*08	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	301	1	5409	3	N	30	173	1			48
							33	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	398	1	3085	3	N	38	160	1			36
							42	9									
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	377	1	3122	3	N	37					73
							41	9									
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	455	1	3205	3	N	42					115
							46	9									
06	3420	X	2988	-0-	-432	-0-	417	1	2529	3	N	38					153
							42	9									
07	3658	X	631	-0-	-3027	-0-	427	1	187	3	N	15	1	8			167
							17	9									
08	3720	X	1307	-0-	-2413	-0-	525	1	761	3	N	19	3	8			183
							21	9									

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	8549	-0-	-441	-0-	8523	3	26	9	N	24	1	8			87
04	8520	X	8141	-0-	-379	-0-	8116	3	25	9	N	23					110
05	8804	X	8725	-0-	-79	-0-	8711	3	14	9	N	13					123
06	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8468	3	10	9	N	9					132
07	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8949	3	18	9	N	16	145	1			3
08	8711	X	8635	-0-	-76	-0-	8625	3	10	9	N	9					12

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8385 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	24	1	8849	3	N	35					108
							39	9									
04	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8287	3	21	9	N	19					127
05	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	4	1	8038	3	N	21					148
							23	9									
06	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7411	3	15	9	N	14					162
07	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7048	3	10	9	N	9	158	1			13
*08	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6378	3	11	9	N	10					23

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
03	7440	X	6939	-0-	-501	-0-	6917	3	22	9	N	20	1	8			188
04	7200	X	6550	-0-	-650	-0-	6529	3	21	9	N	19	172	1			35
05	7347	X	6582	-0-	-765	-0-	6565	3	17	9	N	15	1	8			49
06	6990	X	6412	-0-	-578	-0-	6392	3	20	9	N	18					67
07	7037	X	6570	-0-	-467	-0-	6552	3	18	9	N	16	1	8			82
08	6944	X	6476	-0-	-468	-0-	6464	3	12	9	N	11					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20643	X	20643	-0-	-0-	-0-	20364	3	279	9	N	254	171	1			133
04	19434	X	19434	-0-	-0-	-0-	19178	3	256	9	N	233	358	1			8
05	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	19387	3	255	9	N	232	183	1			57
06	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	18742	3	232	9	N	211	187	1			81
07	18941	X	18941	-0-	-0-	-0-	18744	3	197	9	N	179	177	1			83
*08	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	18497	3	220	9	N	200	169	1			114

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

03	10447	X	9169	-0-	-1278	-0-	9058	3	111	9	N	101	177	1			8
04	10110	X	9365	-0-	-745	-0-	9264	3	101	9	N	92					100
05	10354	X	9114	-0-	-1240	-0-	9027	3	87	9	N	79					179
06	10020	X	9574	-0-	-446	-0-	9478	3	96	9	N	87	173	1			93
07	10354	X	9904	-0-	-450	-0-	9803	3	101	9	N	92	177	1			8
08	9672	X	9476	-0-	-196	-0-	9375	3	101	9	N	92					100

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

03	4898	X	4849	-0-	-49	-0-	202	1	4608	3	N	35	180	1			29
							39	9									
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	349	1	3474	3	N	33					62
							36	9									
05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	81	1	5675	3	N	17					79
							19	9									
06	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	76	1	5519	3	N	13					92
							14	9									
07	5580	X	5278	-0-	-302	-0-	170	1	5093	3	N	14					106
							15	9									
*08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	7	1	6500	3	N	25					131
							28	9									

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

03	3100	N	11452	-0-	8352	8352	160	1	11248	3	N	40					74
							44	9									
04	3000	N	12877	-0-	9877	18229	12833	3	44	9	N	40					114
05	3100	N	9487	-0-	6387	24616	238	1	9220	3	N	26					140
							29	9									
06	36910	X	12294	-0-	-24616	-0-	12253	3	41	9	N	37					177
07	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12424	3	45	9	N	41	180	1			38
*08	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11963	3	30	9	N	27					65

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

03	9269	X	8627	-0-	-642	-0-	8551	3	76	9	N	69	174	1			42
04	8880	X	8297	-0-	-583	-0-	8227	3	70	9	N	64	1	8			105
05	8959	X	7786	-0-	-1173	-0-	7738	3	48	9	N	44					149
06	8490	X	8015	-0-	-475	-0-	7963	3	52	9	N	47	176	1			20
07	8742	X	8408	-0-	-334	-0-	8353	3	55	9	N	50	1	8			69
08	8618	X	8243	-0-	-375	-0-	8188	3	55	9	N	50					119

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

03	10726	X	10044	-0-	-682	-0-	10012	3	32	9	N	29	108	1	1	8	4
04	10380	X	9757	-0-	-623	-0-	9734	3	23	9	N	21	1	8			24
05	10385	X	8962	-0-	-1423	-0-	8945	3	17	9	N	15					39
06	9720	X	9635	-0-	-85	-0-	9624	3	11	9	N	10					49
07	10075	X	9524	-0-	-551	-0-	9516	3	8	9	N	7					56
08	10075	X	9275	-0-	-800	-0-	9267	3	8	9	N	7					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6005	-0-	-567	-0-	338	1	5649	3	N	16					68
							18	9									
04	6150	X	5350	-0-	-800	-0-	260	1	5073	3	N	15					83
							17	9									
05	6355	X	4105	-0-	-2250	-0-	133	1	3962	3	N	9					92
							10	9									
06	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	151	1	7172	3	N	7					99
							8	9									
07	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	64	1	6599	3	N	14	109	1	1	8	3
							15	9									
*08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6391	3	8	9	N	7	1	8			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
03	7440	X	4894	-0-	-2546	-0-	207	1	4662	3	N	23					83
							25	9									
04	7200	X	4770	-0-	-2430	-0-	167	1	4590	3	N	12					95
							13	9									
05	6820	X	5125	-0-	-1695	-0-	118	1	4998	3	N	8	1	8			102
							9	9									
06	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	141	1	4824	3	N	3					105
							3	9									
07	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	137	1	5213	3	N	8	1	8			112
							9	9									
*08	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	148	1	5965	3	N	11	2	8			121
							12	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9921	3	29	9	N	26	1	8			103
04	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9605	3	24	9	N	22	1	8			124
05	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8940	3	14	9	N	13	1	8			136
06	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9520	3	12	9	N	11	129	1			18
07	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9464	3	15	9	N	14	1	8			31
*08	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9636	3	17	9	N	15	1	8			45

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
03	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	1750	3	45	9	N	41					116
04	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1702	3	42	9	N	38					154
05	1922	N	1703	-0-	-219	-0-	1673	3	30	9	N	27	172	1			9
06	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	1668	3	33	9	N	30					39
07	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	1647	3	46	9	N	42	1	8			80
*08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1705	3	34	9	N	31	1	8			110

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
03	11625	X	11089	-0-	-536	-0-	11058	3	31	9	N	28	86	1			39
04	11100	X	10478	-0-	-622	-0-	10459	3	19	9	N	17					56
05	11470	X	10281	-0-	-1189	-0-	10267	3	14	9	N	13					69
06	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11298	3	10	9	N	9					78
07	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11356	3	14	9	N	13	67	1			24
08	11098	X	10769	-0-	-329	-0-	10760	3	9	9	N	8					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10539	3	46	9	N	42	2	8			51
04	10200	X	10011	-0-	-189	-0-	9971	3	40	9	N	36	1	8			86
05	10540	X	5214	-0-	-5326	-0-	65	1	5131	3	N	16	1	8			101
							18	9									
06	10230	X	10039	-0-	-191	-0-	10007	3	32	9	N	29					130
07	10571	X	10269	-0-	-302	-0-	10244	3	25	9	N	23	124	1	1	8	28
08	10571	X	10121	-0-	-450	-0-	10087	3	34	9	N	31	1	8			58

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
03	7409	X	7147	-0-	-262	-0-	7012	3	135	9	N	123	173	1			111
04	7110	X	6769	-0-	-341	-0-	6658	3	111	9	N	101	175	1			37
05	7285	X	6920	-0-	-365	-0-	6789	3	131	9	N	119					156
06	7050	X	6568	-0-	-482	-0-	6461	3	107	9	N	97	172	1			81
07	7285	X	6625	-0-	-660	-0-	6531	3	94	9	N	85					166
08	7161	X	6595	-0-	-566	-0-	6489	3	106	9	N	96	183	1			79

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
03	12214	X	11091	-0-	-1123	-0-	11069	3	22	9	N	20	121	1			8
04	11820	X	10966	-0-	-854	-0-	10944	3	22	9	N	20	1	8			27
05	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11597	3	13	9	N	12					39
06	11220	X	10141	-0-	-1079	-0-	10139	3	2	9	N	2					41
07	11346	X	10705	-0-	-641	-0-	10698	3	7	9	N	6					47
08	11625	X	10860	-0-	-765	-0-	10849	3	11	9	N	10	1	8			56

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
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	350	1	3206	3	N	17	3	8			78
							19	9									
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	347	1	3671	3	N	31	97	1	1	8	11
							34	9									
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	324	1	3107	3	N	16	2	8			25
							18	9									
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	334	1	3543	3	N	17					42
							19	9									
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	340	1	3180	3	N	15	2	8			55
							17	9									
*08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	351	1	3255	3	N	15	2	8			68
							17	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	758	-0-	-48	-0-	628	3	130	9	N	118					222
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	671	3	73	9	N	66	175	1			113
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	692	3	56	9	N	51					164
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	657	3	68	9	N	62					226
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	673	3	57	9	N	52	177	1			101
08	744	N	716	-0-	-28	-0-	648	3	68	9	N	62	106	1			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	8841	-0-	-25	-0-	8780	3	61	9	N	55					162
04	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8242	3	58	9	N	53	170	1			45
05	9052	X	7659	-0-	-1393	-0-	7619	3	40	9	N	36					81
06	8760	X	7929	-0-	-831	-0-	7882	3	47	9	N	43					124
07	9052	X	8317	-0-	-735	-0-	8272	3	45	9	N	41					165
08	8835	X	8368	-0-	-467	-0-	8315	3	53	9	N	48	174	1			39

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT		185	-0-	185	185	183	3	2	9	N	2					98
05	14B2 EXT		444	-0-	444	629	437	3	7	9	N	6					104
06	14B2 EXT		421	-0-	421	1050	403	3	18	9	N	16					120
07	1517	X	467	-0-	-1050	-0-	411	1	46	3	N	9					129
							10	9									
*08	433	X	433	-0-	-0-	-0-	368	1	65	3	N	-0-					129

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	3472	X	2721	-0-	-751	-0-	92	1	2603	3	N	24	1	8			203
							26	9									
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	89	1	3189	3	N	14	176	1	1	8	40
							15	9									
05	3255	X	1285	-0-	-1970	-0-	91	1	1163	3	N	28	1	8			67
							31	9									
06	3150	X	2099	-0-	-1051	-0-	75	1	1985	3	N	35					102
							39	9									
07	3410	X	2489	-0-	-921	-0-	10	1	2427	3	N	47	2	8			147
							52	9									
08	3410	X	2334	-0-	-1076	-0-	2288	3	46	9	N	42	1	8			188

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
03	5611	X	5376	-0-	-235	-0-	5313	3	63	9	N	57	169	1	1	8	74
04	5430	X	5318	-0-	-112	-0-	5267	3	51	9	N	46					120
05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5606	3	57	9	N	52	1	8			171
06	5400	X	5310	-0-	-90	-0-	5257	3	53	9	N	48	160	1			59
07	5487	X	5265	-0-	-222	-0-	5206	3	59	9	N	54	1	8			112
08	5673	X	5265	-0-	-408	-0-	5209	3	56	9	N	51					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	807	1	2002	3	N	20	11	8			97
							22	9									
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	521	1	3247	3	N	17	5	8			109
							19	9									
05	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	265	1	4719	3	N	21	6	8			124
							23	9									
06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	263	1	4814	3	N	12	115	1			21
							13	9									
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	247	1	4828	3	N	15	3	8			33
							17	9									
08	5022	X	4780	-0-	-242	-0-	276	1	4471	3	N	30	47	1	3	8	13
							33	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
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	650	1	3995	3	N	15	172	1	6	8	10
							17	9									
04	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	525	1	5276	3	N	21	4	8			27
							23	9									
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	338	1	6706	3	N	32	5	8			54
							35	9									
06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	310	1	6606	3	N	20					74
							22	9									
07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	344	1	7202	3	N	19	4	8			89
							21	9									
*08	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	339	1	7409	3	N	17	95	1	4	8	7
							19	9									

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
03	12059	X	9595	-0-	-2464	-0-	9564	3	31	9	N	28					106
04	11310	X	10118	-0-	-1192	-0-	10082	3	36	9	N	33					139
05	11160	X	10354	-0-	-806	-0-	10332	3	22	9	N	20					159
06	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11034	3	23	9	N	21					180
07	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11170	3	29	9	N	26	160	1	1	8	45
08	10447	X	10153	-0-	-294	-0-	10136	3	17	9	N	15					60

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
03	4588	X	3850	-0-	-738	-0-	473	1	3311	3	N	60	158	1	4	8	64
							66	9									
04	4440	X	2935	-0-	-1505	-0-	424	1	2452	3	N	54	3	8			115
							59	9									
05	4588	X	2293	-0-	-2295	-0-	336	1	1900	3	N	52	3	8			164
							57	9									
06	3720	X	3264	-0-	-456	-0-	441	1	2770	3	N	48	156	1			56
							53	9									
07	3844	X	3617	-0-	-227	-0-	3555	3	62	9	N	56	5	8			107
08	3844	X	3439	-0-	-405	-0-	3383	3	56	9	N	51	5	8			153

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
03	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1622	3	18	9	N	16					79
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1608	3	17	9	N	15					94
05	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	1467	3	19	9	N	17	1	8			110
06	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	1509	3	22	9	N	20	100	1			30
07	1674	N	1076	-0-	-598	-0-	1067	3	9	9	N	8					38
*08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1658	3	7	9	N	6					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1064	-0-	-331	-0-	309	1	755	3	N	-0-					46
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	318	1	326	3	N	-0-					46
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	380	1	460	3	N	-0-					46
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	429	1	1316	3	N	-0-					46
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	480	1	236	3	N	6	4	8			48
							7	9									
08	837	N	790	-0-	-47	-0-	574	1	207	3	N	8	6	8			50
							9	9									

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	8181	-0-	-3	-0-	8163	3	18	9	N	16					92
04	8430	X	7439	-0-	-991	-0-	7426	3	13	9	N	12					104
05	8711	X	8007	-0-	-704	-0-	7997	3	10	9	N	9					113
06	8430	X	7722	-0-	-708	-0-	7710	3	12	9	N	11					124
07	8308	X	7924	-0-	-384	-0-	7917	3	7	9	N	6	98	1			32
08	8184	X	7738	-0-	-446	-0-	7737	3	1	9	N	1					33

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
03	3658	X	3627	-0-	-31	-0-	3540	3	87	9	N	79	176	1			82
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	18	2	8			98
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	17	7	8			108
06	3510	X	1528	-0-	-1982	-0-	1459	3	69	9	N	63					171
07	3627	X	2820	-0-	-807	-0-	2736	3	84	9	N	76	169	1	4	8	74
08	3627	X	3080	-0-	-547	-0-	2989	3	91	9	N	83	2	8			155

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
03	5084	X	4545	-0-	-539	-0-	4392	3	153	9	N	139	174	1	1	8	186
04	4920	X	2059	-0-	-2861	-0-	1956	3	103	9	N	94	179	1	1	8	100
05	4774	X	2427	-0-	-2347	-0-	2319	3	108	9	N	98	165	1	6	8	27
06	4620	X	4014	-0-	-606	-0-	3884	3	130	9	N	118					145
07	4681	X	4352	-0-	-329	-0-	4214	3	138	9	N	125	173	1	3	8	94
08	4557	X	4295	-0-	-262	-0-	4154	3	141	9	N	128	169	1	2	8	51

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
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1724	3	23	9	N	21					97
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1589	3	29	9	N	26					123
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1718	3	30	9	N	27					150
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1650	3	11	9	N	10					160
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1586	3	12	9	N	11					171
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					171

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
03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5524	3	34	9	N	31	170	1			62
04	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5416	3	43	9	N	39					101
05	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5154	3	33	9	N	30					131
06	5370	X	5342	-0-	-28	-0-	5307	3	35	9	N	32					163
07	5642	X	5217	-0-	-425	-0-	5206	3	11	9	N	10					173
08	5642	X	5261	-0-	-381	-0-	5233	3	28	9	N	25	174	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	2938	-0-	-1278	-0-	364	1	2530	3	N	40					114
							44	9									
04	4080	X	3031	-0-	-1049	-0-	350	1	2648	3	N	30					144
							33	9									
05	4216	X	2221	-0-	-1995	-0-	514	1	1677	3	N	27					171
							30	9									
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	305	1	3752	3	N	26					197
							29	9									
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	245	1	4553	3	N	38	183	1			52
							42	9									
*08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	251	1	4056	3	N	30	1	8			81
							33	9									

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	9218	-0-	-547	-0-	9193	3	25	9	N	23	1	8			100
04	9450	X	8586	-0-	-864	-0-	8578	3	8	9	N	7	1	8			106
05	9765	X	9101	-0-	-664	-0-	9091	3	10	9	N	9	1	8			114
06	8940	X	8839	-0-	-101	-0-	8833	3	6	9	N	5					119
07	9207	X	9011	-0-	-196	-0-	8989	3	22	9	N	20					139
08	9207	X	6530	-0-	-2677	-0-	6515	3	15	9	N	14	1	8			152

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
03	8370	X	8042	-0-	-328	-0-	8022	3	20	9	N	18	4	8			52
04	8100	X	7586	-0-	-514	-0-	7577	3	9	9	N	8	1	8			59
05	8370	X	7083	-0-	-1287	-0-	7	1	7062	3	N	13	3	8			69
							14	9									
06	7920	X	7235	-0-	-685	-0-	7226	3	9	9	N	8					77
07	8029	X	6281	-0-	-1748	-0-	13	1	6249	3	N	17	2	8			92
							19	9									
08	8029	X	6982	-0-	-1047	-0-	37	1	6922	3	N	21	3	8			110
							23	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
03	3658	X	2921	-0-	-737	-0-	2913	3	8	9	N	7	115	1			14
04	3540	X	2962	-0-	-578	-0-	2956	3	6	9	N	5					19
05	3565	X	3111	-0-	-454	-0-	3105	3	6	9	N	5					24
06	3330	X	3021	-0-	-309	-0-	3013	3	8	9	N	7					31
07	3317	X	3246	-0-	-71	-0-	3237	3	9	9	N	8					39
*08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3146	3	14	9	N	13					52

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
03	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	14	1	5743	3	N	32					194
							35	9									
04	6060	X	5331	-0-	-729	-0-	5306	3	25	9	N	23	169	1			48
05	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6530	3	47	9	N	43					91
06	6060	X	6043	-0-	-17	-0-	6004	3	39	9	N	35					126
07	5797	X	5583	-0-	-214	-0-	5540	3	43	9	N	39					165
08	6262	X	4592	-0-	-1670	-0-	4570	3	22	9	N	20	1	8			184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3697	-0-	-612	-0-	3559	3	138	9	N	125	176	1	1	8	92
04	4170	X	823	-0-	-3347	-0-	105	1	672	3	N	42	2	8			132
							46	9									
05	4309	X	284	-0-	-4025	-0-	225	1	59	9	N	54	7	8			179
06	3690	X	1324	-0-	-2366	-0-	212	1	1054	3	N	53	180	1			52
							58	9									
07	3689	X	2219	-0-	-1470	-0-	804	1	1337	3	N	71	2	8			121
							78	9									
08	3689	X	2493	-0-	-1196	-0-	837	1	1567	3	N	81	175	1	2	8	25
							89	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
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5161	3	85	9	N	77	1	8			147
04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	7	1	5107	3	N	56	185	1	1	8	17
							62	9									
05	5208	X	4091	-0-	-1117	-0-	21	1	4003	3	N	61	3	8			75
							67	9									
06	5070	X	3936	-0-	-1134	-0-	24	1	3860	3	N	47					122
							52	9									
07	5363	X	4503	-0-	-860	-0-	26	1	4393	3	N	76	183	1	2	8	13
							84	9									
08	5363	X	4485	-0-	-878	-0-	4417	3	68	9	N	62	1	8			74

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
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7250	3	6	9	N	5	173	1			13
04	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7929	3	18	9	N	16					29
05	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8135	3	13	9	N	12					41
06	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7966	3	12	9	N	11					52
07	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9524	3	4	9	N	4					56
*08	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9774	3	7	9	N	6					62

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
03	5332	X	4753	-0-	-579	-0-	314	1	4378	3	N	55	156	1			34
							61	9									
04	5160	X	4866	-0-	-294	-0-	305	1	4492	3	N	63					97
							69	9									
05	5053	X	4938	-0-	-115	-0-	312	1	4553	3	N	66					163
							73	9									
06	4890	X	4580	-0-	-310	-0-	310	1	4180	3	N	82	185	1			60
							90	9									
07	5053	X	4617	-0-	-436	-0-	320	1	4246	3	N	46	1	8			105
							51	9									
08	5022	X	4866	-0-	-156	-0-	317	1	4493	3	N	51	2	8			154
							56	9									

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	306	1	6396	3	N	70	164	1			17
							77	9									
04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	294	1	6255	3	N	62					79
							68	9									
05	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	298	1	6127	3	N	60					139
							66	9									
06	6570	X	5648	-0-	-922	-0-	290	1	5299	3	N	54					193
							59	9									
07	6851	X	5872	-0-	-979	-0-	300	1	5528	3	N	40	187	1	1	8	45
							44	9									
08	6851	X	6183	-0-	-668	-0-	303	1	5826	3	N	49	2	8			92
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	11396	-0-	-1066	-0-	11287	3	109	9	N	99	2	8			152
04	11580	X	10254	-0-	-1326	-0-	10144	3	110	9	N	100	176	1			76
05	11966	X	10054	-0-	-1912	-0-	9979	3	75	9	N	68	2	8			142
06	11580	X	9698	-0-	-1882	-0-	9620	3	78	9	N	71	167	1			46
07	11408	X	10417	-0-	-991	-0-	10358	3	59	9	N	54	2	8			98
08	11408	X	10816	-0-	-592	-0-	10755	3	61	9	N	55	2	8			151

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					101
04	1110	N	2	-0-	-1108	-0-	2	3			N	-0-					101
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					101
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	445	1	417	3	N	-0-					101
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	442	1	1270	3	N	50	4	8			147
							55	9									
*08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	513	1	1465	3	N	78	170	1	5	8	50
							86	9									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	837	1	3415	3	N	111	173	1			135
							122	9									
04	4140	X	3679	-0-	-461	-0-	810	1	2733	3	N	124	169	1	1	8	89
							136	9									
05	4278	X	4072	-0-	-206	-0-	837	1	3086	3	N	135	157	1	1	8	66
							149	9									
06	4230	X	3193	-0-	-1037	-0-	322	1	2764	3	N	97					163
							107	9									
07	4371	X	3991	-0-	-380	-0-	315	1	3534	3	N	129	168	1	1	8	123
							142	9									
08	4371	X	4322	-0-	-49	-0-	324	1	3832	3	N	151	172	1			102
							166	9									

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

03	7564	X	4990	-0-	-2574	-0-	4914	3	76	9	N	69	161	1			59
04	7320	X	4381	-0-	-2939	-0-	4317	3	64	9	N	58					117
05	7564	X	4608	-0-	-2956	-0-	4547	3	61	9	N	55					172
06	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6232	3	69	9	N	63	173	1			62
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	459	1	4687	3	N	80					142
							88	9									
*08	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	519	1	4536	3	N	99	174	1			67
							109	9									

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

03	8866	X	8273	-0-	-593	-0-	8265	3	8	9	N	7	1	8			46
04	8400	X	7317	-0-	-1083	-0-	7305	3	12	9	N	11					57
05	8680	X	7705	-0-	-975	-0-	7688	3	17	9	N	15	1	8			71
06	8400	X	7850	-0-	-550	-0-	7839	3	11	9	N	10					81
07	8277	X	7068	-0-	-1209	-0-	7050	3	18	9	N	16					97
08	8277	X	4864	-0-	-3413	-0-	4853	3	11	9	N	10	1	8			106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	7087	-0-	-508	-0-	7081	3	6	9	N	5	2	8			91
04	7350	X	6843	-0-	-507	-0-	6835	3	8	9	N	7	1	8			97
05	7254	X	7137	-0-	-117	-0-	7122	3	15	9	N	14	1	8			110
06	6990	X	6931	-0-	-59	-0-	6917	3	14	9	N	13					123
07	7099	X	6900	-0-	-199	-0-	6886	3	14	9	N	13	1	8			135
*08	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7283	3	8	9	N	7	1	8			141

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
03	5673	X	4995	-0-	-678	-0-	4965	3	30	9	N	27					89
04	5550	X	4653	-0-	-897	-0-	4624	3	29	9	N	26					115
05	5735	X	4754	-0-	-981	-0-	4744	3	10	9	N	9					124
06	5550	X	5395	-0-	-155	-0-	5380	3	15	9	N	14					138
07	5580	X	4245	-0-	-1335	-0-	4233	3	12	9	N	11	78	1			71
*08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5767	3	20	9	N	18	1	8			88

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
03	7006	X	6693	-0-	-313	-0-	6674	3	19	9	N	17	1	8			118
04	6780	X	6474	-0-	-306	-0-	6459	3	15	9	N	14					132
05	7006	X	6472	-0-	-534	-0-	6458	3	14	9	N	13	1	8			144
06	6690	X	6111	-0-	-579	-0-	6102	3	9	9	N	8					152
07	6789	X	6246	-0-	-543	-0-	6235	3	11	9	N	10	1	8			161
08	6696	X	6266	-0-	-430	-0-	6248	3	18	9	N	16					177

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
03	5952	X	5473	-0-	-479	-0-	205	1	5226	3	N	38	167	1			98
							42	9									
04	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	209	1	5735	3	N	32					130
							35	9									
05	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	109	1	6977	3	N	32					162
							35	9									
06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6569	3	30	9	N	27					189
07	6169	X	1427	-0-	-4742	-0-	1423	3	4	9	N	4					193
08	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					193

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
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-

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
03	6572	X	6486	-0-	-86	-0-	6392	3	94	9	N	85	173	1			107
04	6360	X	4356	-0-	-2004	-0-	4334	3	22	9	N	20					127
05	6572	X	3231	-0-	-3341	-0-	3213	3	18	9	N	16					143
06	6270	X	2635	-0-	-3635	-0-	2601	3	34	9	N	31					174
07	6479	X	2330	-0-	-4149	-0-	2287	3	43	9	N	39	184	1			29
08	6479	X	2114	-0-	-4365	-0-	2099	3	15	9	N	14					43

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
03	9982	X	8990	-0-	-992	-0-	8945	3	45	9	N	41	174	1			60
04	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9747	3	18	9	N	16					76
05	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	10909	3	110	9	N	100	173	1			3
06	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10937	3	17	9	N	15					18
07	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11461	3	37	9	N	34					52
*08	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11359	3	24	9	N	22					74

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

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-

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

03	5270	X	3997	-0-	-1273	-0-	3918	3	79	9	N	72	178	1			72
04	5190	X	662	-0-	-4528	-0-	660	3	2	9	N	2					74
05	5363	X	546	-0-	-4817	-0-	546	3			N	-0-					74
06	5190	X	381	-0-	-4809	-0-	377	3	4	9	N	4					78
07	5146	X	459	-0-	-4687	-0-	403	3	56	9	N	51					129
08	3999	X	466	-0-	-3533	-0-	403	3	63	9	N	57					186

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

03	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6119	3	69	9	N	63					168
04	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6659	3	22	9	N	20					188
05	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6655	3	14	9	N	13					201
06	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6716	3	17	9	N	15	175	1			41
07	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7527	3	35	9	N	32					73
*08	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7042	3	28	9	N	25					98

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

03	2170	N	984	-0-	-1186	-0-	899	1	85	9	N	77					151
04	2100	N	956	-0-	-1144	-0-	869	1	87	9	N	79	168	1			62
05	1271	N	1035	-0-	-236	-0-	891	1	60	3	N	76					138
							84	9									
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	855	1	86	3	N	72	170	1			40
							79	9									
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	899	1	461	3	N	87	2	8			125
							96	9									
*08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	898	1	1831	3	N	103	166	1	6	8	56
							113	9									

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	764	3	70	9	N	64					111
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	783	3	76	9	N	69	165	1			15
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	849	3	65	9	N	59					74
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	828	3	66	9	N	60					134
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	857	3	57	9	N	52	157	1			29
08	899	N	829	-0-	-70	-0-	784	3	45	9	N	41	5	5	1	8	64

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7627	3	14	9	N	13					24
04	6840	X	6441	-0-	-399	-0-	6426	3	15	9	N	14					38
05	7192	X	5970	-0-	-1222	-0-	5962	3	8	9	N	7					45
06	7380	X	6126	-0-	-1254	-0-	6118	3	8	9	N	7					52
07	7626	X	6287	-0-	-1339	-0-	6283	3	4	9	N	4	1	8			55
08	7626	X	6385	-0-	-1241	-0-	6379	3	6	9	N	5					60

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439	X	10090	-0-	-1349	-0-	10058	3	32	9	N	29	60	1			7
04	11070	X	9627	-0-	-1443	-0-	9615	3	12	9	N	11					18
05	10943	X	8500	-0-	-2443	-0-	8493	3	7	9	N	6					24
06	9930	X	8827	-0-	-1103	-0-	8820	3	7	9	N	6					30
07	10261	X	8151	-0-	-2110	-0-	8149	3	2	9	N	2	1	8			31
08	10075	X	8489	-0-	-1586	-0-	8487	3	2	9	N	2					33

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15438	X	14794	-0-	-644	-0-	14576	3	218	9	N	198	165	1			146
04	14940	X	14418	-0-	-522	-0-	14200	3	218	9	N	198	161	1			183
05	15438	X	14702	-0-	-736	-0-	14511	3	191	9	N	174	178	1			179
06	14820	X	14286	-0-	-534	-0-	14098	3	188	9	N	171	162	1			188
07	15066	X	14451	-0-	-615	-0-	14251	3	200	9	N	182	175	1	1	8	194
08	14911	X	14300	-0-	-611	-0-	14136	3	164	9	N	149	171	1	1	8	171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	344	-0-	-121	-0-	305	3	39	9	N	35					75
04	540	N	218	-0-	-322	-0-	193	3	25	9	N	23					98
05	310	N	134	-0-	-176	-0-	114	3	20	9	N	18					116
06	330	N	152	-0-	-178	-0-	118	3	34	9	N	31					147
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	318	3	48	9	N	44					191
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	317	3	33	9	N	30	1	8			220

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7283	3	25	9	N	23					133
04	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7243	3	17	9	N	15					148
05	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7557	3	17	9	N	15					163
06	7080	X	6406	-0-	-674	-0-	6366	3	40	9	N	36	177	1			22
07	7502	X	3992	-0-	-3510	-0-	3979	3	13	9	N	12					34
08	7564	X	2422	-0-	-5142	-0-	2412	3	10	9	N	9					43

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	5913	-0-	-1527	-0-	548	1	5255	3	N	100	174	1	1	8	96
							110	9									
04	7200	X	5651	-0-	-1549	-0-	475	1	5070	3	N	96	184	1			8
							106	9									
05	7440	X	5327	-0-	-2113	-0-	319	1	4933	3	N	68	1	8			75
							75	9									
06	6570	X	6138	-0-	-432	-0-	6040	3	98	9	N	89					164
07	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	428	1	7746	3	N	110	179	1	1	8	94
							121	9									
*08	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	425	1	7751	3	N	106	170	1			30
							117	9									

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6671	X	4310	-0-	-2361	-0-	273	1	3953	3	N	76	1	8			149
							84	9									
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	335	1	3515	3	N	61	181	1			29
							67	9									
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	171	1	3689	3	N	42	1	8			70
							46	9									
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4242	3	55	9	N	50					120
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	471	1	3371	3	N	65	173	1			12
							72	9									
*08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	470	1	3551	3	N	66	1	8			77
							73	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	5920	-0-	-900	-0-	51 68	1 9	5801	3	N	62					92
04	6090	X	5554	-0-	-536	-0-	58 70	1 9	5426	3	N	64					156
05	6045	X	5553	-0-	-492	-0-	56 12	1 9	5485	3	N	11					167
06	5730	X	4996	-0-	-734	-0-	60 19	1 9	4917	3	N	17					184
07	5921	X	3527	-0-	-2394	-0-	50 10	1 9	3467	3	N	9	170	1			23
08	5921	X	4202	-0-	-1719	-0-	69 29	1 9	4104	3	N	26					49

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	8797	-0-	-255	-0-	8622	3	175	9	N	159	175	1			99
04	8760	X	8499	-0-	-261	-0-	8330	3	169	9	N	154	179	1			74
05	8959	X	8790	-0-	-169	-0-	8633	3	157	9	N	143	177	1			40
06	8640	X	8447	-0-	-193	-0-	8294	3	153	9	N	139					179
07	8928	X	8264	-0-	-664	-0-	8113	3	151	9	N	137	178	1			138
08	8804	X	8368	-0-	-436	-0-	8260	3	108	9	N	98	172	1	1	8	63

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	263 39	1 9	5002	3	N	35	163	1			29
04	5400	X	4900	-0-	-500	-0-	249 53	1 9	4598	3	N	48					77
05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	225 43	1 9	5942	3	N	39					116
06	5400	X	4907	-0-	-493	-0-	216 23	1 9	4668	3	N	21					137
07	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	232 81	1 9	5425	3	N	74	166	1	1	8	44
*08	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	281 37	1 9	6071	3	N	34	1	8			77

PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	7514	-0-	-1445	-0-	381 171	1 9	6962	3	N	155	158	1			159
04	8670	X	7753	-0-	-917	-0-	337 136	1 9	7280	3	N	124	163	1			120
05	8959	X	1999	-0-	-6960	-0-	531 85	1 9	1383	3	N	77	166	1			31
06	7260	X	3871	-0-	-3389	-0-	474 105	1 9	3292	3	N	95					126
07	7998	X	3472	-0-	-4526	-0-	494 86	1 9	2892	3	N	78	175	1			29
08	7998	X	2618	-0-	-5380	-0-	512 78	1 9	2028	3	N	71					100

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	464	1	2419	3	N	232	303	1	3	8	34
							255	9									
04	3270	X	2985	-0-	-285	-0-	480	1	2304	3	N	183	157	1	1	8	59
							201	9									
05	3379	X	2800	-0-	-579	-0-	466	1	2185	3	N	135	2	8			192
							149	9									
06	3270	X	2699	-0-	-571	-0-	372	1	2166	3	N	146	180	1			158
							161	9									
07	3131	X	2756	-0-	-375	-0-	330	1	2257	3	N	154	156	1	2	8	154
							169	9									
08	3131	X	2845	-0-	-286	-0-	365	1	2315	3	N	150	183	1	2	8	119
							165	9									

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

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-

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	898	1	1206	3	N	69	2	8			120
							76	9									
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	870	1	1471	3	N	50	1	8			169
							55	9									
05	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	897	1	1875	3	N	54	176	1	1	8	46
							59	9									
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	870	1	1829	3	N	50					96
							55	9									
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	620	1	1470	3	N	53	1	8			148
							58	9									
*08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	620	1	1263	3	N	28	1	8			175
							31	9									

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

03	465	N	227	-0-	-238	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	450	N	225	-0-	-225	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	1953	N	1011	-0-		-942	-0-	837	1	145	3	N	26	2	8			187
								29	9									
04	1650	N	1046	-0-		-604	-0-	807	1	225	3	N	13	172	1	1	8	27
								14	9									
05	1519	N	1319	-0-		-200	-0-	726	1	560	3	N	30	2	8			55
								33	9									
06	1327	N	1327	-0-		-0-	-0-	810	1	488	3	N	26					81
								29	9									
07	1501	N	1501	-0-		-0-	-0-	833	1	638	3	N	27	2	8			106
								30	9									
*08	1417	N	1417	-0-		-0-	-0-	814	1	572	3	N	28	2	8			132
								31	9									

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

03	5000	X	5000	-0-		-0-	-0-	474	1	4507	3	N	17	163	1			67
								19	9									
04	5740	X	5740	-0-		-0-	-0-	506	1	5177	3	N	52					119
								57	9									
05	7862	X	7862	-0-		-0-	-0-	255	1	7486	3	N	110	170	1			59
								121	9									
06	7403	X	7403	-0-		-0-	-0-	283	1	7023	3	N	88					147
								97	9									
07	7554	X	7554	-0-		-0-	-0-	303	1	7153	3	N	89	152	1			84
								98	9									
*08	7523	X	7523	-0-		-0-	-0-	287	1	7136	3	N	91	1	8			174
								100	9									

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

03	9889	X	8877	-0-		-1012	-0-	8701	3	176	9	N	160	286	1			30
04	9420	X	8310	-0-		-1110	-0-	8155	3	155	9	N	141					171
05	9734	X	8650	-0-		-1084	-0-	8508	3	142	9	N	129	163	1			137
06	9420	X	8538	-0-		-882	-0-	8391	3	147	9	N	134	161	1			110
07	9269	X	8547	-0-		-722	-0-	8436	3	111	9	N	101	170	1			41
08	8866	X	8482	-0-		-384	-0-	8408	3	74	9	N	67	103	1	2	8	3

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

03	9656	X	9656	-0-		-0-	-0-	9617	3	39	9	N	35	52	1			39
04	8673	X	8673	-0-		-0-	-0-	8647	3	26	9	N	24					63
05	7471	X	6155	-0-		-1316	-0-	6143	3	12	9	N	11					74
06	9210	X	7962	-0-		-1248	-0-	7944	3	18	9	N	16					90
07	9517	X	7766	-0-		-1751	-0-	7753	3	13	9	N	12	1	8			101
08	9517	X	7534	-0-		-1983	-0-	7519	3	15	9	N	14	75	1			40

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

03	12028	X	9136	-0-		-2892	-0-	9100	3	36	9	N	33	129	1			3
04	10980	X	9843	-0-		-1137	-0-	9820	3	23	9	N	21					24
05	10695	X	8747	-0-		-1948	-0-	8735	3	12	9	N	11					35
06	10110	X	9866	-0-		-244	-0-	9855	3	11	9	N	10					45
07	10447	X	9391	-0-		-1056	-0-	9382	3	9	9	N	8	1	8			52
08	10168	X	8992	-0-		-1176	-0-	8986	3	6	9	N	5					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	7007	-0-	-1642	-0-	436	1	6444	3	N	115					160
							127	9									
04	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	437	1	6225	3	N	163	166	1			157
							179	9									
05	6231	X	5024	-0-	-1207	-0-	540	1	4362	3	N	111	175	1			93
							122	9									
06	6780	X	6294	-0-	-486	-0-	455	1	5743	3	N	87					180
							96	9									
07	7068	X	6511	-0-	-557	-0-	460	1	5953	3	N	89	163	1			106
							98	9									
08	7068	X	5361	-0-	-1707	-0-	479	1	4790	3	N	84	166	1	1	8	23
							92	9									

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

03	992	N	761	-0-	-231	-0-	761	3			N	-0-					62
04	900	N	654	-0-	-246	-0-	654	3			N	-0-					62
05	899	N	575	-0-	-324	-0-	575	3			N	-0-					62
06	750	N	523	-0-	-227	-0-	523	3			N	-0-					62
07	682	N	540	-0-	-142	-0-	540	3			N	-0-					62
08	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	3			N	-0-					62

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

03	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	435	1	6633	3	N	196	158	1	9	8	72
							216	9									
04	7500	X	7121	-0-	-379	-0-	390	1	6558	3	N	157	158	1	4	8	67
							173	9									
05	7750	X	6067	-0-	-1683	-0-	405	1	5518	3	N	131	7	8			191
							144	9									
06	7500	X	5829	-0-	-1671	-0-	438	1	5247	3	N	131	179	1			143
							144	9									
07	7347	X	5668	-0-	-1679	-0-	439	1	5090	3	N	126	173	1	6	8	90
							139	9									
08	7347	X	5744	-0-	-1603	-0-	478	1	5128	3	N	125	181	1	6	8	28
							138	9									

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	232	1	4157	3	N	76	164	1	3	8	51
							84	9									
04	3960	X	3424	-0-	-536	-0-	257	1	3071	3	N	87	1	8			137
							96	9									
05	4278	X	4086	-0-	-192	-0-	240	1	3766	3	N	73	158	1	1	8	51
							80	9									
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	224	1	4240	3	N	76					127
							84	9									
07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	229	1	4636	3	N	83	2	8			208
							91	9									
*08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	232	1	4653	3	N	95	175	1	2	8	126
							105	9									

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

03	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8326	3	88	9	N	80	172	1			111
04	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8337	3	35	9	N	32					143
05	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8639	3	44	9	N	40					183
06	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8581	3	147	9	N	134	178	1			139
07	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9231	3	92	9	N	84	179	1			44
*08	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	12896	3	107	9	N	97					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	7127	-0-	-747	-0-	7057	3	70	9	N	64	176	1			71
04	7260	X	6508	-0-	-752	-0-	6447	3	61	9	N	55	1	8			125
05	7533	X	6916	-0-	-617	-0-	6850	3	66	9	N	60					185
06	7290	X	6701	-0-	-589	-0-	6638	3	63	9	N	57	177	1			65
07	7533	X	7203	-0-	-330	-0-	7147	3	56	9	N	51					116
08	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7051	3	79	9	N	72	179	1	1	8	8

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

03	12214	X	9685	-0-	-2529	-0-	376	1	9237	3	N	65	180	1			48
							72	9									
04	10140	X	9078	-0-	-1062	-0-	430	1	8592	3	N	51					99
							56	9									
05	10385	X	7929	-0-	-2456	-0-	436	1	7467	3	N	24					123
							26	9									
06	10050	X	8838	-0-	-1212	-0-	407	1	8412	3	N	17					140
							19	9									
07	10385	X	8959	-0-	-1426	-0-	364	1	8577	3	N	16					156
							18	9									
08	9672	X	8717	-0-	-955	-0-	391	1	8286	3	N	36	172	1			20
							40	9									

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	523	1	2824	3	N	15					147
							17	9									
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	440	1	2954	3	N	16					163
							18	9									
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	308	1	2883	3	N	23	179	1			7
							25	9									
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	441	1	2818	3	N	7					14
							8	9									
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	517	1	2684	3	N	-0-					14
*08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	508	1	2744	3	N	3	1	8			16
							3	9									

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3685	3	72	9	N	65	170	1	1	8	57
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3617	3	64	9	N	58	1	8			114
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3765	3	113	9	N	103	181	1	1	8	35
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3789	3	58	9	N	53					88
07	3813	X	3551	-0-	-262	-0-	3496	3	55	9	N	50	1	8			137
08	3875	X	3672	-0-	-203	-0-	3610	3	62	9	N	56	174	1	2	8	17

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

03	3348	X	3209	-0-	-139	-0-	3146	3	63	9	N	57	177	1			80
04	3240	X	3118	-0-	-122	-0-	3059	3	59	9	N	54					134
05	3348	X	3261	-0-	-87	-0-	3199	3	62	9	N	56	1	8			189
06	3120	X	3039	-0-	-81	-0-	2982	3	57	9	N	52	175	1			66
07	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	3025	3	56	9	N	51	1	8			116
08	3255	X	3020	-0-	-235	-0-	2963	3	57	9	N	52					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2464	3	132	9	N	120	174	1			119
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2064	3	136	9	N	124	181	1			62
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2030	3	102	9	N	93					155
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1857	3	139	9	N	126	178	1			103
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1878	3	114	9	N	104	166	1			41
*08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1964	3	117	9	N	106					147

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

03	3100	N	964	-0-	-2136	29377	964	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	922	-0-	-2078	27299	922	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	930	-0-	-2170	25129	930	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	917	-0-	-2083	23046	917	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	920	-0-	-2180	20866	920	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	908	-0-	-2192	18674	908	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

03	682	N	634	-0-	-48	-0-	619	3	15	9	N	14					55
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	574	3	20	9	N	18					73
05	620	N	466	-0-	-154	-0-	448	3	18	9	N	16					89
06	600	N	478	-0-	-122	-0-	464	3	14	9	N	13					102
07	620	N	487	-0-	-133	-0-	481	3	6	9	N	5					107
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	3	1	9	N	1					108

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	3	3	9	N	3					3
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	612	3	63	9	N	57					60
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	720	3	107	9	N	97					157
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	720	3	136	9	N	124	188	1			93
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	690	3	139	9	N	126					219
08	837	N	791	-0-	-46	-0-	686	3	105	9	N	95	168	1			146

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

03	14B2	EXT	448	-0-	448	448	448	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	603	-0-	603	1051	603	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	383	-0-	383	1434	383	3			N	-0-					-0-
06	1486	X	52	-0-	-1434	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 8286

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 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
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	1			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-

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

03		14B2 EXT	297	-0-	297	297	211	1	86	9	N	78					78
04		14B2 EXT	1105	-0-	1105	1402	870	1	235	9	N	214	168	1	1	8	123
05		14B2 EXT	1415	-0-	1415	2817	878	1	421	3	N	105	155	1			73
							116	9									
06	4226	X	1409	-0-	-2817	-0-	835	1	509	3	N	59					132
							65	9									
07	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	883	1	480	3	N	51	1	8			182
							56	9									
08	1426	X	953	-0-	-473	-0-	899	1	54	9	N	49	170	1			61

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	378	3	21	9	N	19					105
04	450	N	313	-0-	-137	-0-	293	3	20	9	N	18					123
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	310	3	39	9	N	35					158
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	307	3	33	9	N	30	162	1			26
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	326	3	21	9	N	19					45
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	339	3	26	9	N	24					69

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1427	3	130	9	N	118	161	1	2	8	178
04	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1173	3	130	9	N	118	174	1	2	8	120
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1338	3	122	9	N	111	160	1	3	8	68
06	1500	N	1281	-0-	-219	-0-	1115	3	166	9	N	151					219
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1300	3	167	9	N	152	173	1	2	8	196
08	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1290	3	130	9	N	118	175	1	3	8	136

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	418	1	1290	3	N	65	163	1			41
							72	9									
04	1740	N	1486	-0-	-254	-0-	404	1	1024	3	N	53	1	8			93
							58	9									
05	2015	N	1341	-0-	-674	-0-	390	1	894	3	N	52					145
							57	9									
06	1710	N	1340	-0-	-370	-0-	417	1	867	3	N	51	165	1			31
							56	9									
07	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	426	1	916	3	N	56	1	8			86
							62	9									
*08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	419	1	1175	3	N	84					170
							92	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
03	3596	X	3558	-0-	-38	-0-	398	1	2893	3	N	243	162	1	4	8	162
							267	9									
04	3480	X	2694	-0-	-786	-0-	348	1	2102	3	N	222	351	1	2	8	31
							244	9									
05	3596	X	2401	-0-	-1195	-0-	311	1	1883	3	N	188	178	1	3	8	38
							207	9									
06	3450	X	2799	-0-	-651	-0-	412	1	2165	3	N	202	173	1			67
							222	9									
07	3565	X	3000	-0-	-565	-0-	2791	3	209	9	N	190	171	1	4	8	82
08	3565	X	2678	-0-	-887	-0-	2474	3	204	9	N	185	181	1	4	8	82

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
03	3038	X	2483	-0-	-555	-0-	192	1	2283	3	N	7					38
							8	9									
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	211	1	2733	3	N	10	1	8			47
							11	9									
05	2976	X	2523	-0-	-453	-0-	144	1	2371	3	N	7					54
							8	9									
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	182	1	2767	3	N	12					66
							13	9									
07	3069	X	1777	-0-	-1292	-0-	200	1	1568	3	N	8	1	8			73
							9	9									
08	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	210	1	2677	3	N	32					105
							35	9									

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	10401	-0-	-511	-0-	10364	3	37	9	N	34	160	1			15
04	10560	X	10029	-0-	-531	-0-	10003	3	26	9	N	24					39
05	10912	X	9613	-0-	-1299	-0-	9600	3	13	9	N	12					51
06	10560	X	9368	-0-	-1192	-0-	9351	3	17	9	N	15					66
07	10912	X	9459	-0-	-1453	-0-	9446	3	13	9	N	12	69	1			9
08	10416	X	9638	-0-	-778	-0-	9630	3	8	9	N	7					16

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
03	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9583	3	39	9	N	35					147
04	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9062	3	54	9	N	49	179	1			17
05	9362	X	9174	-0-	-188	-0-	9160	3	14	9	N	13					30
06	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9318	3	18	9	N	16	43	1			3
07	9610	X	9078	-0-	-532	-0-	9060	3	18	9	N	16					19
08	9610	X	8701	-0-	-909	-0-	8682	3	19	9	N	17					36

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
03	5673	X	5103	-0-	-570	-0-	290	1	4711	3	N	93					110
							102	9									
04	5760	X	5382	-0-	-378	-0-	278	1	4994	3	N	100	170	1			40
							110	9									
05	5952	X	2932	-0-	-3020	-0-	279	1	2601	3	N	47					87
							52	9									
06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	386	1	5591	3	N	68	73	1			82
							75	9									
07	5549	X	4962	-0-	-587	-0-	351	1	4514	3	N	88	97	1	4	8	69
							97	9									
08	5549	X	5003	-0-	-546	-0-	384	1	4550	3	N	63	4	8			128
							69	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	310	1	3224	3	N	71	2	8			166
							78	9									
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	299	1	3118	3	N	65	177	1	1	8	53
							72	9									
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	309	1	3261	3	N	55	2	8			106
							61	9									
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	300	1	3187	3	N	52					158
							57	9									
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	236	1	3139	3	N	42	169	1	2	8	29
							46	9									
*08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	217	1	3204	3	N	55	2	8			82
							61	9									

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

03	9269	X	8824	-0-	-445	-0-	8759	3	65	9	N	59	151	1			23
04	8730	X	8245	-0-	-485	-0-	8190	3	55	9	N	50					73
05	9021	X	8080	-0-	-941	-0-	8057	3	23	9	N	21					94
06	8730	X	8110	-0-	-620	-0-	8092	3	18	9	N	16					110
07	8990	X	8199	-0-	-791	-0-	8169	3	30	9	N	27	103	1	1	8	33
08	8835	X	7836	-0-	-999	-0-	7785	3	51	9	N	46	1	8			78

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

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-

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	660	1	3610	3	N	162	166	1			121
							178	9									
04	3930	X	3068	-0-	-862	-0-	618	1	2319	3	N	119	170	1			70
							131	9									
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	647	1	2281	3	N	121					191
							133	9									
06	4290	X	3542	-0-	-748	-0-	653	1	2739	3	N	136	186	1			141
							150	9									
07	4433	X	3270	-0-	-1163	-0-	646	1	2461	3	N	148	263	1	8	8	18
							163	9									
08	4433	X	2201	-0-	-2232	-0-	604	1	1484	3	N	103	92	1	10	8	19
							113	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

03	5115	X	4621	-0-	-494	-0-	4560	3	61	9	N	55	1	8			162
04	4830	X	4410	-0-	-420	-0-	4357	3	53	9	N	48	185	1	1	8	24
05	4805	X	4588	-0-	-217	-0-	4538	3	50	9	N	45	1	8			68
06	4470	X	4313	-0-	-157	-0-	4269	3	44	9	N	40					108
07	4619	X	4300	-0-	-319	-0-	4259	3	41	9	N	37	2	8			143
08	4619	X	4240	-0-	-379	-0-	4193	3	47	9	N	43	168	1	1	8	17

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10664	X	10107	-0-	-557	-0-	10075	3	32	9	N	29	133	1			30
04	9990	X	9883	-0-	-107	-0-	9852	3	31	9	N	28					58
05	10261	X	9155	-0-	-1106	-0-	9138	3	17	9	N	15					73
06	9930	X	9197	-0-	-733	-0-	9183	3	14	9	N	13					86
07	10199	X	9416	-0-	-783	-0-	9399	3	17	9	N	15	85	1			16
08	10199	X	9501	-0-	-698	-0-	9486	3	15	9	N	14					30

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2072	-0-	-148	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1977	-0-	-243	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2001	-0-	-293	-0-	2001	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	945	-0-	-78	-0-	419 121	1 9	405	3	N	110	171	1	2	8	28
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	406 112	1 9	742	3	N	102	1	8			129
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	433 116	1 9	949	3	N	105	176	1	2	8	56
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	393 110	1 9	973	3	N	100					156
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	410 122	1 9	1010	3	N	111	174	1	1	8	92
08	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	418 161	1 9	887	3	N	146	172	1	1	8	65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	3887	-0-	-2840	-0-	615	1	3192	2	N	73	197	1	3	8	59
							80	9									
04	4080	X	3866	-0-	-214	-0-	600	1	3194	2	N	65	1	8			123
							72	9									
05	4216	X	3644	-0-	-572	-0-	598	1	2978	2	N	62	108	1	2	8	75
							68	9									
06	4020	X	3618	-0-	-402	-0-	600	1	2933	2	N	77	105	1			47
							85	9									
07	3999	X	3818	-0-	-181	-0-	607	1	3145	2	N	60	2	8			105
							66	9									
08	3999	X	3552	-0-	-447	-0-	620	1	2866	2	N	60	104	1	2	8	59
							66	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	6624	-0-	-1715	-0-	237	1	6269	3	N	107	178	1	5	8	123
							118	9									
04	7140	X	6479	-0-	-661	-0-	184	1	6176	3	N	108	171	1	3	8	57
							119	9									
05	7006	X	6077	-0-	-929	-0-	208	1	5745	3	N	113	4	8			166
							124	9									
06	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	219	1	6699	3	N	130	180	1			116
							143	9									
07	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	228	1	6886	3	N	128	176	1	4	8	64
							141	9									
*08	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	229	1	6886	3	N	106	4	8			166
							117	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	6593	-0-	-1188	-0-	346	1	6126	3	N	110	157	1	7	8	89
							121	9									
04	7260	X	6228	-0-	-1032	-0-	353	1	5767	3	N	98	3	8			184
							108	9									
05	7409	X	6908	-0-	-501	-0-	385	1	6404	3	N	108	166	1	8	8	118
							119	9									
06	7170	X	6948	-0-	-222	-0-	367	1	6464	3	N	106	172	1			52
							117	9									
07	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	380	1	6518	3	N	111	6	8			157
							122	9									
08	6913	X	6716	-0-	-197	-0-	376	1	6224	3	N	105	170	1	6	8	86
							116	9									

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	10074	-0-	-807	-0-	10002	3	72	9	N	65	172	1	1	8	72
04	10530	X	9889	-0-	-641	-0-	9827	3	62	9	N	56					128
05	10633	X	4512	-0-	-6121	-0-	4483	3	29	9	N	26					154
06	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10554	3	50	9	N	45	176	1			23
07	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10345	3	64	9	N	58	1	8			80
*08	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10213	3	57	9	N	52	1	8			131

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5542	-0-	-906	-0-	5536	3	6	9	N	5					70
04	6000	X	5391	-0-	-609	-0-	5384	3	7	9	N	6					76
05	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5872	3	7	9	N	6					82
06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5966	3	2	9	N	2					84
07	5642	X	5632	-0-	-10	-0-	5631	3	1	9	N	1					85
08	5890	X	5143	-0-	-747	-0-	5143	3			N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 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
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-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 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
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-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12493	X	11578	-0-	-915	-0-	11520	3	58	9	N	53	164	1			70
04	12090	X	10900	-0-	-1190	-0-	10846	3	54	9	N	49					119
05	12307	X	9465	-0-	-2842	-0-	9425	3	40	9	N	36					155
06	11460	X	9917	-0-	-1543	-0-	9875	3	42	9	N	38					193
07	11563	X	3999	-0-	-7564	-0-	3993	3	6	9	N	5	167	1			31
08	11563	X	9253	-0-	-2310	-0-	9229	3	24	9	N	22	3	8			50

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
03	5642	X	5321	-0-	-321	-0-	5292	3	29	9	N	26	1	8			115
04	5460	X	5163	-0-	-297	-0-	5134	3	29	9	N	26	1	8			140
05	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5323	3	10	9	N	9					149
06	5160	X	5094	-0-	-66	-0-	5060	3	34	9	N	31					180
07	5332	X	4998	-0-	-334	-0-	4979	3	19	9	N	17	174	1	1	8	22
08	5332	X	4847	-0-	-485	-0-	4832	3	15	9	N	14					36

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
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4750	3	17	9	N	15	1	8			72
04	4350	X	4326	-0-	-24	-0-	4307	3	19	9	N	17	1	8			88
05	4495	X	4422	-0-	-73	-0-	4415	3	7	9	N	6	1	8			93
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4348	3	13	9	N	12					105
07	4495	X	4369	-0-	-126	-0-	4352	3	17	9	N	15	1	8			119
08	4495	X	4390	-0-	-105	-0-	4389	3	1	9	N	1					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	139	1	3047	3	N	49					213
							54	9									
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	132	1	3119	3	N	75	178	1	1	8	109
							83	9									
05	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	124	1	2942	3	N	52	1	8			160
							57	9									
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	92	1	3479	3	N	69	175	1			54
							76	9									
07	3441	X	2948	-0-	-493	-0-	40	1	2882	3	N	24	1	8			77
							26	9									
*08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	103	1	3512	3	N	66	1	8			142
							73	9									

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

03	4743	X	3765	-0-	-978	-0-	3754	3	11	9	N	10	1	8			25
04	4590	X	3604	-0-	-986	-0-	3595	3	9	9	N	8	1	8			32
05	4743	X	3717	-0-	-1026	-0-	3709	3	8	9	N	7					39
06	4440	X	3404	-0-	-1036	-0-	3396	3	8	9	N	7					46
07	3751	X	3096	-0-	-655	-0-	3089	3	7	9	N	6					52
08	3751	X	2932	-0-	-819	-0-	2928	3	4	9	N	4	1	8			55

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	78	1	3798	3	N	58	1	8			111
							64	9									
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	78	1	3558	3	N	46					157
							51	9									
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	90	1	3354	3	N	44	161	1	1	8	39
							48	9									
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	117	1	3638	3	N	48					87
							53	9									
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	167	1	3317	3	N	39					126
							43	9									
*08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	114	1	3586	3	N	55	175	1	1	8	5
							61	9									

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

03	9207	X	8042	-0-	-1165	-0-	7890	3	152	9	N	138					148
04	8640	X	7171	-0-	-1469	-0-	7047	3	124	9	N	113	243	1			18
05	8959	X	8288	-0-	-671	-0-	208	1	7922	3	N	144					162
							158	9									
06	8670	X	8262	-0-	-408	-0-	35	1	8034	3	N	175	170	1			167
							193	9									
07	8959	X	8390	-0-	-569	-0-	8197	3	193	9	N	175	178	1	2	8	162
08	8277	X	8003	-0-	-274	-0-	7846	3	157	9	N	143	183	1	2	8	120

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4098	3	64	9	N	58	171	1			54
04	3270	X	2946	-0-	-324	-0-	2929	3	17	9	N	15					69
05	3379	X	2586	-0-	-793	-0-	2564	3	22	9	N	20					89
06	3270	X	2123	-0-	-1147	-0-	2093	3	30	9	N	27					116
07	3379	X	2272	-0-	-1107	-0-	2243	3	29	9	N	26					142
08	3379	X	2233	-0-	-1146	-0-	2202	3	31	9	N	28	167	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	10090	-0-	-512	-0-	10027	3	63	9	N	57					102
04	10260	X	10073	-0-	-187	-0-	10011	3	62	9	N	56	1	8			157
05	10540	X	9405	-0-	-1135	-0-	9368	3	37	9	N	34					191
06	10200	X	10095	-0-	-105	-0-	10038	3	57	9	N	52	174	1			69
07	10416	X	10169	-0-	-247	-0-	10127	3	42	9	N	38					107
08	10416	X	10008	-0-	-408	-0-	9953	3	55	9	N	50					157

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4944	-0-	-16	-0-	4910	3	34	9	N	31	163	1			20
04	4800	X	4586	-0-	-214	-0-	4571	3	15	9	N	14					34
05	4960	X	4855	-0-	-105	-0-	4841	3	14	9	N	13					47
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4790	3	14	9	N	13					60
07	4960	X	4847	-0-	-113	-0-	4824	3	23	9	N	21					81
08	4929	X	4823	-0-	-106	-0-	4792	3	31	9	N	28					109

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
03	7905	X	6951	-0-	-954	-0-	6861	3	90	9	N	82					126
04	7200	X	6639	-0-	-561	-0-	6587	3	52	9	N	47					173
05	7440	X	6174	-0-	-1266	-0-	6120	3	54	9	N	49	177	1			45
06	6930	X	6526	-0-	-404	-0-	6445	3	81	9	N	74					119
07	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7022	3	65	9	N	59					178
*08	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7000	3	95	9	N	86	181	1	1	8	82

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
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4957	3	63	9	N	57					146
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4738	3	24	9	N	22					168
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4850	3	15	9	N	14					182
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4603	3	47	9	N	43	181	1			44
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4608	3	33	9	N	30					74
*08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4565	3	50	9	N	45					119

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
03	6417	X	5611	-0-	-806	-0-	5532	3	79	9	N	72					99
04	6180	X	5066	-0-	-1114	-0-	4979	3	87	9	N	79					178
05	6169	X	4750	-0-	-1419	-0-	4733	3	17	9	N	15	180	1			13
06	5700	X	4890	-0-	-810	-0-	4840	3	50	9	N	45					58
07	5611	X	5002	-0-	-609	-0-	4926	3	76	9	N	69					127
08	5611	X	3098	-0-	-2513	-0-	3031	3	67	9	N	61	182	1			6

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
03	16616	X	16092	-0-	-524	-0-	16077	3	15	9	N	14					83
04	15900	X	15386	-0-	-514	-0-	15367	3	19	9	N	17					100
05	16244	X	13974	-0-	-2270	-0-	13951	3	23	9	N	21					121
06	15720	X	15666	-0-	-54	-0-	15638	3	28	9	N	25					146
07	16244	X	15589	-0-	-655	-0-	15559	3	30	9	N	27	156	1			17
08	16089	X	15632	-0-	-457	-0-	15615	3	17	9	N	15					32

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3243	3	26	9	N	24					115
04	2610	X	2493	-0-	-117	-0-	2482	3	11	9	N	10					125
05	3069	X	2761	-0-	-308	-0-	2752	3	9	9	N	8	1	8			132
06	3150	X	1728	-0-	-1422	-0-	1728	3			N	-0-					132
07	3255	X	1095	-0-	-2160	-0-	1077	3	18	9	N	16					148
08	3255	X	1100	-0-	-2155	-0-	1081	3	19	9	N	17					165

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
03	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	472	1	3808	3	N	121	176	1			95
							133	9									
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	304	1	4538	3	N	136	177	1			54
							150	9									
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	192	1	5056	3	N	115	1	8			168
							127	9									
06	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5772	3	124	9	N	113	175	1			106
07	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	320	1	5186	3	N	96	173	1			29
							106	9									
*08	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8022	3	153	9	N	139					168

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
03	7719	X	7606	-0-	-113	-0-	7518	3	88	9	N	80					117
04	7470	X	7432	-0-	-38	-0-	7349	3	83	9	N	75	180	1			12
05	7719	X	6933	-0-	-786	-0-	6875	3	58	9	N	53					65
06	7350	X	7235	-0-	-115	-0-	7154	3	81	9	N	74					139
07	7688	X	7425	-0-	-263	-0-	7339	3	86	9	N	78	178	1			39
08	7688	X	5710	-0-	-1978	-0-	5662	3	48	9	N	44					83

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
03	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11151	3	67	9	N	61	165	1	1	8	42
04	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	11056	3	95	9	N	86					128
05	10633	X	9986	-0-	-647	-0-	9917	3	69	9	N	63	168	1	1	8	22
06	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10808	3	69	9	N	63					85
07	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11001	3	106	9	N	96	171	1			10
*08	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11077	3	138	9	N	125	1	8			134

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
03	10292	X	7518	-0-	-2774	-0-	7490	3	28	9	N	25					118
04	8970	X	6930	-0-	-2040	-0-	6904	3	26	9	N	24					142
05	8463	X	7377	-0-	-1086	-0-	7352	3	25	9	N	23	1	8			164
06	8190	X	7104	-0-	-1086	-0-	69	1	7012	3	N	21	174	1			11
							23	9									
07	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	59	1	9349	3	N	24					35
							26	9									
*08	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	51	1	8541	3	N	14					49
							15	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
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	478	1	4466	3	N	76					163
							84	9									
04	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	387	1	4694	3	N	82	179	1	1	8	65
							90	9									
05	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	223	1	5208	3	N	83					148
							91	9									
06	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6861	3	102	9	N	93					241
07	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	7967	3	112	9	N	102	167	1			176
*08	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7730	3	117	9	N	106	181	1			101

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

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-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

03	6572	X	5676	-0-	-896	-0-	312	1	5327	3	N	34					145
							37	9									
04	5910	X	5030	-0-	-880	-0-	302	1	4695	3	N	30					175
							33	9									
05	6014	X	5360	-0-	-654	-0-	316	1	5011	3	N	30					205
							33	9									
06	5610	X	4392	-0-	-1218	-0-	295	1	4067	3	N	27	179	1			53
							30	9									
07	5735	X	5280	-0-	-455	-0-	339	1	4916	3	N	23	1	8			75
							25	9									
08	5673	X	4165	-0-	-1508	-0-	428	1	3716	3	N	19	3	8			91
							21	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

03	7719	X	6973	-0-	-746	-0-	6956	3	17	9	N	15	1	8			54
04	7320	X	6517	-0-	-803	-0-	6508	3	9	9	N	8					62
05	7192	X	6451	-0-	-741	-0-	6443	3	8	9	N	7					69
06	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6880	3	3	9	N	3					72
07	6975	X	6421	-0-	-554	-0-	6413	3	8	9	N	7	71	1			8
08	6975	X	6640	-0-	-335	-0-	6626	3	14	9	N	13					21

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

03	6138	X	4661	-0-	-1477	-0-	4643	3	18	9	N	16					80
04	5940	X	5794	-0-	-146	-0-	5779	3	15	9	N	14					94
05	5983	X	4543	-0-	-1440	-0-	4536	3	7	9	N	6					100
06	5310	X	3820	-0-	-1490	-0-	3816	3	4	9	N	4					104
07	5983	X	4378	-0-	-1605	-0-	4375	3	3	9	N	3	1	8			106
08	5983	X	4300	-0-	-1683	-0-	4296	3	4	9	N	4					110

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

03	7130	X	6485	-0-	-645	-0-	6468	3	17	9	N	15					67
04	6750	X	4852	-0-	-1898	-0-	4841	3	11	9	N	10					77
05	6727	X	5341	-0-	-1386	-0-	5335	3	6	9	N	5					82
06	6300	X	6059	-0-	-241	-0-	6053	3	6	9	N	5					87
07	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6570	3	10	9	N	9	92	1			4
*08	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6703	3	4	9	N	4					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	3100	X	2349	-0-		-751	-0-	620	1	1716	3	N	12					58
								13	9									
04	2972	X	2972	-0-		-0-	-0-	600	1	2359	3	N	12					70
								13	9									
05	2942	X	2942	-0-		-0-	-0-	533	1	2395	3	N	13					83
								14	9									
06	3091	X	3091	-0-		-0-	-0-	600	1	2479	3	N	11					94
								12	9									
07	3069	X	2403	-0-		-666	-0-	620	1	1774	3	N	8	1	8			101
								9	9									
08	3069	X	2611	-0-		-458	-0-	620	1	1984	3	N	6	1	8			106
								7	9									

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	9359	X	9359	-0-		-0-	-0-	9300	3	59	9	N	54					156
04	8858	X	8858	-0-		-0-	-0-	8757	3	101	9	N	92	172	1			76
05	9331	X	6367	-0-		-2964	-0-	6334	3	33	9	N	30					106
06	9060	X	8778	-0-		-282	-0-	8701	3	77	9	N	70					176
07	9362	X	8630	-0-		-732	-0-	8579	3	51	9	N	46	172	1			50
08	9362	X	8784	-0-		-578	-0-	8728	3	56	9	N	51					101

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

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
03	5103	X	5103	-0-		-0-	-0-	569	1	4494	3	N	36	3	8			176
								40	9									
04	5911	X	5911	-0-		-0-	-0-	341	1	5537	3	N	30	179	1	1	8	26
								33	9									
05	5274	X	5274	-0-		-0-	-0-	205	1	5037	3	N	29	1	8			54
								32	9									
06	7890	X	7890	-0-		-0-	-0-	7855	3	35	9	N	32					86
07	8053	X	8053	-0-		-0-	-0-	39	1	7986	3	N	25	1	8			110
								28	9									
*08	8294	X	8294	-0-		-0-	-0-	8260	3	34	9	N	31	1	8			140

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

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
03	4929	X	-0-	-0-		-4929	-0-					N	-0-					23
04	4770	X	3889	-0-		-881	-0-	353	1	3518	3	N	16	1	8			38
								18	9									
05	4507	X	4507	-0-		-0-	-0-	233	1	4273	3	N	1					39
								1	9									
06	4556	X	4556	-0-		-0-	-0-	4504	3	52	9	N	47					86
07	4030	X	3454	-0-		-576	-0-	452	1	2952	3	N	45					131
								50	9									
08	4495	X	3252	-0-		-1243	-0-	837	1	2403	3	N	11					142
								12	9									

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

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
03	10152	X	10152	-0-		-0-	-0-	10127	3	25	9	N	23	1	8			92
04	7792	X	7792	-0-		-0-	-0-	84	1	7697	3	N	10					102
								11	9									
05	7109	X	7109	-0-		-0-	-0-	29	1	7060	3	N	18	1	8			119
								20	9									
06	6066	X	6066	-0-		-0-	-0-	6049	3	17	9	N	15					134
07	8708	X	8708	-0-		-0-	-0-	10	1	8694	3	N	4	1	8			137
								4	9									
*08	8281	X	8281	-0-		-0-	-0-	8261	3	20	9	N	18					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	439	1	1996	3	N	44	2	8			148
							48	9									
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	590	1	4147	3	N	47	2	8			193
							52	9									
05	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	509	1	1588	3	N	45	177	1	1	8	60
							50	9									
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	578	1	4297	3	N	49					109
							54	9									
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	620	1	3014	3	N	40	2	8			147
							44	9									
*08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	598	1	3951	3	N	52	177	1	2	8	20
							57	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

03	9827	X	8403	-0-	-1424	-0-	8367	3	36	9	N	33	162	1			97
04	9630	X	9018	-0-	-612	-0-	8982	3	36	9	N	33	1	8			129
05	9951	X	9005	-0-	-946	-0-	6	1	8971	3	N	25					154
							28	9									
06	9630	X	6923	-0-	-2707	-0-	7	1	6898	3	N	16					170
							18	9									
07	9951	X	9362	-0-	-589	-0-	9347	3	15	9	N	14	1	8			183
08	9331	X	8832	-0-	-499	-0-	13	1	8753	3	N	60	177	1			66
							66	9									

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

03	4712	X	4258	-0-	-454	-0-	4240	3	18	9	N	16					41
04	4590	X	3465	-0-	-1125	-0-	3456	3	9	9	N	8					49
05	4743	X	4386	-0-	-357	-0-	4366	3	20	9	N	18					67
06	4590	X	4252	-0-	-338	-0-	4232	3	20	9	N	18					85
07	4619	X	4413	-0-	-206	-0-	4398	3	15	9	N	14					99
*08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4679	3	14	9	N	13					112

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

03	5580	X	5153	-0-	-427	-0-	5135	3	18	9	N	16					83
04	5550	X	5158	-0-	-392	-0-	5140	3	18	9	N	16					99
05	5735	X	5074	-0-	-661	-0-	5063	3	11	9	N	10					109
06	5550	X	4870	-0-	-680	-0-	4861	3	9	9	N	8					117
07	5332	X	3294	-0-	-2038	-0-	3288	3	6	9	N	5					122
08	5332	X	4360	-0-	-972	-0-	4360	3			N	-0-					122

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

03	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	701	1	1219	3	N	26	11	8			150
							29	9									
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	646	1	2372	3	N	25	4	8			171
							28	9									
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	598	1	3341	3	N	26	6	8			191
							29	9									
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	261	1	4657	3	N	21	183	1			29
							23	9									
07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	241	1	5723	3	N	20	2	8			47
							22	9									
*08	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	239	1	6270	3	N	23	2	8			68
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	300	1	3678	3	N	62	165	1			118
							68	9									
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	337	1	3321	3	N	67					185
							74	9									
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	330	1	3671	3	N	63	183	1			65
							69	9									
06	3930	X	3742	-0-	-188	-0-	318	1	3348	3	N	69					134
							76	9									
07	4061	X	3600	-0-	-461	-0-	465	1	3011	3	N	113	181	1			66
							124	9									
08	4061	X	2398	-0-	-1663	-0-	678	1	1687	3	N	30					96
							33	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
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	598	1	2520	3	N	100					226
							110	9									
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	531	1	3218	3	N	105	173	1			158
							116	9									
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	566	1	3331	3	N	94	182	1			70
							103	9									
06	3150	X	2731	-0-	-419	-0-	535	1	2104	3	N	84					154
							92	9									
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	417	1	3511	3	N	84	177	1			61
							92	9									
*08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	217	1	4389	3	N	45	1	8			105
							50	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1353	3	20	9	N	18					80
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	87	1	3347	3	N	15					95
							17	9									
05	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	91	1	1538	3	N	14					109
							15	9									
06	870	X	573	-0-	-297	-0-	93	1	426	3	N	49					158
							54	9									
07	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	441	1	1104	3	N	63	177	1	1	8	43
							69	9									
*08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	655	1	3439	3	N	112	3	8			152
							123	9									

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	811	1	18	9	N	16	15	8			41
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	817	1	263	3	N	11	6	8			46
							12	9									
05	3100	N	3432	-0-	332	332	602	1	2808	3	N	20	6	8			60
							22	9									
06	3000	N	3829	-0-	829	1161	312	1	3504	3	N	12					72
							13	9									
07	3100	N	4035	-0-	935	2096	377	1	3645	3	N	12	3	8			81
							13	9									
*08	6283	X	4187	-0-	-2096	-0-	381	1	3792	3	N	13	3	8			91
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10695	X	6982	-0-	-3713	-0-	6972	3	10	9	N	9					89
04	10350	X	8157	-0-	-2193	-0-	8146	3	11	9	N	10					99
05	10695	X	7049	-0-	-3646	-0-	7043	3	6	9	N	5					104
06	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7824	3	31	9	N	28					132
07	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9246	3	41	9	N	37					169
*08	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9183	3	46	9	N	42	176	1	1	8	34

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	6500	-0-	-1684	-0-	742	1	5758	3	N	-0-					81
04	7920	X	2814	-0-	-5106	-0-	721	1	2093	3	N	-0-					81
05	8215	X	5256	-0-	-2959	-0-	731	1	4521	3	N	4					85
							4	9									
06	7950	X	5127	-0-	-2823	-0-	712	1	4407	3	N	7					92
							8	9									
07	8215	X	5400	-0-	-2815	-0-	335	1	5057	3	N	7					99
							8	9									
08	6510	X	6060	-0-	-450	-0-	181	1	5868	3	N	10	1	8			108
							11	9									

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5704	X	4973	-0-	-731	-0-	4967	3	6	9	N	5					30
04	5460	X	4559	-0-	-901	-0-	4556	3	3	9	N	3					33
05	5177	X	4507	-0-	-670	-0-	4506	3	1	9	N	1					34
06	5010	X	4126	-0-	-884	-0-	4126	3			N	-0-					34
07	5022	X	4333	-0-	-689	-0-	4333	3			N	-0-					34
08	4960	X	4455	-0-	-505	-0-	4455	3			N	-0-					34

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
03	3937	X	3692	-0-	-245	-0-	90	1	3593	3	N	8					18
							9	9									
04	3810	X	3519	-0-	-291	-0-	89	1	3420	3	N	9					27
							10	9									
05	3937	X	3519	-0-	-418	-0-	88	1	3423	3	N	7					34
							8	9									
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	90	1	3732	3	N	6					40
							7	9									
07	3689	X	3476	-0-	-213	-0-	89	1	3380	3	N	6					46
							7	9									
08	3689	X	3377	-0-	-312	-0-	91	1	3279	3	N	6					52
							7	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
03	4681	X	4593	-0-	-88	-0-	151	1	4318	3	N	113	1	8			278
							124	9									
04	4530	X	4517	-0-	-13	-0-	81	1	4349	3	N	79	346	1			11
							87	9									
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	100	1	5128	3	N	134					145
							147	9									
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	109	1	4447	3	N	128	168	1			105
							141	9									
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	37	1	4763	3	N	133	171	1	1	8	66
							146	9									
08	5363	X	5097	-0-	-266	-0-	35	1	4907	3	N	141	177	1			30
							155	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	5022	X	4869	-0-	-153	-0-	66	1	4651	3	N	138	2	8			246
							152	9									
04	4830	X	3894	-0-	-936	-0-	98	1	3702	3	N	85	182	1	1	8	148
							94	9									
05	4743	X	3850	-0-	-893	-0-	117	1	3634	3	N	90	162	1			76
							99	9									
06	4710	X	3717	-0-	-993	-0-	92	1	3512	3	N	103					179
							113	9									
07	4867	X	3719	-0-	-1148	-0-	166	1	3450	3	N	94	163	1	2	8	108
							103	9									
08	4867	X	3918	-0-	-949	-0-	156	1	3648	3	N	104	1	8			211
							114	9									

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

03	8308	X	7040	-0-	-1268	-0-	6932	3	108	9	N	98	64	1			90
04	7980	X	6530	-0-	-1450	-0-	6434	3	96	9	N	87					177
05	7905	X	6932	-0-	-973	-0-	6889	3	43	9	N	39	175	1			41
06	7650	X	7600	-0-	-50	-0-	7513	3	87	9	N	79					120
07	7130	X	6933	-0-	-197	-0-	6855	3	78	9	N	71	51	1			140
08	7037	X	6789	-0-	-248	-0-	6714	3	75	9	N	68	181	1			27

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	620	1	14	9	N	13					127
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	600	1	61	9	N	55					182
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	620	1	550	3	N	51	174	1			59
							56	9									
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	600	1	179	3	N	28					87
							31	9									
07	682	N	576	-0-	-106	-0-	570	1	6	9	N	5					92
08	1240	N	748	-0-	-492	-0-	619	1	123	3	N	5					97
							6	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

03	13826	X	13479	-0-	-347	-0-	13461	3	18	9	N	16					60
04	13470	X	9914	-0-	-3556	-0-	9901	3	13	9	N	12					72
05	13919	X	9517	-0-	-4402	-0-	9513	3	4	9	N	4					76
06	13470	X	10526	-0-	-2944	-0-	10522	3	4	9	N	4					80
07	13764	X	13035	-0-	-729	-0-	13031	3	4	9	N	4					84
08	13485	X	13262	-0-	-223	-0-	13252	3	10	9	N	9	1	8			92

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5326	3	29	9	N	26	1	8			94
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5073	3	21	9	N	19					113
05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5299	3	17	9	N	15					128
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5131	3	17	9	N	15					143
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5198	3	10	9	N	9					152
*08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5261	3	18	9	N	16	1	8			167

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

03	11253	X	10975	-0-	-278	-0-	10944	3	31	9	N	28	1	8			110
04	10890	X	10341	-0-	-549	-0-	10315	3	26	9	N	24					134
05	11253	X	10101	-0-	-1152	-0-	10078	3	23	9	N	21					155
06	10650	X	9798	-0-	-852	-0-	9778	3	20	9	N	18					173
07	10974	X	10014	-0-	-960	-0-	10003	3	11	9	N	10	164	1	1	8	18
08	10974	X	9890	-0-	-1084	-0-	9879	3	11	9	N	10					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	465	X	94	-0-	-371	-0-	94	3			N	-0-					48
04	450	X	90	-0-	-360	-0-	90	3			N	-0-					48
05	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					48
06	880	X	880	-0-	-0-	-0-	157	1	711	3	N	11					59
							12	9									
07	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	216	1	1230	3	N	12					71
							13	9									
*08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	212	1	1015	3	N	10					81
							11	9									

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

03	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4332	3	151	9	N	137	176	1			147
04	4290	X	4191	-0-	-99	-0-	4069	3	122	9	N	111	186	1			72
05	4526	X	3757	-0-	-769	-0-	3667	3	90	9	N	82					154
06	4380	X	3326	-0-	-1054	-0-	3210	3	116	9	N	105	173	1			86
07	4526	X	3600	-0-	-926	-0-	3488	3	112	9	N	102	164	1			24
08	4495	X	3556	-0-	-939	-0-	3439	3	117	9	N	106					130

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

03	4960	X	4557	-0-	-403	-0-	206	1	4323	3	N	25					30
							28	9									
04	4800	X	3241	-0-	-1559	-0-	198	1	3033	3	N	9					39
							10	9									
05	3441	X	1709	-0-	-1732	-0-	159	1	1547	3	N	3					42
							3	9									
06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	248	1	4687	3	N	8					50
							9	9									
07	4557	X	3659	-0-	-898	-0-	284	1	3363	3	N	11	5	8			56
							12	9									
08	4557	X	3769	-0-	-788	-0-	321	1	3437	3	N	10	6	8			60
							11	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

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-

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

03	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	162	1	922	3	N	88	167	1			22
							97	9									
04	3000	N	3549	-0-	549	549	151	1	3311	3	N	79					101
							87	9									
05	3100	N	2563	-0-	-537	12	177	1	2354	3	N	29					130
							32	9									
06	3000	N	2990	-0-	-10	2	162	1	2744	3	N	76					206
							84	9									
07	3136	X	3134	-0-	-2	-0-	181	1	2883	3	N	64	177	1	3	8	90
							70	9									
*08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	219	1	2643	3	N	49	3	8			136
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	896 157	1 9	2741	3	N	143	173	1			91
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	858 155	1 9	2328	3	N	141	170	1			62
05	2976	X	2860	-0-	-116	-0-	899 166	1 9	1795	3	N	151	181	1			32
06	2880	X	2322	-0-	-558	-0-	870 118	1 9	1334	3	N	107					139
07	2976	X	1881	-0-	-1095	-0-	870 111	1 9	900	3	N	101	172	1			68
08	2976	X	1730	-0-	-1246	-0-	899 147	1 9	684	3	N	134	1	8			201

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	8710	-0-	-1055	-0-	3 53	1 9	8654	3	N	48	155	1			36
04	9450	X	7741	-0-	-1709	-0-	7709	3	32	9	N	29					65
05	9362	X	7909	-0-	-1453	-0-	7866	3	43	9	N	39					104
06	8550	X	7849	-0-	-701	-0-	7810	3	39	9	N	35					139
07	8711	X	7823	-0-	-888	-0-	7777	3	46	9	N	42	166	1			15
08	8711	X	7717	-0-	-994	-0-	7662	3	55	9	N	50					65

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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	1	1	8			-0-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4668	-0-	-168	-0-	179 195	1 9	4294	3	N	177					349
04	4710	X	4429	-0-	-281	-0-	186 213	1 9	4030	3	N	194	520	1			23
05	4867	X	3771	-0-	-1096	-0-	181 132	1 9	3458	3	N	120					143
06	4710	X	3587	-0-	-1123	-0-	160 110	1 9	3317	3	N	100	178	1			65
07	4681	X	3857	-0-	-824	-0-	123 142	1 9	3592	3	N	129	1	8			193
08	4681	X	3816	-0-	-865	-0-	173 143	1 9	3500	3	N	130	173	1	2	8	148

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
03	5735	X	5658	-0-	-77	-0-	193 84	1 9	5381	3	N	76					148
04	5340	X	5311	-0-	-29	-0-	172 70	1 9	5069	3	N	64	171	1			41
05	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	178 85	1 9	5276	3	N	77					118
06	5490	X	4018	-0-	-1472	-0-	191 54	1 9	3773	3	N	49	133	1			34
07	5673	X	4994	-0-	-679	-0-	249 68	1 9	4677	3	N	62					96
08	5673	X	5328	-0-	-345	-0-	199 88	1 9	5041	3	N	80	1	8			175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6067	3	35	9	N	32					133
04	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6195	3	25	9	N	23	142	1	1	8	13
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6287	3	28	9	N	25					38
06	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6186	3	18	9	N	16					54
07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6077	3	19	9	N	17	1	8			70
*08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6020	3	33	9	N	30	87	1			13

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
03	9114	X	8748	-0-	-366	-0-	8704	3	44	9	N	40	157	1			29
04	8820	X	8416	-0-	-404	-0-	8364	3	52	9	N	47					76
05	9114	X	7745	-0-	-1369	-0-	7732	3	13	9	N	12					88
06	8820	X	7207	-0-	-1613	-0-	144	1	7059	3	N	4					92
							4	9									
07	8804	X	8132	-0-	-672	-0-	8088	3	44	9	N	40					132
*08	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8682	3	72	9	N	65	174	1	1	8	22

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
03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	282	1	4374	3	N	26	1	8			64
							29	9									
04	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	267	1	4078	3	N	39	1	8			102
							43	9									
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	238	1	4032	3	N	59	1	8			160
							65	9									
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	261	1	3782	3	N	50	179	1			31
							55	9									
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	255	1	4044	3	N	47	1	8			77
							52	9									
*08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	267	1	4237	3	N	30	1	8			106
							33	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
03	5890	X	5735	-0-	-155	-0-	5685	3	50	9	N	45					97
04	5700	X	5549	-0-	-151	-0-	5504	3	45	9	N	41					138
05	5766	X	5641	-0-	-125	-0-	5608	3	33	9	N	30					168
06	5550	X	5373	-0-	-177	-0-	5338	3	35	9	N	32	178	1			22
07	5735	X	5562	-0-	-173	-0-	5519	3	43	9	N	39					61
08	5735	X	5564	-0-	-171	-0-	5543	3	21	9	N	19					80

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
03	6665	X	2255	-0-	-4410	-0-	2249	3	6	9	N	5					66
04	6450	X	2751	-0-	-3699	-0-	2747	3	4	9	N	4					70
05	4774	X	3854	-0-	-920	-0-	3854	3			N	-0-					70
06	4350	X	1379	-0-	-2971	-0-	1379	3			N	-0-					70
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					70
08	3844	X	1737	-0-	-2107	-0-	1736	3	1	9	N	1	1	8			70

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
03	6045	X	5487	-0-	-558	-0-	5409	3	78	9	N	71	173	1			87
04	5850	X	5357	-0-	-493	-0-	5281	3	76	9	N	69					156
05	5766	X	5288	-0-	-478	-0-	5224	3	64	9	N	58	162	1			52
06	5310	X	5147	-0-	-163	-0-	5064	3	83	9	N	75					127
07	5549	X	5207	-0-	-342	-0-	5133	3	74	9	N	67					194
08	5549	X	5367	-0-	-182	-0-	5291	3	76	9	N	69	172	1	1	8	90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-		279	1	9943	3	N	1	1	8			24
								1	9									
04	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-		286	1	9591	3	N	-0-					24
05	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-		252	1	9602	3	N	1	1	8			24
								1	9									
06	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-		297	1	9440	3	N	-0-					24
07	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-		281	1	8561	3	N	1	1	8			24
								1	9									
*08	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-		313	1	8953	3	N	11	1	8			34
								12	9									

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						N	6	20	1			45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	40	1	3	8	18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6	4	8			20

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-		559	1	898	3	N	46					146
								51	9									
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-		556	1	313	3	N	40	170	1			16
								44	9									
05	992	N	495	-0-	-497	-0-		487	1	8	9	N	7					23
06	1470	N	187	-0-	-1283	-0-		120	1	67	3	N	-0-					23
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-					23
08	496	N	23	-0-	-473	-0-		8	1	15	3	N	-0-					23

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-		2249	3	95	9	N	86					155
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-		2037	3	50	9	N	45	182	1			18
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-		1654	3	46	9	N	42					60
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-		1406	3	66	9	N	60					120
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-		620	1	854	3	N	67	179	1			8
								74	9									
*08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-		615	1	1364	3	N	82					90
								90	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-		6232	3	29	9	N	26					135
04	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-		6371	3	26	9	N	24					159
05	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-		6818	3	86	9	N	78	175	1			62
06	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-		6659	3	45	9	N	41					103
07	6603	X	6598	-0-	-5	-0-		6573	3	25	9	N	23					126
08	6913	X	6850	-0-	-63	-0-		6821	3	29	9	N	26					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	7564	X	7047	-0-	-517	-0-	7013	3	34	9	N	31					178
04	7320	X	6834	-0-	-486	-0-	6794	3	40	9	N	36	185	1			29
05	7068	X	6666	-0-	-402	-0-	6640	3	26	9	N	24					53
06	6810	X	6356	-0-	-454	-0-	6337	3	19	9	N	17					70
07	7068	X	6676	-0-	-392	-0-	6663	3	13	9	N	12					82
08	7068	X	6589	-0-	-479	-0-	6575	3	14	9	N	13					95

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
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4288	-0-	-83	-0-	4269	3	19	9	N	17					53
04	4410	X	4050	-0-	-360	-0-	4024	3	26	9	N	24					77
05	4557	X	3984	-0-	-573	-0-	3967	3	17	9	N	15					92
06	4410	X	4272	-0-	-138	-0-	4213	3	59	9	N	54					146
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4964	3	57	9	N	52	177	1	1	8	20
*08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5652	3	30	9	N	27					47

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	380	1	859	3	N	40	1	8			156
							44	9									
04	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	399	1	603	3	N	45	170	1			31
							50	9									
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	427	1	616	3	N	52					83
							57	9									
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	397	1	762	3	N	85					168
							94	9									
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	388	1	947	3	N	156	171	1	1	8	152
							172	9									
*08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	393	1	886	3	N	120	167	1			105
							132	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11589	3	32	9	N	29					99
04	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11281	3	17	9	N	15					114
05	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11716	3	24	9	N	22					136
06	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11515	3	4	9	N	4					140
07	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11866	3	3	9	N	3					143
*08	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11971	3	4	9	N	4					147

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	6996	-0-	-1219	-0-	6971	3	25	9	N	23					174
04	7950	X	7378	-0-	-572	-0-	7365	3	13	9	N	12					186
05	8215	X	7436	-0-	-779	-0-	7425	3	11	9	N	10					196
06	7950	X	7791	-0-	-159	-0-	7787	3	4	9	N	4	185	1			15
07	8215	X	7799	-0-	-416	-0-	7793	3	6	9	N	5					20
08	7626	X	6519	-0-	-1107	-0-	6517	3	2	9	N	2					22

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
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	144	3	42	9	N	38					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					79
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	88	3	20	9	N	18					97
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	6					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					116
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	30					146

CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	2480	X	1969	-0-	-511	-0-	835 70	1 9	1064	3	N	64	134	1			14
04	2400	X	2294	-0-	-106	-0-	750 39	1 9	1505	3	N	35					49
05	2480	X	524	-0-	-1956	-0-	492	1	32	9	N	29					78
06	2250	X	2035	-0-	-215	-0-	561 43	1 9	1431	3	N	39					117
07	2356	X	1125	-0-	-1231	-0-	605 83	1 9	437	3	N	75	179	1	9	8	4
*08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	606 67	1 9	2423	3	N	61	11	8			54

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
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-

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
03	3038	X	1940	-0-	-1098	-0-	1909	3	31	9	N	28					123
04	2940	X	1064	-0-	-1876	-0-	1061	3	3	9	N	3	1	8			125
05	3038	X	1161	-0-	-1877	-0-	1158	3	3	9	N	3	94	1			34
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2916	3	48	9	N	44					78
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3117	3	40	9	N	36					114
*08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3182	3	43	9	N	39					153

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
03	6076	X	5558	-0-	-518	-0-	5456	3	102	9	N	93	1	8			158
04	5880	X	5137	-0-	-743	-0-	5069	3	68	9	N	62	179	1			41
05	6076	X	4974	-0-	-1102	-0-	4900	3	74	9	N	67					108
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6119	3	105	9	N	95	181	1			22
07	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6254	3	129	9	N	117					139
*08	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6018	3	94	9	N	85	176	1	1	8	47

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
03	3968	X	3584	-0-	-384	-0-	3537	3	47	9	N	43	166	1	2	8	28
04	3840	X	3621	-0-	-219	-0-	3569	3	52	9	N	47					75
05	3999	X	3874	-0-	-125	-0-	3829	3	45	9	N	41	84	1			32
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4868	3	61	9	N	55					87
07	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4308	3	69	9	N	63	1	8			149
*08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4493	3	44	9	N	40	176	1	1	8	12

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
03	5177	X	4652	-0-	-525	-0-	4623	3	29	9	N	26					77
04	4860	X	4500	-0-	-360	-0-	4476	3	24	9	N	22					99
05	4867	X	4656	-0-	-211	-0-	4643	3	13	9	N	12					111
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4559	3	14	9	N	13					124
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4830	3	6	9	N	5					129
*08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5182	3	1	9	N	1					130

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
03	4154	X	3318	-0-	-836	-0-	362	1	2912	3	N	40	49	1	4	8	49
							44	9									
04	4020	X	2948	-0-	-1072	-0-	328	1	2570	3	N	45	2	8			92
							50	9									
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	313	1	2917	3	N	52	3	8			141
							57	9									
06	3210	X	2798	-0-	-412	-0-	302	1	2444	3	N	47	167	1			21
							52	9									
07	3317	X	3175	-0-	-142	-0-	306	1	2810	3	N	54	3	8			72
							59	9									
08	3317	X	1646	-0-	-1671	-0-	329	1	1253	3	N	58	2	8			128
							64	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
03	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	178	1	2776	3	N	150	166	1			143
							165	9									
04	3030	X	2907	-0-	-123	-0-	198	1	2591	3	N	107	179	1			71
							118	9									
05	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	243	1	2480	3	N	88					159
							97	9									
06	3030	X	2899	-0-	-131	-0-	164	1	2604	3	N	119	164	1			114
							131	9									
07	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	168	1	2635	3	N	102	170	1			46
							112	9									
08	3131	X	2906	-0-	-225	-0-	156	1	2629	3	N	110					156
							121	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
03	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5524	3	8	9	N	7					101
04	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					101
05	5301	X	5016	-0-	-285	-0-	5016	3			N	-0-					101
06	5340	X	4955	-0-	-385	-0-	4955	3			N	-0-					101
07	5518	X	4970	-0-	-548	-0-	4967	3	3	9	N	3					104
08	5518	X	5045	-0-	-473	-0-	5045	3			N	-0-					104

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
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	620	1	2	9	N	2	2	8			188
04	420	N	42	-0-	-378	-0-	41	1	1	9	N	1	1	8			188
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					188
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	533	1	1869	3	N	48	180	1			56
							53	9									
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	619	1	1419	3	N	64	2	8			118
							70	9									
*08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	609	1	1085	3	N	81	2	8			197
							89	9									

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	1	1	9	N	1					13
04	600	N	520	-0-	-80	-0-	514	1	6	9	N	5					18
05	558	N	401	-0-	-157	-0-	398	1	3	9	N	3					21
06	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	1			N	-0-					21
07	527	N	422	-0-	-105	-0-	401	1	21	9	N	19	19	8			21
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	414	1	23	9	N	21	21	8			21

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 11704

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-

DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 8150

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-

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

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-

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	5288	-0-	-1253	-0-	5287	3	1	9	N	1					51
04	6210	X	2812	-0-	-3398	-0-	2811	3	1	9	N	1					52
05	6262	X	3513	-0-	-2749	-0-	3511	3	2	9	N	2					54
06	5730	X	4215	-0-	-1515	-0-	4215	3			N	-0-					54
07	5673	X	4946	-0-	-727	-0-	4945	3	1	9	N	1					55
08	5301	X	5105	-0-	-196	-0-	5097	3	8	9	N	7					62

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7735	-0-	-294	-0-	7724	3	11	9	N	10					84
04	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8166	3	17	9	N	15					99
05	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8141	3	12	9	N	11					110
06	7500	X	7342	-0-	-158	-0-	7330	3	12	9	N	11					121
07	8463	X	7093	-0-	-1370	-0-	7081	3	12	9	N	11					132
08	8463	X	6973	-0-	-1490	-0-	6955	3	18	9	N	16					148

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	9187	-0-	-51	-0-	9168	3	19	9	N	17					49
04	8940	X	8843	-0-	-97	-0-	8822	3	21	9	N	19					68
05	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9860	3	1	9	N	1					69
06	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9727	3	1	9	N	1					70
07	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9528	3	2	9	N	2					72
*08	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	3			N	-0-					72

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5326	-0-	-533	-0-	5318	3	8	9	N	7					23
04	5670	X	5177	-0-	-493	-0-	5164	3	13	9	N	12					35
05	5642	X	5243	-0-	-399	-0-	5224	3	19	9	N	17					52
06	5460	X	5110	-0-	-350	-0-	5089	3	21	9	N	19					71
07	5363	X	5150	-0-	-213	-0-	5137	3	13	9	N	12					83
08	5363	X	5073	-0-	-290	-0-	5049	3	24	9	N	22					105

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
03	4433	X	3047	-0-	-1386	-0-	269	1	2763	3	N	14					85
							15	9									
04	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	273	1	2813	3	N	11					96
							12	9									
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	260	1	3192	3	N	15					111
							17	9									
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	231	1	3811	3	N	13					124
							14	9									
07	3193	X	2962	-0-	-231	-0-	184	1	2777	3	N	1					125
							1	9									
08	3472	X	2617	-0-	-855	-0-	322	1	2292	3	N	3	2	8			126
							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
03	7192	X	7094	-0-	-98	-0-	7021	3	73	9	N	66	167	1			51
04	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6935	3	51	9	N	46					97
05	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7354	3	91	9	N	83					180
06	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7244	3	51	9	N	46	175	1			51
07	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7544	3	45	9	N	41					92
*08	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7413	3	56	9	N	51					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5236	-0-	-716	-0-	5197	3	39	9	N	35	178	1			76
04	5610	X	5192	-0-	-418	-0-	5159	3	33	9	N	30					106
05	5642	X	5347	-0-	-295	-0-	5315	3	32	9	N	29					135
06	5280	X	5234	-0-	-46	-0-	5204	3	30	9	N	27					162
07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5418	3	29	9	N	26					188
*08	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5430	3	23	9	N	21	1	8			208

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
03	6169	X	4515	-0-	-1654	-0-	352	1	4138	3	N	23					93
							25	9									
04	5220	X	4610	-0-	-610	-0-	341	1	4245	3	N	22					115
							24	9									
05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	356	1	5014	3	N	22					137
							24	9									
06	5070	X	4819	-0-	-251	-0-	344	1	4455	3	N	18					155
							20	9									
07	4836	X	1317	-0-	-3519	-0-	396	1	908	3	N	12	1	8			166
							13	9									
08	5394	X	587	-0-	-4807	-0-	440	1	143	3	N	4	1	8			169
							4	9									

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	7087	-0-	-1562	-0-	14	1	7021	3	N	47					119
							52	9									
04	8370	X	6886	-0-	-1484	-0-	29	1	6803	3	N	49					168
							54	9									
05	8184	X	7366	-0-	-818	-0-	27	1	7284	3	N	50	173	1			45
							55	9									
06	7410	X	6685	-0-	-725	-0-	24	1	6617	3	N	40					85
							44	9									
07	7564	X	7471	-0-	-93	-0-	12	1	7411	3	N	44	1	8			128
							48	9									
*08	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8047	3	44	9	N	40	2	8			166

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	37	1	6244	3	N	28					117
							31	9									
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	38	1	5788	3	N	27					144
							30	9									
05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	66	1	5468	3	N	23					167
							25	9									
06	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	55	1	5870	3	N	14					181
							15	9									
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	80	1	6204	3	N	20	170	1	1	8	30
							22	9									
*08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	91	1	5493	3	N	29	2	8			57
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	837	1	746	3	N	22					64
							24	9									
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	859	1	309	3	N	7					71
							8	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	647	1	425	3	N	16					87
							18	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	713	1	944	3	N	3	82	1			8
							3	9									
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	796	1	1372	3	N	7	1	8			14
							8	9									
*08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	744	1	1021	3	N	18	1	8			31
							20	9									

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

03	8432	X	8245	-0-	-187	-0-	8100	3	145	9	N	132	172	1	1	8	66
04	8160	X	7996	-0-	-164	-0-	7864	3	132	9	N	120	1	8			185
05	8432	X	8248	-0-	-184	-0-	8113	3	135	9	N	123	181	1			127
06	7980	X	7835	-0-	-145	-0-	7704	3	131	9	N	119	171	1			75
07	8277	X	8084	-0-	-193	-0-	7955	3	129	9	N	117	2	8			190
08	8277	X	7963	-0-	-314	-0-	7857	3	106	9	N	96	176	1			110

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

03	8556	X	8015	-0-	-541	-0-	7968	3	47	9	N	43	1	8			215
04	8280	X	7678	-0-	-602	-0-	7613	3	65	9	N	59	176	1	1	8	97
05	8432	X	7992	-0-	-440	-0-	7895	3	97	9	N	88					185
06	7950	X	6223	-0-	-1727	-0-	6164	3	59	9	N	54	180	1			59
07	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8116	3	59	9	N	54	1	8			112
08	8029	X	7946	-0-	-83	-0-	7879	3	67	9	N	61	159	1			14

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

03	8308	X	8248	-0-	-60	-0-	8170	3	78	9	N	71	1	8			182
04	8040	X	7916	-0-	-124	-0-	7844	3	72	9	N	65	175	1	1	8	71
05	8308	X	7730	-0-	-578	-0-	7677	3	53	9	N	48	1	8			118
06	8010	X	7925	-0-	-85	-0-	7867	3	58	9	N	53					171
07	8277	X	7715	-0-	-562	-0-	7663	3	52	9	N	47	176	1	2	8	40
08	8246	X	7763	-0-	-483	-0-	7704	3	59	9	N	54					94

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

03	5642	X	5588	-0-	-54	-0-	5569	3	19	9	N	17					72
04	5370	X	5280	-0-	-90	-0-	5263	3	17	9	N	15					87
05	5611	X	5180	-0-	-431	-0-	5163	3	17	9	N	15					102
06	5430	X	5347	-0-	-83	-0-	5335	3	12	9	N	11					113
07	5611	X	5342	-0-	-269	-0-	5335	3	7	9	N	6					119
08	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	5261	3	12	9	N	11					130

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

03	6975	X	6664	-0-	-311	-0-	6599	3	65	9	N	59	1	8			185
04	6690	X	6409	-0-	-281	-0-	6347	3	62	9	N	56	176	1			65
05	6820	X	6645	-0-	-175	-0-	6581	3	64	9	N	58	1	8			122
06	6540	X	6396	-0-	-144	-0-	6360	3	36	9	N	33					155
07	6727	X	6585	-0-	-142	-0-	6539	3	46	9	N	42	176	1	1	8	20
08	6665	X	6440	-0-	-225	-0-	6405	3	35	9	N	32					52

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
03	7936	X	7663	-0-	-273	-0-	7646	3	17	9	N	15					78
04	7680	X	7260	-0-	-420	-0-	7246	3	14	9	N	13					91
05	7843	X	7305	-0-	-538	-0-	7293	3	12	9	N	11					102
06	7590	X	6829	-0-	-761	-0-	6828	3	1	9	N	1					103
07	7843	X	7006	-0-	-837	-0-	7004	3	2	9	N	2					105
08	7657	X	7021	-0-	-636	-0-	7010	3	11	9	N	10					115

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
03	12679	X	10364	-0-	-2315	-0-	10300	3	64	9	N	58	179	1			50
04	12090	X	9858	-0-	-2232	-0-	9800	3	58	9	N	53	1	8			102
05	12493	X	8887	-0-	-3606	-0-	8839	3	48	9	N	44					146
06	11850	X	8176	-0-	-3674	-0-	8124	3	52	9	N	47	175	1			18
07	10540	X	9503	-0-	-1037	-0-	9450	3	53	9	N	48	1	8			65
08	10354	X	9522	-0-	-832	-0-	9471	3	51	9	N	46					111

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
03	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					31
04	2220	X	544	-0-	-1676	-0-	544	3			N	-0-					31
05	2294	X	61	-0-	-2233	-0-	61	3			N	-0-					31
06	2220	X	1320	-0-	-900	-0-	1320	3			N	-0-					31
07	2294	X	1154	-0-	-1140	-0-	1154	3			N	-0-					31
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			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
03	4526	X	4076	-0-	-450	-0-	93	1	3867	3	N	105	173	1	1	8	146
							116	9									
04	4380	X	3910	-0-	-470	-0-	90	1	3702	3	N	107	180	1	1	8	72
							118	9									
05	4464	X	4027	-0-	-437	-0-	93	1	3831	3	N	94	1	8			165
							103	9									
06	4260	X	3644	-0-	-616	-0-	86	1	3467	3	N	83	177	1			71
							91	9									
07	4061	X	3519	-0-	-542	-0-	88	1	3343	3	N	80	1	8			150
							88	9									
08	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	91	1	3305	3	N	81	172	1	1	8	58
							89	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
03	620	N	365	-0-	-255	-0-	289	1	58	3	N	16	1	8			100
							18	9									
04	870	N	105	-0-	-765	-0-	104	1	1	9	N	1					101
05	682	N	22	-0-	-660	-0-	18	1	4	9	N	4					105
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	271	1	1189	3	N	80	163	1			22
							88	9									
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	247	1	1701	3	N	64	1	8			85
							70	9									
*08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	259	1	1648	3	N	91	167	1	1	8	8
							100	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
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	289 171	1 9	1956	3	N	155	160	1	2	8	126
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	368 204	1 9	1900	3	N	185	167	1	1	8	143
05	2015	N	1770	-0-	-245	-0-	402 185	1 9	1183	3	N	168	175	1	2	8	134
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	275 183	1 9	1915	3	N	166	171	1			129
07	2542	N	2052	-0-	-490	-0-	293 173	1 9	1586	3	N	157	168	1	1	8	117
*08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	285 237	1 9	1320	3	N	215	169	1	2	8	161

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
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	874 113	1 9	2858	3	N	103	165	1			82
04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	870 138	1 9	4735	3	N	125	173	1			34
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	733 67	1 9	2960	3	N	61					95
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	840 127	1 9	4569	3	N	115	166	1			44
07	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	733 142	1 9	5384	3	N	129	5	8			168
*08	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	620 169	1 9	7539	3	N	154	172	1	7	8	143

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
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	457 59	1 9	576	3	N	54	116	1	2	8	29
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	404 92	1 9	581	3	N	84					113
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	398 85	1 9	510	3	N	77	164	1			26
06	1050	N	977	-0-	-73	-0-	413 68	1 9	496	3	N	62					88
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	448 75	1 9	609	3	N	68	1	8			155
*08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	444 69	1 9	587	3	N	63	170	1			48

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
03	9827	X	9431	-0-	-396	-0-	9422	3	9	9	N	8					77
04	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					77
05	9579	X	8621	-0-	-958	-0-	8593	3	28	9	N	25					102
06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9430	3	50	9	N	45					147
07	9424	X	4906	-0-	-4518	-0-	4884	3	22	9	N	20					167
08	9424	X	4213	-0-	-5211	-0-	4205	3	8	9	N	7	2	8			172

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
03	4154	X	638	-0-	-3516	-0-	632	3	6	9	N	5					5
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4466	3	2	9	N	2					7
05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5117	3	9	9	N	8					15
06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5688	3	3	9	N	3					18
07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5703	3	2	9	N	2					20
*08	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5774	3	3	9	N	3					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12431	X	12190	-0-	-241	-0-	12079	3	111	9	N	101	169	1			30
04	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12054	3	105	9	N	95					125
05	12400	X	11186	-0-	-1214	-0-	11095	3	91	9	N	83	175	1			33
06	12000	X	11489	-0-	-511	-0-	11393	3	96	9	N	87					120
07	12555	X	12331	-0-	-224	-0-	12225	3	106	9	N	96	175	1	1	8	40
08	12555	X	11919	-0-	-636	-0-	11822	3	97	9	N	88					128

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 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
03	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6742	3	85	9	N	77	1	8			94
04	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	5997	3	83	9	N	75					169
05	6169	X	4054	-0-	-2115	-0-	4029	3	25	9	N	23	173	1	1	8	18
06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	6986	3	48	9	N	44					62
07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6660	3	91	9	N	83					145
*08	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7374	3	79	9	N	72	182	1	1	8	34

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10633	X	9945	-0-	-688	-0-	9924	3	21	9	N	19					174
04	10260	X	9265	-0-	-995	-0-	9220	3	45	9	N	41	176	1			39
05	10416	X	9595	-0-	-821	-0-	9573	3	22	9	N	20					59
06	10050	X	9386	-0-	-664	-0-	9361	3	25	9	N	23					82
07	10385	X	10063	-0-	-322	-0-	10033	3	30	9	N	27					109
*08	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10202	3	14	9	N	13					122

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
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-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 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
03	6975	X	6700	-0-	-275	-0-	6659	3	41	9	N	37					155
04	6720	X	6580	-0-	-140	-0-	6518	3	62	9	N	56	173	1			38
05	6944	X	6772	-0-	-172	-0-	6725	3	47	9	N	43					81
06	6690	X	6558	-0-	-132	-0-	6504	3	54	9	N	49					130
07	6882	X	6525	-0-	-357	-0-	6501	3	24	9	N	22					152
08	6789	X	6526	-0-	-263	-0-	6493	3	33	9	N	30	171	1			11

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
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	93	1	4185	3	N	38					150
							42	9									
04	3870	X	3839	-0-	-31	-0-	89	1	3698	3	N	47					197
							52	9									
05	4495	X	3792	-0-	-703	-0-	91	1	3666	3	N	32	178	1			51
							35	9									
06	4350	X	3713	-0-	-637	-0-	90	1	3572	3	N	46					97
							51	9									
07	4495	X	2582	-0-	-1913	-0-	68	1	2514	3	N	-0-					97
08	4309	X	3486	-0-	-823	-0-	92	1	3394	3	N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	6918	-0-	-1111	-0-	6912	3	6	9	N	5					196
04	6810	X	5960	-0-	-850	-0-	5943	3	17	9	N	15	173	1			38
05	7037	X	6044	-0-	-993	-0-	6010	3	34	9	N	31					69
06	6810	X	6154	-0-	-656	-0-	6151	3	3	9	N	3					72
07	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7177	3	1	9	N	1					73
*08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	3			N	-0-					73

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
03	3596	X	3263	-0-	-333	-0-	3215	3	48	9	N	44					140
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3351	3	83	9	N	75	171	1			44
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3690	3	70	9	N	64					108
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3497	3	66	9	N	60					168
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3701	3	53	9	N	48	174	1			42
*08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3847	3	53	9	N	48	1	8			89

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
03	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	296	1	831	3	N	60	1	8			155
							66	9									
04	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	284	1	794	3	N	69	166	1			58
							76	9									
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	281	1	884	3	N	64					122
							70	9									
06	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	270	1	758	3	N	64					186
							70	9									
07	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	304	1	768	3	N	72	172	1			86
							79	9									
08	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	273	1	689	3	N	62					148
							68	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
03	3565	X	3099	-0-	-466	-0-	3099	3			N	-0-					39
04	3450	X	2981	-0-	-469	-0-	2981	3			N	-0-					39
05	3534	X	3265	-0-	-269	-0-	3265	3			N	-0-					39
06	3420	X	3361	-0-	-59	-0-	3361	3			N	-0-					39
07	3472	X	3226	-0-	-246	-0-	3226	3			N	-0-					39
*08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					39

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
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4534	3	37	9	N	34					203
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4387	3	29	9	N	26	176	1			53
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4498	3	30	9	N	27					80
06	4410	X	4384	-0-	-26	-0-	4360	3	24	9	N	22					102
07	4557	X	4349	-0-	-208	-0-	4324	3	25	9	N	23					125
08	4557	X	4358	-0-	-199	-0-	4340	3	18	9	N	16	1	8			140

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
03	6107	X	5698	-0-	-409	-0-	5685	3	13	9	N	12					118
04	5850	X	5477	-0-	-373	-0-	5456	3	21	9	N	19					137
05	5859	X	4912	-0-	-947	-0-	4903	3	9	9	N	8					145
06	5520	X	4846	-0-	-674	-0-	4839	3	7	9	N	6					151
07	5704	X	5186	-0-	-518	-0-	5180	3	6	9	N	5					156
08	5704	X	5132	-0-	-572	-0-	5128	3	4	9	N	4	1	8			159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	9717	-0-	-792	-0-	9658	3	59	9	N	54	148	1			26
04	10140	X	9631	-0-	-509	-0-	9575	3	56	9	N	51	1	8			76
05	10292	X	9592	-0-	-700	-0-	9540	3	52	9	N	47	79	1			44
06	9810	X	9306	-0-	-504	-0-	9258	3	48	9	N	44	74	1			14
07	9951	X	9460	-0-	-491	-0-	9413	3	47	9	N	43					57
08	9951	X	9462	-0-	-489	-0-	9412	3	50	9	N	45	77	1	1	8	24

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
03	8773	X	7174	-0-	-1599	-0-	133	1	7005	3	N	33	4	8			141
							36	9									
04	8490	X	8396	-0-	-94	-0-	68	1	8295	3	N	30	2	8			169
							33	9									
05	8587	X	8083	-0-	-504	-0-	122	1	7928	3	N	30	4	8			195
							33	9									
06	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	103	1	7990	3	N	51	174	1	25	8	47
							56	9									
07	8680	X	8511	-0-	-169	-0-	114	1	8367	3	N	27	3	8			71
							30	9									
*08	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	52	1	9984	3	N	27	4	8			94
							30	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
03	4526	X	4399	-0-	-127	-0-	357	1	3963	3	N	72					172
							79	9									
04	4380	X	3372	-0-	-1008	-0-	351	1	2963	3	N	53	174	1			51
							58	9									
05	4495	X	398	-0-	-4097	-0-	395	1	3	9	N	3					54
06	4350	X	2879	-0-	-1471	-0-	384	1	2440	3	N	50					104
							55	9									
07	4495	X	3122	-0-	-1373	-0-	387	1	2657	3	N	71	1	8			174
							78	9									
08	4402	X	360	-0-	-4042	-0-	331	1	29	9	N	26	173	1	2	8	25

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
03	7719	X	7085	-0-	-634	-0-	111	1	6887	3	N	79	172	1	3	8	94
							87	9									
04	7410	X	6597	-0-	-813	-0-	130	1	6387	3	N	73	2	8			165
							80	9									
05	7533	X	6857	-0-	-676	-0-	126	1	6648	3	N	75	170	1	3	8	67
							83	9									
06	7110	X	7022	-0-	-88	-0-	83	1	6862	3	N	70					137
							77	9									
07	7316	X	6907	-0-	-409	-0-	73	1	6755	3	N	72	181	1	3	8	25
							79	9									
08	7099	X	6608	-0-	-491	-0-	94	1	6447	3	N	61	3	8			83
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	15 36	1 9	6236	3	N	33	4	8			161
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	14 43	1 9	5780	3	N	39	176	1	2	8	22
05	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	15 31	1 9	5779	3	N	28	3	8			47
06	6090	X	5291	-0-	-799	-0-	15 29	1 9	5247	3	N	26					73
07	6293	X	4931	-0-	-1362	-0-	18 24	1 9	4889	3	N	22	3	8			92
08	6293	X	5388	-0-	-905	-0-	18 30	1 9	5340	3	N	27	4	8			115

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
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	78 102	1 9	4666	3	N	93	163	1	6	8	151
04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	76 88	1 9	3894	3	N	80	173	1	3	8	55
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	78 141	1 9	4050	3	N	128	5	8			178
06	4260	X	3879	-0-	-381	-0-	75 87	1 9	3717	3	N	79	165	1			92
07	4402	X	3809	-0-	-593	-0-	70 70	1 9	3669	3	N	64	4	8			152
08	4402	X	2104	-0-	-2298	-0-	72 63	1 9	1969	3	N	57	179	1	4	8	26

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
03	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	5					103
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-	40	1			63
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	4					67
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					67
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4818	3	12	9	N	11	1	8			77
*08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4667	3	22	9	N	20	86	1	1	8	10

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
03	3968	X	3229	-0-	-739	-0-	309 14	1 9	2906	3	N	13					99
04	3840	X	3770	-0-	-70	-0-	134 13	1 9	3623	3	N	12					111
05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4700	3	10	9	N	9					120
06	3630	X	3051	-0-	-579	-0-	5 7	1 9	3039	3	N	6					126
07	3906	X	2590	-0-	-1316	-0-	56 2	1 9	2532	3	N	2					128
08	4619	X	2591	-0-	-2028	-0-	147 10	1 9	2434	3	N	9	1	8			136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3357	X	3357	-0-		-0-	-0-	310	1	3015	3	N	29					170
								32	9									
04	2490	X	502	-0-		-1988	-0-	462	1	40	9	N	36	177	1			29
05	2852	X	622	-0-		-2230	-0-	620	1	2	9	N	2					31
06	3240	X	2498	-0-		-742	-0-	595	1	1889	3	N	13					44
								14	9									
07	3348	X	1732	-0-		-1616	-0-	400	1	1323	3	N	8					52
								9	9									
08	3348	X	2742	-0-		-606	-0-	445	1	2279	3	N	16	1	8			67
								18	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. 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
03	3691	X	3691	-0-		-0-	-0-	185	1	3456	3	N	45	171	1	1	8	46
								50	9									
04	3420	X	3251	-0-		-169	-0-	183	1	3033	3	N	32	1	8			77
								35	9									
05	3534	X	3079	-0-		-455	-0-	190	1	2848	3	N	37					114
								41	9									
06	3570	X	2996	-0-		-574	-0-	247	1	2694	3	N	50					164
								55	9									
07	3689	X	2970	-0-		-719	-0-	225	1	2697	3	N	44	167	1	1	8	40
								48	9									
08	3689	X	3197	-0-		-492	-0-	239	1	2860	3	N	89	1	8			128
								98	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. 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
03	3100	N	3404	-0-		304	304	891	1	2333	3	N	164	164	1	1	8	89
								180	9									
04	2963	N	2659	-0-		-304	-0-	852	1	1655	3	N	138	169	1	1	8	57
								152	9									
05	2976	N	2357	-0-		-619	-0-	820	1	1394	3	N	130	169	1	2	8	16
								143	9									
06	2940	X	2366	-0-		-574	-0-	788	1	1456	3	N	111					127
								122	9									
07	3038	X	2475	-0-		-563	-0-	814	1	1539	3	N	111	167	1	2	8	69
								122	9									
08	3038	X	2457	-0-		-581	-0-	861	1	1446	3	N	136	171	1	2	8	32
								150	9									

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	1550	X	-0-	-0-		-1550	-0-					N	-0-					118
04	1500	X	5	-0-		-1495	-0-	5	3			N	-0-					118
05	279	X	-0-	-0-		-279	-0-					N	-0-					118
06	10	X	-0-	-0-		-10	-0-					N	-0-					118
07	5	X	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					118
08	5	X	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-					118

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

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
03	3751	X	3613	-0-		-138	-0-	3607	3	6	9	N	5	58	1			7
04	3780	X	3296	-0-		-484	-0-	3293	3	3	9	N	3					10
05	3999	X	3340	-0-		-659	-0-	3338	3	2	9	N	2					12
06	3870	X	3219	-0-		-651	-0-	3217	3	2	9	N	2					14
07	3999	X	3570	-0-		-429	-0-	3568	3	2	9	N	2					16
*08	3852	X	3852	-0-		-0-	-0-	3850	3	2	9	N	2					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	398	1	1990	3	N	66	168	1			90
							73	9									
04	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	377	1	1941	3	N	99					189
							109	9									
05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	477	1	1771	3	N	133	180	1			142
							146	9									
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	509	1	1966	3	N	105	175	1			72
							116	9									
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	371	1	2612	3	N	92					164
							101	9									
*08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	311	1	2786	3	N	77	170	1			71
							85	9									

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

03	4867	X	4571	-0-	-296	-0-	4556	3	15	9	N	14					43
04	4530	X	4326	-0-	-204	-0-	4302	3	24	9	N	22					65
05	4588	X	4419	-0-	-169	-0-	4407	3	12	9	N	11					76
06	4410	X	4133	-0-	-277	-0-	4133	3			N	-0-					76
07	4557	X	4275	-0-	-282	-0-	4275	3			N	-0-					76
08	4557	X	4257	-0-	-300	-0-	4256	3	1	9	N	1					77

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

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-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

03	6417	X	5080	-0-	-1337	-0-	351	1	4684	3	N	41					85
							45	9									
04	6210	X	4867	-0-	-1343	-0-	355	1	4472	3	N	36					121
							40	9									
05	6417	X	4543	-0-	-1874	-0-	306	1	4213	3	N	22	1	8			142
							24	9									
06	5400	X	4649	-0-	-751	-0-	372	1	4255	3	N	20					162
							22	9									
07	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	358	1	5874	3	N	36	173	1	1	8	24
							40	9									
*08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	375	1	6137	3	N	38					62
							42	9									

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

03	7316	X	7218	-0-	-98	-0-	7156	3	62	9	N	56	174	1	2	8	62
04	7080	X	6687	-0-	-393	-0-	6613	3	74	9	N	67	2	8			127
05	7161	X	6733	-0-	-428	-0-	12	1	6652	3	N	63	2	8			188
							69	9									
06	6990	X	6632	-0-	-358	-0-	6588	3	44	9	N	40	178	1			50
07	7223	X	6759	-0-	-464	-0-	6696	3	63	9	N	57	2	8			105
*08	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7648	3	61	9	N	55	2	8			158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	435	1	1810	3	N	22	6	8			113
							24	9									
04	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	421	1	2049	3	N	18	4	8			127
							20	9									
05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	460	1	2082	3	N	18	6	8			139
							20	9									
06	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	449	1	1552	3	N	7					146
							8	9									
07	2046	X	1689	-0-	-357	-0-	464	1	1214	3	N	10	5	8			151
							11	9									
08	2046	X	1739	-0-	-307	-0-	474	1	1255	3	N	9	5	8			155
							10	9									

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5170	3	61	9	N	55	4	8			166
04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4669	3	50	9	N	45	177	1	2	8	32
05	4774	X	4717	-0-	-57	-0-	4659	3	58	9	N	53	4	8			81
06	4620	X	4317	-0-	-303	-0-	4277	3	40	9	N	36					117
07	4774	X	4219	-0-	-555	-0-	4174	3	45	9	N	41	3	8			155
08	4774	X	4388	-0-	-386	-0-	4340	3	48	9	N	44	177	1	4	8	18

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	8587	-0-	-1705	-0-	96	1	8472	3	N	17	1	8			110
							19	9									
04	9960	X	8042	-0-	-1918	-0-	88	1	7935	3	N	17					127
							19	9									
05	10137	X	7371	-0-	-2766	-0-	79	1	7279	3	N	12					139
							13	9									
06	8580	X	7593	-0-	-987	-0-	128	1	7454	3	N	10					149
							11	9									
07	8587	X	7867	-0-	-720	-0-	96	1	7765	3	N	5					154
							6	9									
08	8587	X	7264	-0-	-1323	-0-	91	1	7172	3	N	1	1	8			154
							1	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	325	-0-	-202	-0-	325	1			N	-0-					63
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	1			N	-0-					63
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	1			N	-0-					63
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	266	1	6	9	N	5					68
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	314	1	3	9	N	3	2	8			69
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	461	1	6	9	N	5	5	8			69

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
03	5425	X	3753	-0-	-1672	-0-	185	1	3547	3	N	19	3	8			104
							21	9									
04	5160	X	4276	-0-	-884	-0-	179	1	4083	3	N	13	1	8			116
							14	9									
05	5053	X	4258	-0-	-795	-0-	160	1	4084	3	N	13	2	8			127
							14	9									
06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	151	1	5120	3	N	10					137
							11	9									
07	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	154	1	5092	3	N	5	2	8			140
							6	9									
*08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	146	1	4824	3	N	2	2	8			140
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	3658	X	2280	-0-	-1378	-0-	438 101	1 9	1741	3	N	92					143
04	3540	X	2222	-0-	-1318	-0-	432 86	1 9	1704	3	N	78	174	1			47
05	3658	X	2774	-0-	-884	-0-	359 107	1 9	2308	3	N	97					144
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	301 125	1 9	2498	3	N	114	172	1			86
07	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	319 99	1 9	1899	3	N	90					176
08	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	316 106	1 9	2167	3	N	96	176	1	1	8	95

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
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					114
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					114
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	84	3	18	9	N	16	2	8			128
06	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2665	3	205	9	N	186	177	1			137
07	3100	N	3529	-0-	429	429	620 226	1 9	2683	3	N	205	171	1	5	8	166
*08	3100	N	3625	-0-	525	954	614 211	1 9	2800	3	N	192	165	1	5	8	188

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	8962	-0-	-90	-0-	8898	3	64	9	N	58					123
04	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	8986	3	128	9	N	116	181	1			58
05	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9784	3	57	9	N	52					110
06	9090	X	8409	-0-	-681	-0-	8298	3	111	9	N	101					211
07	9424	X	6843	-0-	-2581	-0-	6819	3	24	9	N	22	182	1			51
08	9827	X	6739	-0-	-3088	-0-	6688	3	51	9	N	46					97

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
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4335	3	3	9	N	3					132
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5224	3	54	9	N	49					181
05	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6266	3	4	9	N	4	171	1			14
06	4200	X	4156	-0-	-44	-0-	4152	3	4	9	N	4					18
07	5456	X	4205	-0-	-1251	-0-	4203	3	2	9	N	2					20
08	5921	X	4002	-0-	-1919	-0-	3999	3	3	9	N	3					23

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
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	878	1	2110	3	N	4					133
							4	9									
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	834	1	1377	3	N	66	178	1			21
							73	9									
05	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	871	1	1734	3	N	4					25
							4	9									
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	865	1	2097	3	N	16					41
							18	9									
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	883	1	2267	3	N	37	2	8			76
							41	9									
*08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	899	1	1863	3	N	23	5	8			94
							25	9									

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
03	7719	X	6104	-0-	-1615	-0-	6079	3	25	9	N	23					87
04	7140	X	6168	-0-	-972	-0-	6146	3	22	9	N	20					107
05	6913	X	6251	-0-	-662	-0-	6238	3	13	9	N	12					119
06	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6860	3	11	9	N	10					129
07	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6947	3	10	9	N	9	83	1			55
*08	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7001	3	9	9	N	8					63

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
03	7285	X	5744	-0-	-1541	-0-	5720	3	24	9	N	22					87
04	6930	X	5184	-0-	-1746	-0-	5162	3	22	9	N	20					107
05	6975	X	1807	-0-	-5168	-0-	1805	3	2	9	N	2					109
06	6330	X	4066	-0-	-2264	-0-	4056	3	10	9	N	9					118
07	6262	X	3867	-0-	-2395	-0-	3856	3	11	9	N	10	92	1			36
08	5735	X	4366	-0-	-1369	-0-	4358	3	8	9	N	7					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	549	1	1532	3	N	14					25
							15	9									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	533	1	1482	3	N	13					38
							14	9									
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	466	1	577	3	N	8					46
							9	9									
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	528	1	1455	3	N	13					59
							14	9									
07	3100	N	3550	-0-	450	450	545	1	2982	3	N	21	5	8			75
							23	9									
*08	3100	N	2776	-0-	-324	126	591	1	2163	3	N	20	5	8			90
							22	9									

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

03	11222	X	10930	-0-	-292	-0-	10915	3	15	9	N	14	2	8			124
04	10800	X	10212	-0-	-588	-0-	10204	3	8	9	N	7	1	8			130
05	11129	X	10645	-0-	-484	-0-	10642	3	3	9	N	3	1	8			132
06	10770	X	10006	-0-	-764	-0-	10002	3	4	9	N	4					136
07	11129	X	10267	-0-	-862	-0-	10245	3	22	9	N	20	2	8			154
08	10943	X	10176	-0-	-767	-0-	10151	3	25	9	N	23	2	8			175

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

03	3286	X	2515	-0-	-771	-0-	2476	3	39	9	N	35	1	8			234
04	3180	X	2889	-0-	-291	-0-	2852	3	37	9	N	34	165	1	1	8	102
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3038	3	59	9	N	54	1	8			155
06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2754	3	31	9	N	28	163	1			20
07	2976	X	2753	-0-	-223	-0-	2697	3	56	9	N	51	1	8			70
*08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3085	3	43	9	N	39	1	8			108

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

03	4123	X	3758	-0-	-365	-0-	91	1	3652	3	N	14	1	8			94
							15	9									
04	3960	X	3759	-0-	-201	-0-	90	1	3654	3	N	14	1	8			107
							15	9									
05	4092	X	3611	-0-	-481	-0-	76	1	3516	3	N	17					124
							19	9									
06	3840	X	3091	-0-	-749	-0-	85	1	2989	3	N	15					139
							17	9									
07	3968	X	3409	-0-	-559	-0-	65	1	3312	3	N	29	1	8			167
							32	9									
08	3875	X	3705	-0-	-170	-0-	56	1	3618	3	N	28	173	1	1	8	21
							31	9									

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4248	-0-	-371	-0-	4227	3	21	9	N	19	169	1			16
04	4590	X	4131	-0-	-459	-0-	4111	3	20	9	N	18					34
05	4743	X	4226	-0-	-517	-0-	4197	3	29	9	N	26					60
06	4590	X	3660	-0-	-930	-0-	3647	3	13	9	N	12					72
07	4402	X	4010	-0-	-392	-0-	3995	3	15	9	N	14	1	8			85
*08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4578	3	19	9	N	17					102

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 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
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	454	1	152	9	N	138					182
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	444	1	80	9	N	73	169	1			86
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	466	1	905	3	N	164	170	1			80
							180	9									
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	439	1	307	3	N	126	166	1			40
							139	9									
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	430	1	251	3	N	114	4	8			150
							125	9									
08	930	N	786	-0-	-144	-0-	469	1	209	3	N	98	169	1	5	8	74
							108	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	379	1	4739	3	N	147	162	1			95
							162	9									
04	4980	X	4791	-0-	-189	-0-	350	1	4305	3	N	124	171	1			48
							136	9									
05	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	363	1	4925	3	N	125					173
							138	9									
06	4980	X	2548	-0-	-2432	-0-	340	1	2073	3	N	123	164	1			132
							135	9									
07	5146	X	3877	-0-	-1269	-0-	343	1	3385	3	N	135	174	1	3	8	90
							149	9									
*08	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	368	1	9602	3	N	143	180	1	4	8	49
							157	9									

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
03	8897	X	8389	-0-	-508	-0-	8378	3	11	9	N	10	2	8			70
04	8610	X	7662	-0-	-948	-0-	7653	3	9	9	N	8	2	8			76
05	8897	X	7789	-0-	-1108	-0-	7780	3	9	9	N	8	2	8			82
06	8610	X	7060	-0-	-1550	-0-	7053	3	7	9	N	6					88
07	8773	X	7347	-0-	-1426	-0-	7345	3	2	9	N	2	2	8			88
08	8401	X	7213	-0-	-1188	-0-	7210	3	3	9	N	3	3	8			88

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
03	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	436	1	7001	3	N	104	165	1	1	8	80
							114	9									
04	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9194	3	133	9	N	121	184	1	2	8	15
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	253	1	5476	3	N	105					120
							116	9									
06	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	5	1	10846	3	N	139	178	1			81
							153	9									
07	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	2	1	11266	3	N	105	162	1	1	8	23
							116	9									
*08	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12500	3	119	9	N	108	2	8			129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	12679	X	9518	-0-	-3161	-0-	109	1	9252	3	N	143	171	1	1	8	50
							157	9									
04	11940	X	9208	-0-	-2732	-0-	9047	3	161	9	N	146	1	8			195
05	11532	X	6777	-0-	-4755	-0-	293	1	6382	3	N	93	170	1	1	8	117
							102	9									
06	11160	X	3391	-0-	-7769	-0-	819	1	2465	3	N	97					214
							107	9									
07	11129	X	5164	-0-	-5965	-0-	837	1	4218	3	N	99	181	1	1	8	131
							109	9									
08	9517	X	3787	-0-	-5730	-0-	894	1	2775	3	N	107	157	1	1	8	80
							118	9									

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

03	7750	X	4937	-0-	-2813	-0-	198	1	4671	3	N	62	165	1			69
							68	9									
04	7500	X	5870	-0-	-1630	-0-	132	1	5630	3	N	98					167
							108	9									
05	6944	X	6573	-0-	-371	-0-	131	1	6367	3	N	68	173	1			62
							75	9									
06	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	127	1	6390	3	N	56					118
							62	9									
07	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	317	1	6532	3	N	44					162
							48	9									
08	6572	X	5313	-0-	-1259	-0-	233	1	5021	3	N	54	174	1			42
							59	9									

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	582	1	2227	3	N	34					100
							37	9									
04	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	555	1	2242	3	N	32					132
							35	9									
05	1984	N	927	-0-	-1057	-0-	477	1	431	3	N	17					149
							19	9									
06	2400	N	635	-0-	-1765	-0-	481	1	104	3	N	45	173	1			21
							50	9									
07	2480	N	497	-0-	-1983	-0-	462	1	35	9	N	32	6	8			47
08	930	N	706	-0-	-224	-0-	664	1	42	9	N	38	8	8			77

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

03	7130	X	6425	-0-	-705	-0-	6411	3	14	9	N	13					133
04	6780	X	5707	-0-	-1073	-0-	5693	3	14	9	N	13					146
05	6634	X	5814	-0-	-820	-0-	5802	3	12	9	N	11					157
06	6420	X	5606	-0-	-814	-0-	5593	3	13	9	N	12					169
07	6634	X	5043	-0-	-1591	-0-	5039	3	4	9	N	4					173
08	6417	X	4743	-0-	-1674	-0-	4741	3	2	9	N	2	1	8			174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	6789	X	6329	-0-	-460	-0-	6240	3	89	9	N	81	164	1			5
04	6480	X	5131	-0-	-1349	-0-	5043	3	88	9	N	80					85
05	6789	X	5242	-0-	-1547	-0-	5173	3	69	9	N	63					148
06	6570	X	4373	-0-	-2197	-0-	24	1	4295	3	N	49	166	1			31
							54	9									
07	6789	X	3712	-0-	-3077	-0-	143	1	3516	3	N	48	1	8			78
							53	9									
08	6324	X	3189	-0-	-3135	-0-	241	1	2876	3	N	65	1	8			142
							72	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
03	10416	X	10357	-0-	-59	-0-	10324	3	33	9	N	30					157
04	10080	X	9952	-0-	-128	-0-	9917	3	35	9	N	32					189
05	10416	X	9809	-0-	-607	-0-	9779	3	30	9	N	27	170	1			46
06	10080	X	9166	-0-	-914	-0-	9142	3	24	9	N	22					68
07	10416	X	9325	-0-	-1091	-0-	9310	3	15	9	N	14					82
08	10354	X	10203	-0-	-151	-0-	10182	3	21	9	N	19					101

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
03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	28	1	7718	3	N	62					118
							68	9									
04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	68	1	6695	3	N	92	179	1			31
							101	9									
05	5363	X	4102	-0-	-1261	-0-	394	1	3673	3	N	32					63
							35	9									
06	5190	X	3729	-0-	-1461	-0-	450	1	3245	3	N	31					94
							34	9									
07	5363	X	2977	-0-	-2386	-0-	297	1	2680	3	N	-0-					94
*08	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	370	1	5434	3	N	29					123
							32	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
03	9672	X	7973	-0-	-1699	-0-	7936	3	37	9	N	34	154	1			16
04	8760	X	8081	-0-	-679	-0-	8026	3	55	9	N	50					66
05	9052	X	7876	-0-	-1176	-0-	7848	3	28	9	N	25					91
06	8760	X	7250	-0-	-1510	-0-	7230	3	20	9	N	18					109
07	8432	X	6028	-0-	-2404	-0-	6020	3	8	9	N	7					116
08	8339	X	6028	-0-	-2311	-0-	6018	3	10	9	N	9	119	1			6

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
03	5425	X	5060	-0-	-365	-0-	425	1	4327	3	N	280	351	1	1	8	129
							308	9									
04	5250	X	764	-0-	-4486	-0-	549	1	215	9	N	195	178	1	4	8	142
05	5425	X	2652	-0-	-2773	-0-	607	1	1918	3	N	115	173	1	9	8	75
							127	9									
06	5100	X	4146	-0-	-954	-0-	355	1	3529	3	N	238	183	1			130
							262	9									
07	5270	X	4962	-0-	-308	-0-	353	1	4275	3	N	304	349	1	5	8	80
							334	9									
*08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	349	1	4394	3	N	300	173	1	4	8	203
							330	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	7533	X	5907	-0-	-1626	-0-	5887	3	20	9	N	18					25
04	7170	X	5395	-0-	-1775	-0-	5362	3	33	9	N	30					55
05	7285	X	4983	-0-	-2302	-0-	4965	3	18	9	N	16					71
06	6720	X	5832	-0-	-888	-0-	5818	3	14	9	N	13					84
07	6541	X	6506	-0-	-35	-0-	6495	3	11	9	N	10	93	1			1
*08	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6762	3	4	9	N	4					5

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
03	7006	X	6468	-0-	-538	-0-	6447	3	21	9	N	19					64
04	6480	X	6300	-0-	-180	-0-	6283	3	17	9	N	15					79
05	6603	X	6104	-0-	-499	-0-	6095	3	9	9	N	8					87
06	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6934	3	8	9	N	7					94
07	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6592	3	4	9	N	4	98	1			-0-
08	6510	X	6198	-0-	-312	-0-	6198	3			N	-0-					-0-

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
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	7					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	1	8			88
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	3	2	9	N	2	2	8			88

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
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	458	1	3064	3	N	28	1	8			88
							31	9									
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	436	1	2767	3	N	21	1	8			108
							23	9									
05	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	392	1	1641	3	N	11	1	8			118
							12	9									
06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	408	1	1695	3	N	13					131
							14	9									
07	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	437	1	2170	3	N	15	127	1	1	8	18
							17	9									
*08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	281	1	1499	3	N	5	1	8			22
							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
03	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6668	3	58	9	N	53	175	1	1	8	80
04	6510	X	6314	-0-	-196	-0-	6259	3	55	9	N	50					130
05	6820	X	6250	-0-	-570	-0-	6216	3	34	9	N	31					161
06	6600	X	6009	-0-	-591	-0-	5981	3	28	9	N	25					186
07	6820	X	6432	-0-	-388	-0-	6418	3	14	9	N	13	170	1			29
08	6727	X	6196	-0-	-531	-0-	6176	3	20	9	N	18					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	3782	X	2436	-0-	-1346	-0-	389	1	2012	3	N	32					137
							35	9									
04	3660	X	2689	-0-	-971	-0-	348	1	2298	3	N	39	175	1			1
							43	9									
05	3782	X	2714	-0-	-1068	-0-	336	1	2337	3	N	37					38
							41	9									
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	385	1	2527	3	N	32					70
							35	9									
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	403	1	2720	3	N	26					96
							29	9									
08	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	371	1	2327	3	N	14					110
							15	9									

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	444	1	4442	3	N	30					157
							33	9									
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	402	1	4258	3	N	28	174	1			11
							31	9									
05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	390	1	4206	3	N	46					57
							51	9									
06	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	407	1	4594	3	N	41					98
							45	9									
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	428	1	4869	3	N	44					142
							48	9									
*08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	360	1	4882	3	N	76	178	1			40
							84	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	6020	-0-	-273	-0-	5969	3	51	9	N	46					106
04	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5721	3	43	9	N	39					145
05	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5938	3	48	9	N	44	177	1			12
06	5820	X	5697	-0-	-123	-0-	5656	3	41	9	N	37					49
07	6014	X	5880	-0-	-134	-0-	5856	3	24	9	N	22					71
08	6014	X	5809	-0-	-205	-0-	5802	3	7	9	N	6					77

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11513	3	108	9	N	98	166	1	1	8	4
04	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10908	3	62	9	N	56	1	8			59
05	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	63	1	9983	3	N	51					110
							56	9									
06	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10927	3	63	9	N	57					167
07	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11121	3	88	9	N	80	178	1	1	8	68
*08	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	10948	3	83	9	N	75	1	8			142

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	177	1	12023	3	N	57					104
							63	9									
04	12090	X	11936	-0-	-154	-0-	139	1	11746	3	N	46					150
							51	9									
05	12493	X	10995	-0-	-1498	-0-	133	1	10789	3	N	66	179	1			37
							73	9									
06	12090	X	10784	-0-	-1306	-0-	157	1	10562	3	N	59					96
							65	9									
07	12338	X	11059	-0-	-1279	-0-	160	1	10837	3	N	56	81	1	3	8	68
							62	9									
08	12338	X	11039	-0-	-1299	-0-	153	1	10833	3	N	48	93	1	3	8	20
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

03	7006	X	5867	-0-	-1139	-0-	317	1	5477	3	N	66					131
							73	9									
04	6870	X	5309	-0-	-1561	-0-	309	1	4939	3	N	55					186
							61	9									
05	7099	X	4136	-0-	-2963	-0-	293	1	3807	3	N	33	176	1			43
							36	9									
06	6870	X	4848	-0-	-2022	-0-	258	1	4468	3	N	111					154
							122	9									
07	5859	X	4279	-0-	-1580	-0-	259	1	3952	3	N	62	175	1	4	8	37
							68	9									
08	5859	X	4874	-0-	-985	-0-	400	1	4407	3	N	61	6	8			92
							67	9									

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	62	1	4512	3	N	13					27
							14	9									
04	4320	X	4232	-0-	-88	-0-	59	1	4160	3	N	12					39
							13	9									
05	4464	X	4331	-0-	-133	-0-	46	1	4275	3	N	9					48
							10	9									
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	50	1	4451	3	N	13					61
							14	9									
07	4464	X	4378	-0-	-86	-0-	61	1	4307	3	N	9	1	8			69
							10	9									
08	4464	X	4290	-0-	-174	-0-	68	1	4213	3	N	8	1	8			76
							9	9									

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

03	9393	X	9069	-0-	-324	-0-	9022	3	47	9	N	43					133
04	9090	X	8760	-0-	-330	-0-	8717	3	43	9	N	39					172
05	9393	X	8878	-0-	-515	-0-	8843	3	35	9	N	32	167	1			37
06	8850	X	8512	-0-	-338	-0-	8488	3	24	9	N	22					59
07	9114	X	8884	-0-	-230	-0-	8850	3	34	9	N	31					90
08	9083	X	8424	-0-	-659	-0-	8393	3	31	9	N	28					118

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	346	1	1564	3	N	10					55
							11	9									
04	1380	N	1223	-0-	-157	-0-	326	1	887	3	N	9					64
							10	9									
05	1984	N	565	-0-	-1419	-0-	358	1	199	3	N	7					71
							8	9									
06	1860	N	479	-0-	-1381	-0-	367	1	106	3	N	5					76
							6	9									
07	1271	N	270	-0-	-1001	-0-	270	1			N	-0-					76
08	558	N	297	-0-	-261	-0-	297	1			N	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5732	-0-	-406	-0-	5723	3	9	9	N	8					115
04	5940	X	5562	-0-	-378	-0-	5556	3	6	9	N	5					120
05	6324	X	5631	-0-	-693	-0-	5628	3	3	9	N	3					123
06	6120	X	5580	-0-	-540	-0-	5579	3	1	9	N	1					124
07	6324	X	5682	-0-	-642	-0-	5680	3	2	9	N	2					126
08	5735	X	5631	-0-	-104	-0-	5631	3			N	-0-					126

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

03	6417	X	5825	-0-	-592	-0-	507	1	5243	3	N	68	5	8			107
							75	9									
04	6210	X	4999	-0-	-1211	-0-	470	1	4462	3	N	61	3	8			165
							67	9									
05	6169	X	3796	-0-	-2373	-0-	493	1	3226	3	N	70	164	1	4	8	67
							77	9									
06	5640	X	2066	-0-	-3574	-0-	452	1	1577	3	N	34					101
							37	9									
07	5828	X	2985	-0-	-2843	-0-	534	1	2395	3	N	51	3	8			149
							56	9									
08	5828	X	1319	-0-	-4509	-0-	519	1	739	3	N	55	64	1	4	8	136
							61	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

03	9145	X	4517	-0-	-4628	-0-	4456	3	61	9	N	55					85
04	8850	X	8454	-0-	-396	-0-	8354	3	100	9	N	91					176
05	8494	X	6078	-0-	-2416	-0-	6028	3	50	9	N	45	182	1			39
06	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7492	3	61	9	N	55					94
07	8742	X	6180	-0-	-2562	-0-	6143	3	37	9	N	34					128
08	8742	X	5756	-0-	-2986	-0-	5748	3	8	9	N	7	68	1			67

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

03	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8737	3	18	9	N	16					111
04	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8710	3	19	9	N	17					128
05	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9571	3	8	9	N	7					135
06	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	3			N	-0-					135
07	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	3			N	-0-					135
*08	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9220	3	7	9	N	6					141

DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 7670

03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	7533	X	4824	-0-		-2709	-0-	60	1	4747	3	N	15					89
								17	9									
04	7290	X	5586	-0-		-1704	-0-	11	1	5568	3	N	6					95
								7	9									
05	7471	X	4726	-0-		-2745	-0-	123	1	4603	3	N	-0-					95
06	7110	X	4676	-0-		-2434	-0-	112	1	4564	3	N	-0-	90	1			5
07	7068	X	5601	-0-		-1467	-0-	86	1	5512	3	N	3					8
								3	9									
08	5766	X	4704	-0-		-1062	-0-	155	1	4536	3	N	12					20
								13	9									

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. 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
03	6541	X	5054	-0-		-1487	-0-	4988	3	66	9	N	60	176	1			87
04	6300	X	6082	-0-		-218	-0-	5969	3	113	9	N	103					190
05	6187	X	6187	-0-		-0-	-0-	6107	3	80	9	N	73	176	1	1	8	86
06	4893	X	4893	-0-		-0-	-0-	4849	3	44	9	N	40					126
07	6293	X	4637	-0-		-1656	-0-	4603	3	34	9	N	31					157
08	6293	X	4813	-0-		-1480	-0-	4749	3	64	9	N	58	174	1			41

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

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
03	7223	X	6802	-0-		-421	-0-	267	1	6457	3	N	71	182	1	1	8	76
								78	9									
04	6990	X	6467	-0-		-523	-0-	255	1	6138	3	N	67	77	1			66
								74	9									
05	7290	X	7290	-0-		-0-	-0-	332	1	6892	3	N	60	1	8			125
								66	9									
06	6840	X	6508	-0-		-332	-0-	275	1	6161	3	N	65					190
								72	9									
07	6789	X	6566	-0-		-223	-0-	268	1	6230	3	N	62	171	1			81
								68	9									
08	7285	X	6354	-0-		-931	-0-	277	1	6027	3	N	45					126
								50	9									

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	5385	X	5385	-0-		-0-	-0-	565	1	4726	3	N	85	174	1			109
								94	9									
04	4962	X	4962	-0-		-0-	-0-	635	1	4251	3	N	69					178
								76	9									
05	6136	X	6136	-0-		-0-	-0-	766	1	5260	3	N	100	170	1			108
								110	9									
06	6499	X	6499	-0-		-0-	-0-	526	1	5820	3	N	139	166	1			81
								153	9									
07	6521	X	6521	-0-		-0-	-0-	456	1	5940	3	N	114	175	1	1	8	19
								125	9									
*08	6561	X	6561	-0-		-0-	-0-	159	1	6261	3	N	128	2	8			145
								141	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	4796	-0-	-1652	-0-	70	1	4714	3	N	11					28
							12	9									
04	6060	X	4937	-0-	-1123	-0-	112	1	4813	3	N	11					39
							12	9									
05	5642	X	4156	-0-	-1486	-0-	150	1	3988	3	N	16					55
							18	9									
06	5460	X	4508	-0-	-952	-0-	181	1	4295	3	N	29					84
							32	9									
07	5642	X	4653	-0-	-989	-0-	196	1	4402	3	N	50					134
							55	9									
08	5115	X	3079	-0-	-2036	-0-	108	1	2968	3	N	3					137
							3	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	565	-0-	-3341	-0-	473	1	55	3	N	34	1	8			176
							37	9									
04	3780	X	316	-0-	-3464	-0-	316	1			N	-0-					176
05	3813	X	307	-0-	-3506	-0-	292	1	15	9	N	14	174	1	1	8	15
06	2970	X	556	-0-	-2414	-0-	515	1	41	9	N	37					52
07	2542	X	1583	-0-	-959	-0-	546	1	941	3	N	87	8	8			131
							96	9									
*08	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	533	1	1278	3	N	84	178	1	6	8	31
							92	9									

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
03	3689	X	2685	-0-	-1004	-0-	618	1	2027	3	N	36					158
							40	9									
04	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	600	1	2065	3	N	14					172
							15	9									
05	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	617	1	2123	3	N	13	168	1			17
							14	9									
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	600	1	2152	3	N	18					35
							20	9									
07	2759	X	2704	-0-	-55	-0-	619	1	2061	3	N	22					57
							24	9									
*08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	620	1	2118	3	N	32	1	8			88
							35	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6540	-0-	-559	-0-	6516	3	24	9	N	22					74
04	6870	X	6728	-0-	-142	-0-	6708	3	20	9	N	18					92
05	7099	X	6648	-0-	-451	-0-	6634	3	14	9	N	13					105
06	6660	X	6392	-0-	-268	-0-	6378	3	14	9	N	13					118
07	6944	X	6269	-0-	-675	-0-	6265	3	4	9	N	4					122
08	6944	X	6610	-0-	-334	-0-	6593	3	17	9	N	15					137

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6700	-0-	-399	-0-	6671	3	29	9	N	26	1	8			163
04	6810	X	6345	-0-	-465	-0-	6316	3	29	9	N	26					189
05	6913	X	6564	-0-	-349	-0-	6535	3	29	9	N	26	172	1	1	8	42
06	6660	X	6327	-0-	-333	-0-	6304	3	23	9	N	21					63
07	6851	X	6260	-0-	-591	-0-	6243	3	17	9	N	15	1	8			77
08	6696	X	6320	-0-	-376	-0-	6303	3	17	9	N	15					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	2875	-0-	-1465	-0-	308	1	2491	3	N	69					153
							76	9									
04	2940	X	2709	-0-	-231	-0-	288	1	2332	3	N	81	174	1			60
							89	9									
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	604	1	2482	3	N	69					129
							76	9									
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	600	1	2555	3	N	60					189
							66	9									
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	606	1	2573	3	N	48	170	1			67
							53	9									
*08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	606	1	2891	3	N	46	1	8			112
							51	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4545	3	15	9	N	14					94
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3848	3	6	9	N	5					99
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4008	3	9	9	N	8					107
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4027	3	12	9	N	11					118
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4650	3	18	9	N	16					134
*08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4885	3	11	9	N	10					144

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	415	1	3539	3	N	53					199
							58	9									
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	529	1	2956	3	N	28	172	1			55
							31	9									
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	524	1	3901	3	N	67					122
							74	9									
06	3870	X	3702	-0-	-168	-0-	932	1	2712	3	N	53	167	1			8
							58	9									
07	3999	X	3577	-0-	-422	-0-	934	1	2586	3	N	52					60
							57	9									
08	4495	X	3276	-0-	-1219	-0-	290	1	2922	3	N	58	1	8			117
							64	9									

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4858	3	17	9	N	15	105	1			18
04	4740	X	4714	-0-	-26	-0-	4714	3			N	-0-					18
05	5084	X	4493	-0-	-591	-0-	4489	3	4	9	N	4					22
06	4920	X	4256	-0-	-664	-0-	4253	3	3	9	N	3					25
07	5084	X	1885	-0-	-3199	-0-	1883	3	2	9	N	2					27
08	4867	X	275	-0-	-4592	-0-	267	3	8	9	N	7					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11136	3	56	9	N	51					174
04	10710	X	10423	-0-	-287	-0-	10382	3	41	9	N	37	180	1			31
05	11222	X	10186	-0-	-1036	-0-	10132	3	54	9	N	49					80
06	10860	X	10015	-0-	-845	-0-	9972	3	43	9	N	39					119
07	11222	X	9696	-0-	-1526	-0-	9675	3	21	9	N	19					138
08	11191	X	10109	-0-	-1082	-0-	10083	3	26	9	N	24					162

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
03	6386	X	4857	-0-	-1529	-0-	4759	3	98	9	N	89					154
04	6180	X	4632	-0-	-1548	-0-	4542	3	90	9	N	82	187	1			49
05	6386	X	4956	-0-	-1430	-0-	4791	3	165	9	N	150					199
06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5315	3	109	9	N	99	172	1			126
07	5425	X	5187	-0-	-238	-0-	5079	3	108	9	N	98	173	1			51
*08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5143	3	136	9	N	124					175

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
03	3596	X	2922	-0-	-674	-0-	2844	3	78	9	N	71	172	1			62
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4448	3	75	9	N	68					130
05	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5246	3	95	9	N	86	184	1			32
06	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5286	3	108	9	N	98					130
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5247	3	52	9	N	47					177
08	5332	X	4967	-0-	-365	-0-	4913	3	54	9	N	49	186	1			40

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
03	5487	X	5212	-0-	-275	-0-	5157	3	55	9	N	50					184
04	5310	X	5054	-0-	-256	-0-	4993	3	61	9	N	55	179	1			60
05	5363	X	5207	-0-	-156	-0-	5154	3	53	9	N	48					108
06	5190	X	4683	-0-	-507	-0-	4644	3	39	9	N	35					143
07	5208	X	4971	-0-	-237	-0-	4928	3	43	9	N	39					182
08	5208	X	4886	-0-	-322	-0-	4851	3	35	9	N	32	184	1	1	8	29

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
03	8990	X	8555	-0-	-435	-0-	8444	3	111	9	N	101					153
04	8640	X	8147	-0-	-493	-0-	8034	3	113	9	N	103	172	1			84
05	8525	X	8141	-0-	-384	-0-	8050	3	91	9	N	83					167
06	8280	X	8050	-0-	-230	-0-	7952	3	98	9	N	89	175	1			81
07	8556	X	7717	-0-	-839	-0-	7641	3	76	9	N	69					150
08	8556	X	8119	-0-	-437	-0-	8001	3	118	9	N	107	173	1	1	8	83

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
03	6138	X	5787	-0-	-351	-0-	5767	3	20	9	N	18					121
04	5940	X	5704	-0-	-236	-0-	5676	3	28	9	N	25					146
05	6138	X	5624	-0-	-514	-0-	5607	3	17	9	N	15					161
06	5670	X	5419	-0-	-251	-0-	5415	3	4	9	N	4					165
07	5890	X	5581	-0-	-309	-0-	5577	3	4	9	N	4					169
08	5890	X	5830	-0-	-60	-0-	5823	3	7	9	N	6	1	8			174

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
03	7192	X	5582	-0-	-1610	-0-	5532	3	50	9	N	45					175
04	6090	X	5177	-0-	-913	-0-	5153	3	24	9	N	22	169	1			28
05	5642	X	5089	-0-	-553	-0-	5041	3	48	9	N	44					72
06	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5694	3	47	9	N	43					115
07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6624	3	24	9	N	22					137
*08	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7170	3	30	9	N	27					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	8835	X	8034	-0-	-801	-0-	8002	3	32	9	N	29					130
04	8310	X	7662	-0-	-648	-0-	7616	3	46	9	N	42					172
05	8153	X	7576	-0-	-577	-0-	7556	3	20	9	N	18					190
06	7830	X	7216	-0-	-614	-0-	7181	3	35	9	N	32	170	1			52
07	8029	X	7189	-0-	-840	-0-	7139	3	50	9	N	45					97
08	8029	X	7240	-0-	-789	-0-	7217	3	23	9	N	21	1	8			117

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
03	14849	X	13239	-0-	-1610	-0-	13185	3	54	9	N	49	176	1			34
04	13530	X	12546	-0-	-984	-0-	12496	3	50	9	N	45					79
05	13981	X	12667	-0-	-1314	-0-	12609	3	58	9	N	53					132
06	13530	X	12580	-0-	-950	-0-	12530	3	50	9	N	45					177
07	13919	X	12804	-0-	-1115	-0-	12757	3	47	9	N	43	175	1			45
08	13237	X	12275	-0-	-962	-0-	12232	3	43	9	N	39	1	8			83

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
03	10881	X	8422	-0-	-2459	-0-	8410	3	12	9	N	11	6	8			152
04	10740	X	7145	-0-	-3595	-0-	7142	3	3	9	N	3	3	8			152
05	11098	X	5686	-0-	-5412	-0-	5677	3	9	9	N	8	5	8			155
06	10740	X	3350	-0-	-7390	-0-	35	1	3311	3	N	4					159
							4	9									
07	10602	X	6481	-0-	-4121	-0-	170	1	6290	3	N	19	10	8			168
							21	9									
08	8432	X	7530	-0-	-902	-0-	173	1	7337	3	N	18	8	8			178
							20	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
03	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	9881	3	30	9	N	27	2	8			62
04	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	9996	3	24	9	N	22	1	8			83
05	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10354	3	17	9	N	15	2	8			96
06	9630	X	9493	-0-	-137	-0-	9481	3	12	9	N	11					107
07	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10559	3	4	9	N	4	3	8			108
08	10385	X	10201	-0-	-184	-0-	10188	3	13	9	N	12	2	8			118

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
03	6045	X	4275	-0-	-1770	-0-	93	1	4097	3	N	77	168	1			80
							85	9									
04	5370	X	4171	-0-	-1199	-0-	88	1	3992	3	N	83					163
							91	9									
05	5208	X	4387	-0-	-821	-0-	76	1	4212	3	N	90	173	1			80
							99	9									
06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	37	1	4662	3	N	91					171
							100	9									
07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	3	1	5766	3	N	92					263
							101	9									
*08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5617	3	96	9	N	87	175	1	1	8	174

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3986	3	47	9	N	43					191
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3973	3	39	9	N	35	178	1	1	8	47
05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3992	3	36	9	N	33					80
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2957	3	31	9	N	28					108
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3061	3	15	9	N	14					122
*08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3007	3	20	9	N	18					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	4602	-0-	-854	-0-	4496	3	106	9	N	96	1	8			222
04	5280	X	4803	-0-	-477	-0-	4683	3	120	9	N	109	173	1			158
05	5301	X	4764	-0-	-537	-0-	4657	3	107	9	N	97	178	1	2	8	75
06	5040	X	4958	-0-	-82	-0-	4835	3	123	9	N	112					187
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5089	3	119	9	N	108	178	1	2	8	115
*08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5155	3	107	9	N	97	172	1	1	8	39

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10478	X	9611	-0-	-867	-0-	9577	3	34	9	N	31					138
04	9960	X	9182	-0-	-778	-0-	9154	3	28	9	N	25	142	1			21
05	9734	X	8298	-0-	-1436	-0-	8283	3	15	9	N	14					35
06	9300	X	8887	-0-	-413	-0-	8873	3	14	9	N	13					48
07	9610	X	9032	-0-	-578	-0-	9020	3	12	9	N	11					59
08	9610	X	8994	-0-	-616	-0-	8985	3	9	9	N	8					67

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	9795	-0-	-1427	-0-	9750	3	45	9	N	41					85
04	10590	X	9398	-0-	-1192	-0-	9356	3	42	9	N	38	76	1			47
05	10602	X	7142	-0-	-3460	-0-	7121	3	21	9	N	19					66
06	9960	X	9619	-0-	-341	-0-	9594	3	25	9	N	23					89
07	9889	X	9814	-0-	-75	-0-	9793	3	21	9	N	19	1	8			107
08	9796	X	9635	-0-	-161	-0-	9618	3	17	9	N	15					122

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
03	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12160	3	96	9	N	87	171	1			65
04	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	10957	3	58	9	N	53					118
05	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11096	3	128	9	N	116	176	1			58
06	11850	X	10664	-0-	-1186	-0-	10601	3	63	9	N	57					115
07	12245	X	11048	-0-	-1197	-0-	10991	3	57	9	N	52					167
08	12245	X	11230	-0-	-1015	-0-	11186	3	44	9	N	40	172	1			35

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5567	3	29	9	N	26					54
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5308	3	19	9	N	17					71
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5296	3	33	9	N	30					101
06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5066	3	24	9	N	22					123
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5118	3	21	9	N	19					142
*08	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5129	3	13	9	N	12					154

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4723	3	81	9	N	74					199
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4645	3	53	9	N	48	172	1			75
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4137	3	48	9	N	44					119
06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4582	3	69	9	N	63					182
07	4867	X	4263	-0-	-604	-0-	620	1	3582	3	N	55	176	1	1	8	60
							61	9									
*08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	620	1	4415	3	N	52	3	8			109
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5695	-0-	-443	-0-	5659	3	36	9	N	33	1	8			172
04	5940	X	5023	-0-	-917	-0-	5003	3	20	9	N	18	165	1			25
05	5983	X	5297	-0-	-686	-0-	5277	3	20	9	N	18	1	8			42
06	5520	X	5414	-0-	-106	-0-	5382	3	32	9	N	29					71
07	5704	X	5261	-0-	-443	-0-	5231	3	30	9	N	27	1	8			97
08	5704	X	5432	-0-	-272	-0-	5400	3	32	9	N	29	1	8			125

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	6	8			188
04	399	X	399	-0-	-0-	-0-	282	3	117	9	N	106	188	1	5	8	101
05	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1856	3	105	9	N	95	4	8			192
06	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1261	3	87	9	N	79	169	1			102
07	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1226	3	83	9	N	75	2	8			175
*08	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2217	3	66	9	N	60	173	1	2	8	60

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
03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5862	3	12	9	N	11	2	8			178
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4032	3	29	9	N	26	182	1			22
05	2821	X	2684	-0-	-137	-0-	2681	3	3	9	N	3					25
06	2730	X	1113	-0-	-1617	-0-	1113	3			N	-0-					25
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3661	3	29	9	N	26	1	8			50
08	2821	X	2215	-0-	-606	-0-	2191	3	24	9	N	22					72

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
03	4402	X	3995	-0-	-407	-0-	380	1	3604	3	N	10					120
							11	9									
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	321	1	4192	3	N	18					138
							20	9									
05	4402	X	4260	-0-	-142	-0-	337	1	3902	3	N	19					157
							21	9									
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	353	1	3604	3	N	17					174
							19	9									
07	4681	X	3920	-0-	-761	-0-	396	1	3505	3	N	17	163	1			28
							19	9									
08	4681	X	4009	-0-	-672	-0-	353	1	3635	3	N	19	1	8			46
							21	9									

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5203	-0-	-160	-0-	5114	3	89	9	N	81	178	1			89
04	5070	X	4974	-0-	-96	-0-	4896	3	78	9	N	71					160
05	5146	X	5122	-0-	-24	-0-	5056	3	66	9	N	60	168	1			52
06	5040	X	4858	-0-	-182	-0-	4793	3	65	9	N	59					111
07	5208	X	4898	-0-	-310	-0-	4829	3	69	9	N	63					174
08	5208	X	4913	-0-	-295	-0-	4843	3	70	9	N	64	170	1	1	8	67

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
03	5952	X	5585	-0-	-367	-0-	5543	3	42	9	N	38	1	8			102
04	5610	X	5346	-0-	-264	-0-	5309	3	37	9	N	34					136
05	5673	X	5454	-0-	-219	-0-	5420	3	34	9	N	31	1	8			166
06	5460	X	5243	-0-	-217	-0-	5213	3	30	9	N	27	170	1			23
07	5580	X	5360	-0-	-220	-0-	5332	3	28	9	N	25	1	8			47
08	5580	X	5434	-0-	-146	-0-	5410	3	24	9	N	22					69

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
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5756	3	89	9	N	81	168	1			89
04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5453	3	80	9	N	73					162
05	5084	X	5069	-0-	-15	-0-	13	1	5002	3	N	49	174	1			37
							54	9									
06	5340	X	3732	-0-	-1608	-0-	52	1	3643	3	N	34					71
							37	9									
07	5518	X	3476	-0-	-2042	-0-	87	1	3350	3	N	35					106
							39	9									
08	5518	X	3665	-0-	-1853	-0-	93	1	3533	3	N	35					141
							39	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
03	5394	X	5220	-0-	-174	-0-	770	1	4369	3	N	74	163	1			27
							81	9									
04	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	869	1	5161	3	N	102					129
							112	9									
05	6231	X	5076	-0-	-1155	-0-	751	1	4241	3	N	76					205
							84	9									
06	6030	X	5861	-0-	-169	-0-	850	1	4910	3	N	92	186	1			111
							101	9									
07	6355	X	5931	-0-	-424	-0-	862	1	4958	3	N	101	108	1	6	8	98
							111	9									
08	6355	X	5933	-0-	-422	-0-	899	1	4929	3	N	95	8	8			185
							105	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	3131	X	3008	-0-	-123	-0-	2978	3	30	9	N	27	1	8			89
04	2910	X	2830	-0-	-80	-0-	2802	3	28	9	N	25	1	8			113
05	3038	X	2980	-0-	-58	-0-	2952	3	28	9	N	25					138
06	2940	X	2865	-0-	-75	-0-	2839	3	26	9	N	24					162
07	3038	X	3037	-0-	-1	-0-	3019	3	18	9	N	16	1	8			177
08	3007	X	2958	-0-	-49	-0-	2952	3	6	9	N	5	1	8			181

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
03	3581	X	778	-0-	-2803	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	721	-0-	-299	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	750	N	647	-0-	-103	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	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
03	3720	X	3138	-0-	-582	-0-	3108	3	30	9	N	27	1	8			125
04	3540	X	3041	-0-	-499	-0-	3007	3	34	9	N	31	1	8			155
05	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	3216	3	23	9	N	21	158	1	1	8	17
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3184	3	30	9	N	27					44
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3252	3	32	9	N	29	1	8			72
*08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3252	3	37	9	N	34					106

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
03	3596	X	3517	-0-	-79	-0-	3508	3	9	9	N	8					114
04	3390	X	3330	-0-	-60	-0-	3324	3	6	9	N	5					119
05	3441	X	3385	-0-	-56	-0-	3379	3	6	9	N	5					124
06	3390	X	3304	-0-	-86	-0-	3301	3	3	9	N	3					127
07	3503	X	3308	-0-	-195	-0-	3306	3	2	9	N	2					129
08	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	3232	3	1	9	N	1					130

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
03	3038	X	2551	-0-	-487	-0-	2409	3	142	9	N	129	175	1			126
04	2820	X	2452	-0-	-368	-0-	2277	3	175	9	N	159	166	1			119
05	2821	X	2627	-0-	-194	-0-	2489	3	138	9	N	125	172	1			72
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	2976	3	154	9	N	140	173	1			39
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3474	3	160	9	N	145	178	1			6
*08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3475	3	132	9	N	120	1	8			125

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
03	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	7979	3	51	9	N	46					133
04	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6838	3	64	9	N	58					191
05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6881	3	59	9	N	54	178	1			67
06	7770	X	6664	-0-	-1106	-0-	6599	3	65	9	N	59					126
07	8029	X	7139	-0-	-890	-0-	7092	3	47	9	N	43					169
08	8029	X	6677	-0-	-1352	-0-	6596	3	81	9	N	74	174	1			69

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
03	4092	X	3743	-0-	-349	-0-	3682	3	61	9	N	55					85
04	3600	X	3122	-0-	-478	-0-	3074	3	48	9	N	44					129
05	3720	X	3188	-0-	-532	-0-	7	1	3152	3	N	26					155
							29	9									
06	3630	X	3618	-0-	-12	-0-	3566	3	52	9	N	47	170	1			32
07	3751	X	3496	-0-	-255	-0-	3454	3	42	9	N	38					70
08	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	3528	3	45	9	N	41					111

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
03	3782	X	3305	-0-	-477	-0-	399	1	2710	3	N	178	162	1	2	8	182
							196	9									
04	3480	X	3132	-0-	-348	-0-	384	1	2562	3	N	169	160	1	2	8	189
							186	9									
05	3503	X	3303	-0-	-200	-0-	360	1	2775	3	N	153	184	1	2	8	156
							168	9									
06	3210	X	3171	-0-	-39	-0-	379	1	2626	3	N	151	177	1			130
							166	9									
07	3317	X	2936	-0-	-381	-0-	297	1	2500	3	N	126	171	1	1	8	84
							139	9									
08	3317	X	3249	-0-	-68	-0-	420	1	2590	3	N	217	177	1	3	8	121
							239	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	5115	X	4597	-0-		-518	-0-		95	1	4430	3	N	65					189
									72	9									
04	4950	X	4078	-0-		-872	-0-		89	1	3948	3	N	37	177	1			49
									41	9									
05	4774	X	3948	-0-		-826	-0-		100	1	3776	3	N	65					114
									72	9									
06	4440	X	3347	-0-		-1093	-0-		100	1	3190	3	N	52					166
									57	9									
07	4588	X	3498	-0-		-1090	-0-		106	1	3330	3	N	56	162	1			60
									62	9									
08	4588	X	3668	-0-		-920	-0-		117	1	3490	3	N	55	1	8			114
									61	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5565	X	5565	-0-		-0-	-0-		43	1	5340	3	N	165	174	1			73
									182	9									
04	5715	X	5715	-0-		-0-	-0-		47	1	5457	3	N	192	181	1			84
									211	9									
05	5811	X	5811	-0-		-0-	-0-		40	1	5611	3	N	145					229
									160	9									
06	5701	X	5701	-0-		-0-	-0-		34	1	5518	3	N	135	176	1			188
									149	9									
07	5921	X	5324	-0-		-597	-0-		31	1	5172	3	N	110	166	1			132
									121	9									
*08	6281	X	6281	-0-		-0-	-0-		33	1	6104	3	N	131	168	1	1	8	94
									144	9									

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4737	-0-		-285	-0-		4709	3	28	9	N	25					168
04	4620	X	4509	-0-		-111	-0-		4489	3	20	9	N	18					186
05	4621	X	4621	-0-		-0-	-0-		4600	3	21	9	N	19					205
06	4590	X	4402	-0-		-188	-0-		4385	3	17	9	N	15	186	1			34
07	4743	X	4461	-0-		-282	-0-		4440	3	21	9	N	19					53
08	4743	X	4222	-0-		-521	-0-		4205	3	17	9	N	15	1	8			67

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3012	N	2855	-0-		-157	-0-		2827	3	28	9	N	25	6	8			100
04	3101	X	3101	-0-		-0-	-0-		3073	3	28	9	N	25	3	8			122
05	3085	X	3085	-0-		-0-	-0-		3056	3	29	9	N	26	6	8			142
06	2323	X	2323	-0-		-0-	-0-		2302	3	21	9	N	19					161
07	1767	X	1226	-0-		-541	-0-		1196	3	30	9	N	27	167	1	4	8	17
08	1767	X	1222	-0-		-545	-0-		1189	3	33	9	N	30	5	8			42

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4267	-0-		-600	-0-		4199	3	68	9	N	62	175	1	3	8	60
04	4230	X	4201	-0-		-29	-0-		4135	3	66	9	N	60	2	8			118
05	4403	X	4403	-0-		-0-	-0-		4353	3	50	9	N	45	2	8			161
06	4211	X	4211	-0-		-0-	-0-		4158	3	53	9	N	48	172	1			37
07	4340	X	4025	-0-		-315	-0-		3982	3	43	9	N	39	2	8			74
08	4402	X	3954	-0-		-448	-0-		3915	3	39	9	N	35	2	8			107

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
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	469	1	4350	3	N	31					119
							34	9									
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	531	1	3976	3	N	23					142
							25	9									
05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	507	1	5016	3	N	32					174
							35	9									
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	281	1	5234	3	N	33	164	1			43
							36	9									
07	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	383	1	4787	3	N	28					71
							31	9									
08	5549	X	5153	-0-	-396	-0-	189	1	4932	3	N	29	1	8			99
							32	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
03	3844	X	3538	-0-	-306	-0-	3475	3	63	9	N	57	2	8			158
04	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	3549	3	29	9	N	26	158	1	1	8	25
05	3782	X	2348	-0-	-1434	-0-	145	1	2178	3	N	23	1	8			47
							25	9									
06	3660	X	1357	-0-	-2303	-0-	354	1	985	3	N	16					63
							18	9									
07	3689	X	733	-0-	-2956	-0-	600	1	120	3	N	12	1	8			74
							13	9									
*08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	788	1	3514	3	N	34	1	8			107
							37	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
03	9021	X	7542	-0-	-1479	-0-	7514	3	28	9	N	25					97
04	8280	X	7496	-0-	-784	-0-	7471	3	25	9	N	23	103	1			17
05	8215	X	7125	-0-	-1090	-0-	7112	3	13	9	N	12					29
06	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7446	3	13	9	N	12					41
07	7750	X	6747	-0-	-1003	-0-	6738	3	9	9	N	8					49
*08	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8402	3	4	9	N	4					53

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
03	8060	X	6088	-0-	-1972	-0-	6066	3	22	9	N	20					71
04	7800	X	6555	-0-	-1245	-0-	6533	3	22	9	N	20	39	1			52
05	8060	X	6434	-0-	-1626	-0-	6421	3	13	9	N	12					64
06	7380	X	6614	-0-	-766	-0-	6607	3	7	9	N	6					70
07	7037	X	7008	-0-	-29	-0-	7000	3	8	9	N	7					77
08	6789	X	4513	-0-	-2276	-0-	4512	3	1	9	N	1					78

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
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3504	3	41	9	N	37	170	1			59
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3370	3	28	9	N	25					84
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3447	3	30	9	N	27					111
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3228	3	22	9	N	20					131
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3291	3	28	9	N	25					156
*08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3337	3	28	9	N	25	1	8			180

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	10367	-0-	-979	-0-	10009	3	358	9	N	325	175	1			167
04	10650	X	9717	-0-	-933	-0-	9385	3	332	9	N	302	342	1	1	8	126
05	10850	X	9742	-0-	-1108	-0-	9430	3	312	9	N	284	342	1			68
06	10260	X	9512	-0-	-748	-0-	9213	3	299	9	N	272	172	1			168
07	10354	X	9818	-0-	-536	-0-	9508	3	310	9	N	282	354	1			96
08	10354	X	9683	-0-	-671	-0-	9393	3	290	9	N	264	344	1	1	8	15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	8584	-0-	-1832	-0-	8541	3	43	9	N	39					174
04	9300	X	7934	-0-	-1366	-0-	7879	3	55	9	N	50	174	1			50
05	9269	X	2593	-0-	-6676	-0-	48	1	2519	3	N	24					74
							26	9									
06	8850	X	5476	-0-	-3374	-0-	79	1	5372	3	N	23	66	1			31
							25	9									
07	9145	X	3743	-0-	-5402	-0-	620	1	3115	3	N	7	1	8			37
							8	9									
08	8587	X	2951	-0-	-5636	-0-	480	1	2457	3	N	13	1	8			49
							14	9									

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

03	10881	X	9744	-0-	-1137	-0-	9656	3	88	9	N	80					180
04	10230	X	9893	-0-	-337	-0-	9783	3	110	9	N	100	173	1			107
05	10850	X	10403	-0-	-447	-0-	10331	3	72	9	N	65					172
06	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10669	3	109	9	N	99	172	1			99
07	10850	X	10750	-0-	-100	-0-	10644	3	106	9	N	96					195
08	10416	X	9461	-0-	-955	-0-	140	1	9236	3	N	77	178	1			94
							85	9									

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3575	3	15	9	N	14					161
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3427	3	18	9	N	16	1	8			176
*05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3538	3	10	9	N	9					185
*06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					185
*07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3402	3	1	9	N	1	1	8			185
*08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-	166	1			19

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	746	X	746	-0-	-0-	-0-	738	1	8	9	N	7					175
04	740	X	740	-0-	-0-	-0-	730	1	10	9	N	9					184
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	829	1	8	9	N	7	173	1			18
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	801	1	59	3	N	13					31
							14	9									
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	824	1	15	9	N	14	3	8			42
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	838	1	19	9	N	17	8	8			51

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	129	1	8804	3	N	25					173
							28	9									
04	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	113	1	8638	3	N	22					195
							24	9									
05	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	68	1	9284	3	N	23	168	1			50
							25	9									
06	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	68	1	9316	3	N	31					81
							34	9									
07	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	64	1	8972	3	N	40	2	8			119
							44	9									
*08	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	61	1	8315	3	N	46	6	8			159
							51	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7220	3	78	9	N	71					121
04	6840	X	5451	-0-	-1389	-0-	5404	3	47	9	N	43					164
05	7161	X	5352	-0-	-1809	-0-	5330	3	22	9	N	20					184
06	7050	X	6896	-0-	-154	-0-	6823	3	73	9	N	66	179	1			71
07	7285	X	6948	-0-	-337	-0-	6884	3	64	9	N	58					129
08	7285	X	6692	-0-	-593	-0-	6618	3	74	9	N	67	179	1			17

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3552	-0-	-75	-0-	3526	3	26	9	N	24					155
04	3510	X	3430	-0-	-80	-0-	3409	3	21	9	N	19					174
05	3627	X	3408	-0-	-219	-0-	3390	3	18	9	N	16	178	1			12
06	3510	X	3187	-0-	-323	-0-	3165	3	22	9	N	20					32
07	3565	X	3384	-0-	-181	-0-	3359	3	25	9	N	23					55
*08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3612	3	26	9	N	24	1	8			78

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2462	3	34	9	N	31					128
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2059	3	36	9	N	33					161
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2689	3	41	9	N	37	174	1			24
06	2340	N	1190	-0-	-1150	-0-	1160	3	30	9	N	27					51
07	2170	N	972	-0-	-1198	-0-	953	3	19	9	N	17					68
08	2418	N	867	-0-	-1551	-0-	834	3	33	9	N	30	1	8			97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1104	-0-	-632	-0-	1097	3	7	9	N	6					139
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1953	3	18	9	N	16					155
05	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1716	3	12	9	N	11					166
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1625	3	4	9	N	4					170
07	1829	N	1607	-0-	-222	-0-	1604	3	3	9	N	3					173
08	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1520	3			N	-0-					173

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
03	4774	X	3692	-0-	-1082	-0-	3677	3	15	9	N	14					169
04	4770	X	4220	-0-	-550	-0-	4200	3	20	9	N	18					187
05	4929	X	2445	-0-	-2484	-0-	2435	3	10	9	N	9					196
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5187	3	13	9	N	12					208
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5434	3	18	9	N	16	157	1			67
*08	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5673	3	30	9	N	27	1	8			93

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
03	11439	X	6793	-0-	-4646	-0-	347	1	6184	3	N	238	313	1			35
							262	9									
04	10800	X	6626	-0-	-4174	-0-	304	1	6068	3	N	231	177	1			89
							254	9									
05	6448	X	5731	-0-	-717	-0-	304	1	5207	3	N	200	178	1			111
							220	9									
06	6570	X	5588	-0-	-982	-0-	297	1	5073	3	N	198	179	1			130
							218	9									
07	6851	X	6315	-0-	-536	-0-	307	1	5790	3	N	198	179	1			149
							218	9									
*08	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	298	1	6464	3	N	189	173	1	1	8	164
							208	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
03	2356	N	915	-0-	-1441	-0-	338	1	563	3	N	13	3	8			76
							14	9									
04	2280	N	1940	-0-	-340	-0-	375	1	1558	3	N	6	2	8			80
							7	9									
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	392	1	2484	3	N	33	5	8			108
							36	9									
06	2280	X	2192	-0-	-88	-0-	360	1	1765	3	N	61					169
							67	9									
07	2356	X	1665	-0-	-691	-0-	319	1	1315	3	N	28	166	1	3	8	28
							31	9									
08	2356	X	2200	-0-	-156	-0-	353	1	1793	3	N	49	5	8			72
							54	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
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	248	1	2920	3	N	24	1	8			28
							26	9									
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	197	1	3236	3	N	26	1	8			53
							29	9									
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	188	1	2762	3	N	27	2	8			78
							30	9									
06	2760	X	2723	-0-	-37	-0-	236	1	2461	3	N	24					102
							26	9									
07	2852	X	2400	-0-	-452	-0-	239	1	2131	3	N	27	1	8			128
							30	9									
08	2852	X	2539	-0-	-313	-0-	253	1	2234	3	N	47	168	1	1	8	6
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

03	5673	X	5550	-0-	-123	-0-	5346	3	204	9	N	185	334	1			122
04	5490	X	4907	-0-	-583	-0-	4735	3	172	9	N	156	176	1			102
05	5673	X	4855	-0-	-818	-0-	4670	3	185	9	N	168	175	1			95
06	5490	X	4821	-0-	-669	-0-	4642	3	179	9	N	163	177	1			81
07	5673	X	4969	-0-	-704	-0-	4772	3	197	9	N	179	161	1			99
08	5549	X	4896	-0-	-653	-0-	4716	3	180	9	N	164	180	1			83

CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 12680

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-

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

03	6696	X	5728	-0-	-968	-0-	5709	3	19	9	N	17	162	1			37
04	6420	X	5443	-0-	-977	-0-	5422	3	21	9	N	19					56
05	6355	X	5623	-0-	-732	-0-	5608	3	15	9	N	14					70
06	5940	X	5058	-0-	-882	-0-	5046	3	12	9	N	11					81
07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6014	3	19	9	N	17					98
*08	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5846	3	13	9	N	12					110

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	772	3	22	9	N	20	1	8			75
04	540	N	275	-0-	-265	-0-	263	3	12	9	N	11	1	8			85
05	1147	N	323	-0-	-824	-0-	319	3	4	9	N	4					89
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					89
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					89
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					89

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

03	5084	X	4378	-0-	-706	-0-	218	1	4009	3	N	137	165	1			23
							151	9									
04	4590	X	4235	-0-	-355	-0-	218	1	3853	3	N	149	153	1			19
							164	9									
05	4650	X	4247	-0-	-403	-0-	228	1	3889	3	N	118					137
							130	9									
06	4290	X	4159	-0-	-131	-0-	236	1	3791	3	N	120	160	1			97
							132	9									
07	4433	X	4320	-0-	-113	-0-	260	1	3939	3	N	110	173	1	2	8	32
							121	9									
08	4371	X	4287	-0-	-84	-0-	258	1	3905	3	N	113	2	8			143
							124	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
03	10726	X	9200	-0-	-1526	-0-	9198	3	2	9	N	2					72
04	9810	X	9124	-0-	-686	-0-	9107	3	17	9	N	15					87
05	9734	X	8915	-0-	-819	-0-	8897	3	18	9	N	16					103
06	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9330	3	7	9	N	6					109
07	9424	X	9266	-0-	-158	-0-	9263	3	3	9	N	3	105	1			7
08	9424	X	8988	-0-	-436	-0-	8987	3	1	9	N	1					8

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

03	5301	X	4590	-0-	-711	-0-	303	1	4190	3	N	88	165	1			98
							97	9									
04	5070	X	4327	-0-	-743	-0-	302	1	3917	3	N	98					196
							108	9									
05	5084	X	4304	-0-	-780	-0-	316	1	3912	3	N	69	166	1			99
							76	9									
06	4560	X	4193	-0-	-367	-0-	326	1	3790	3	N	70					169
							77	9									
07	4650	X	4278	-0-	-372	-0-	362	1	3830	3	N	78	163	1	2	8	82
							86	9									
08	4588	X	4175	-0-	-413	-0-	357	1	3727	3	N	83	2	8			163
							91	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

03	8649	X	7337	-0-	-1312	-0-	7320	3	17	9	N	15					30
04	7830	X	7120	-0-	-710	-0-	7105	3	15	9	N	14					44
05	7781	X	6809	-0-	-972	-0-	6798	3	11	9	N	10					54
06	7380	X	7087	-0-	-293	-0-	7079	3	8	9	N	7					61
07	7440	X	7106	-0-	-334	-0-	7097	3	9	9	N	8					69
08	7347	X	7071	-0-	-276	-0-	7065	3	6	9	N	5					74

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

03	3317	X	3234	-0-	-83	-0-	234	1	2928	3	N	65					69
							72	9									
04	3210	X	2569	-0-	-641	-0-	279	1	2224	3	N	60					129
							66	9									
05	3317	X	2640	-0-	-677	-0-	283	1	2278	3	N	72	171	1			30
							79	9									
06	3210	X	2953	-0-	-257	-0-	216	1	2663	3	N	67					97
							74	9									
07	3317	X	2832	-0-	-485	-0-	223	1	2546	3	N	57	1	8			153
							63	9									
08	3224	X	2652	-0-	-572	-0-	265	1	2317	3	N	64	170	1	3	8	44
							70	9									

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

03	5921	X	5020	-0-	-901	-0-	821	1	4141	3	N	53	166	1			16
							58	9									
04	6300	X	5166	-0-	-1134	-0-	800	1	4256	3	N	100	111	1			5
							110	9									
05	6510	X	4150	-0-	-2360	-0-	660	1	3405	3	N	77					82
							85	9									
06	6300	X	4122	-0-	-2178	-0-	782	1	3242	3	N	89					171
							98	9									
07	5518	X	4101	-0-	-1417	-0-	854	1	3161	3	N	78	172	1	3	8	74
							86	9									
08	5332	X	5141	-0-	-191	-0-	868	1	4165	3	N	98	4	8			168
							108	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
03	5890	X	1962	-0-	-3928	-0-	453	1	1483	3	N	24	6	8			156
							26	9									
04	4890	X	1991	-0-	-2899	-0-	391	1	1545	3	N	50	167	1	5	8	34
							55	9									
05	4154	X	1967	-0-	-2187	-0-	467	1	1434	3	N	60	8	8			86
							66	9									
06	2160	X	1745	-0-	-415	-0-	348	1	1346	3	N	46					132
							51	9									
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	347	1	2319	3	N	55	12	8			175
							61	9									
*08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	293	1	4583	3	N	91	177	1	13	8	76
							100	9									

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

03	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7596	3	34	9	N	31	1	8			152
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7175	3	24	9	N	22					174
05	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6811	3	15	9	N	14	172	1			16
06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6998	3	12	9	N	11					27
07	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7145	3	14	9	N	13	1	8			39
*08	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7267	3	15	9	N	14					53

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

03	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6510	3	99	9	N	90					147
04	6360	X	6341	-0-	-19	-0-	6277	3	64	9	N	58	178	1			27
05	6510	X	6471	-0-	-39	-0-	6375	3	96	9	N	87					114
06	6390	X	6022	-0-	-368	-0-	5937	3	85	9	N	77	173	1			18
07	6603	X	6152	-0-	-451	-0-	6068	3	84	9	N	76					94
08	6603	X	6223	-0-	-380	-0-	6131	3	92	9	N	84	1	8			177

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

03	11687	X	10671	-0-	-1016	-0-	10624	3	47	9	N	43	179	1	1	8	45
04	11250	X	10151	-0-	-1099	-0-	10110	3	41	9	N	37	1	8			81
05	10788	X	8929	-0-	-1859	-0-	8906	3	23	9	N	21	1	8			101
06	10320	X	9105	-0-	-1215	-0-	9087	3	18	9	N	16					117
07	10664	X	8930	-0-	-1734	-0-	8907	3	23	9	N	21					138
08	10664	X	6424	-0-	-4240	-0-	6413	3	11	9	N	10	1	8			147

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

03	9052	X	8597	-0-	-455	-0-	8575	3	22	9	N	20					43
04	8760	X	8301	-0-	-459	-0-	8281	3	20	9	N	18					61
05	9052	X	7176	-0-	-1876	-0-	7167	3	9	9	N	8					69
06	8430	X	8293	-0-	-137	-0-	8284	3	9	9	N	8					77
07	8587	X	8474	-0-	-113	-0-	8463	3	11	9	N	10					87
08	8587	X	8482	-0-	-105	-0-	8480	3	2	9	N	2					89

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2753	3	24	9	N	22					89
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2721	3	26	9	N	24					113
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2664	3	26	9	N	24					137
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2571	3	22	9	N	20					157
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2509	3	11	9	N	10					167
*08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2534	3	2	9	N	2					169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	2219	-0-	-106	-0-	217	1	1951	3	N	46					81
							51	9									
04	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	210	1	1798	3	N	43					124
							47	9									
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	201	1	1977	3	N	34					158
							37	9									
06	2160	X	993	-0-	-1167	-0-	210	1	737	3	N	42	166	1			34
							46	9									
07	2232	X	731	-0-	-1501	-0-	217	1	474	3	N	36					70
							40	9									
08	2232	X	838	-0-	-1394	-0-	217	1	587	3	N	31					101
							34	9									

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	7576	-0-	-298	-0-	7513	3	63	9	N	57	178	1			49
04	7620	X	7225	-0-	-395	-0-	7171	3	54	9	N	49	1	8			97
05	7719	X	7343	-0-	-376	-0-	7297	3	46	9	N	42					139
06	7440	X	6954	-0-	-486	-0-	6907	3	47	9	N	43	7	8			175
07	7595	X	7063	-0-	-532	-0-	7035	3	28	9	N	25	165	1			35
08	7564	X	6920	-0-	-644	-0-	6885	3	35	9	N	32	1	8			66

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
03	8587	X	7999	-0-	-588	-0-	7924	3	75	9	N	68					180
04	8310	X	7872	-0-	-438	-0-	7811	3	61	9	N	55	175	1	1	8	59
05	8339	X	8000	-0-	-339	-0-	7930	3	70	9	N	64					123
06	7950	X	7664	-0-	-286	-0-	7595	3	69	9	N	63	7	8			179
07	8122	X	7951	-0-	-171	-0-	7887	3	64	9	N	58	176	1			61
08	8122	X	7787	-0-	-335	-0-	7735	3	52	9	N	47	1	8			107

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
03	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11725	3	78	9	N	71					121
04	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10817	3	75	9	N	68					189
05	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11202	3	70	9	N	64	162	1			91
06	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11365	3	69	9	N	63					154
07	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	12162	3	69	9	N	63	176	1	1	8	40
*08	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11620	3	54	9	N	49	2	8			87

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
03	1953	X	390	-0-	-1563	-0-	386	1	4	9	N	4	3	8			110
04	1890	X	434	-0-	-1456	-0-	431	1	3	9	N	3	3	8			110
05	1953	X	434	-0-	-1519	-0-	430	1	4	9	N	4	2	8			112
06	1500	X	471	-0-	-1029	-0-	469	1	2	9	N	2					114
07	961	X	395	-0-	-566	-0-	382	1	13	9	N	12	8	8			118
*08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	422	1	2785	3	N	240	174	1	24	8	160
							264	9									

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8880	3	34	9	N	31					48
04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9546	3	28	9	N	25					73
05	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9638	3	12	9	N	11					84
06	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8878	3	2	9	N	2					86
07	9765	X	9188	-0-	-577	-0-	9185	3	3	9	N	3					89
08	9765	X	9752	-0-	-13	-0-	9752	3			N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	7974	-0-	-613	-0-	7800	3	174	9	N	158	178	1			62
04	8310	X	7672	-0-	-638	-0-	7512	3	160	9	N	145	166	1			41
05	8432	X	6080	-0-	-2352	-0-	5964	3	116	9	N	105					146
06	8040	X	6997	-0-	-1043	-0-	98	1	6796	3	N	94	174	1			66
							103	9									
07	8060	X	7215	-0-	-845	-0-	7091	3	124	9	N	113	162	1	1	8	16
08	7967	X	3838	-0-	-4129	-0-	189	1	3576	3	N	66	1	8			81
							73	9									

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12369	X	10840	-0-	-1529	-0-	10727	3	113	9	N	103	230	1			3
04	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10884	3	106	9	N	96					99
05	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11790	3	98	9	N	89	118	1			70
06	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10893	3	87	9	N	79					149
07	11346	X	10717	-0-	-629	-0-	10642	3	75	9	N	68	150	1	1	8	66
08	11873	X	11114	-0-	-759	-0-	11022	3	92	9	N	84	1	8			149

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	5334	-0-	-1548	-0-	5304	3	30	9	N	27					76
04	6780	X	3791	-0-	-2989	-0-	3782	3	9	9	N	8					84
05	7006	X	1047	-0-	-5959	-0-	1041	3	6	9	N	5					89
06	6780	X	2194	-0-	-4586	-0-	2187	3	7	9	N	6					95
07	6789	X	2057	-0-	-4732	-0-	2056	3	1	9	N	1					96
08	5332	X	1587	-0-	-3745	-0-	1586	3	1	9	N	1					97

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
03	8463	X	6723	-0-	-1740	-0-	620	1	6046	3	N	52	113	1			39
							57	9									
04	8190	X	5524	-0-	-2666	-0-	590	1	4892	3	N	38					77
							42	9									
05	6727	X	5119	-0-	-1608	-0-	532	1	4550	3	N	34	64	1			47
							37	9									
06	6510	X	5932	-0-	-578	-0-	478	1	5415	3	N	35					82
							39	9									
07	6727	X	5454	-0-	-1273	-0-	584	1	4833	3	N	34	98	1	2	8	16
							37	9									
08	6727	X	5280	-0-	-1447	-0-	411	1	4833	3	N	33	3	8			46
							36	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
03	5425	X	3985	-0-	-1440	-0-	314	1	3638	3	N	30					84
							33	9									
04	5370	X	4203	-0-	-1167	-0-	293	1	3891	3	N	17					101
							19	9									
05	5549	X	5007	-0-	-542	-0-	273	1	4700	3	N	31					132
							34	9									
06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	195	1	5509	3	N	75					207
							83	9									
07	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	201	1	5365	3	N	44	182	1			69
							48	9									
*08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	214	1	5391	3	N	38	1	8			106
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	5301	X	5158	-0-	-143	-0-	5072	3	86	9	N	78					154
04	5130	X	4833	-0-	-297	-0-	4755	3	78	9	N	71	171	1			54
05	5270	X	4847	-0-	-423	-0-	4773	3	74	9	N	67					121
06	5040	X	4647	-0-	-393	-0-	4579	3	68	9	N	62					183
07	5146	X	4693	-0-	-453	-0-	4621	3	72	9	N	65	167	1			81
08	5146	X	4561	-0-	-585	-0-	4497	3	64	9	N	58	1	8			138

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
03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	297	1	4279	3	N	52					159
							57	9									
04	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	304	1	4153	3	N	19					178
							21	9									
05	4402	X	4160	-0-	-242	-0-	334	1	3770	3	N	51	177	1			52
							56	9									
06	4470	X	2817	-0-	-1653	-0-	388	1	2307	3	N	111					163
							122	9									
07	4619	X	3795	-0-	-824	-0-	417	1	3334	3	N	40	179	1	1	8	23
							44	9									
08	4619	X	3891	-0-	-728	-0-	406	1	3451	3	N	31	2	8			52
							34	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
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1634	3	58	9	N	53	179	1			12
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1579	3	25	9	N	23					35
05	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	1530	3	15	9	N	14					49
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1580	3	42	9	N	38					87
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1639	3	33	9	N	30					117
*08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1624	3	26	9	N	24					141

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
03	8897	X	8264	-0-	-633	-0-	8042	3	222	9	N	202	344	1			85
04	8610	X	7881	-0-	-729	-0-	7676	3	205	9	N	186	181	1			90
05	8680	X	7929	-0-	-751	-0-	7738	3	191	9	N	174	177	1			87
06	8160	X	7561	-0-	-599	-0-	7374	3	187	9	N	170	185	1			72
07	8277	X	7787	-0-	-490	-0-	7609	3	178	9	N	162	182	1			52
08	8277	X	7529	-0-	-748	-0-	7365	3	164	9	N	149	159	1			42

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	5577	-0-	-1615	-0-	5526	3	51	9	N	46	174	1			68
04	6900	X	5185	-0-	-1715	-0-	5134	3	51	9	N	46					114
05	7068	X	5150	-0-	-1918	-0-	5104	3	46	9	N	42					156
06	6840	X	4593	-0-	-2247	-0-	4556	3	37	9	N	34					190
07	6448	X	4689	-0-	-1759	-0-	4653	3	36	9	N	33	176	1	1	8	46
*08	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5718	3	65	9	N	59					105

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
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2281	3	105	9	N	95	170	1			12
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2288	3	89	9	N	81					93
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2299	3	94	9	N	85					178
06	2310	N	2243	-0-	-67	-0-	2158	3	85	9	N	77	168	1			87
07	2449	N	2279	-0-	-170	-0-	2194	3	85	9	N	77					164
*08	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	2961	3	59	9	N	54	174	1	1	8	43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	3	4	9	N	4					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	604	3	63	9	N	57	175	1			50
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	467	1	266	3	N	58					108
							64	9									
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	415	1	302	3	N	48	1	8			155
							53	9									

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

03	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	153	1	3768	3	N	58					165
							64	9									
04	3960	X	3935	-0-	-25	-0-	146	1	3739	3	N	45	180	1			30
							50	9									
05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	151	1	4076	3	N	59					89
							65	9									
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	138	1	4002	3	N	69					158
							76	9									
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	137	1	3881	3	N	64	165	1			57
							70	9									
08	4278	X	4241	-0-	-37	-0-	139	1	4036	3	N	60					117
							66	9									

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

03	4309	X	4189	-0-	-120	-0-	610	1	3555	3	N	22	3	8			43
							24	9									
04	4110	X	4023	-0-	-87	-0-	600	1	3401	3	N	20	2	8			61
							22	9									
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	616	1	3587	3	N	22	4	8			79
							24	9									
06	4050	X	4015	-0-	-35	-0-	570	1	3431	3	N	13					92
							14	9									
07	4185	X	4061	-0-	-124	-0-	620	1	3421	3	N	18	3	8			107
							20	9									
08	4216	X	3931	-0-	-285	-0-	596	1	3310	3	N	23	2	8			128
							25	9									

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

03	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	144	1	2162	3	N	55					84
							61	9									
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	140	1	2237	3	N	63					147
							69	9									
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	154	1	2308	3	N	56	173	1			30
							62	9									
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	153	1	2146	3	N	62					92
							68	9									
07	2542	N	2305	-0-	-237	-0-	155	1	2091	3	N	54					146
							59	9									
08	2511	N	2286	-0-	-225	-0-	161	1	2063	3	N	56	179	1			23
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	954	-0-	-751	-0-	930	3	24	9	N	22	8	8			126
04	1200	N	448	-0-	-752	-0-	434	3	14	9	N	13	2	8			137
05	1178	N	877	-0-	-301	-0-	844	3	33	9	N	30	10	8			157
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1576	3	14	9	N	13					170
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1115	3	15	9	N	14	5	8			179
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					179

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
03	4185	X	1625	-0-	-2560	-0-	1567	3	58	9	N	53	170	1			50
04	3900	X	3347	-0-	-553	-0-	3267	3	80	9	N	73					123
05	4030	X	3692	-0-	-338	-0-	3629	3	63	9	N	57					180
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3486	3	56	9	N	51	172	1			59
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3503	3	58	9	N	53					112
08	3689	X	937	-0-	-2752	-0-	919	3	18	9	N	16					128

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
03	4123	X	3724	-0-	-399	-0-	93	1	3590	3	N	37					161
							41	9									
04	3900	X	3806	-0-	-94	-0-	90	1	3676	3	N	36					197
							40	9									
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	90	1	4006	3	N	24	172	1			49
							26	9									
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	90	1	4010	3	N	34					83
							37	9									
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	91	1	4134	3	N	30					113
							33	9									
*08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	93	1	4005	3	N	35	1	8			147
							39	9									

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8174	3	123	9	N	112	173	1	1	8	140
04	7920	X	7720	-0-	-200	-0-	7586	3	134	9	N	122	177	1			85
05	8184	X	7957	-0-	-227	-0-	7838	3	119	9	N	108	1	8			192
06	8040	X	7748	-0-	-292	-0-	7661	3	87	9	N	79	178	1			93
07	8308	X	8008	-0-	-300	-0-	7910	3	98	9	N	89	1	8			181
08	8308	X	7865	-0-	-443	-0-	7762	3	103	9	N	94	183	1			92

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943	X	9988	-0-	-955	-0-	9944	3	44	9	N	40					59
04	10140	X	10028	-0-	-112	-0-	9999	3	29	9	N	26					85
05	10137	X	9391	-0-	-746	-0-	9369	3	22	9	N	20					105
06	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9952	3	13	9	N	12					117
07	10354	X	10022	-0-	-332	-0-	10010	3	12	9	N	11					128
08	10354	X	9673	-0-	-681	-0-	9663	3	10	9	N	9					137

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11687	X	10993	-0-	-694	-0-	10952	3	41	9	N	37					126
04	10890	X	10506	-0-	-384	-0-	10483	3	23	9	N	21					147
05	11253	X	9741	-0-	-1512	-0-	9721	3	20	9	N	18					165
06	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10774	3	6	9	N	5					170
07	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11149	3	1	9	N	1					171
*08	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11276	3	9	9	N	8	165	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	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

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
03	7626	X	6414	-0-	-1212	-0-	6386	3	28	9	N	25	3	8			142
04	7380	X	5642	-0-	-1738	-0-	5614	3	28	9	N	25	1	8			166
05	7440	X	4585	-0-	-2855	-0-	30	1	4531	3	N	22	171	1	2	8	15
							24	9									
06	6750	X	5190	-0-	-1560	-0-	5176	3	14	9	N	13					28
07	6417	X	5184	-0-	-1233	-0-	5166	3	18	9	N	16	3	8			41
08	6417	X	5073	-0-	-1344	-0-	5055	3	18	9	N	16	3	8			54

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	7801	-0-	-259	-0-	192	1	7448	3	N	146	158	1			87
							161	9									
04	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	189	1	7197	3	N	137	167	1			57
							151	9									
05	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	206	1	7377	3	N	138					195
							152	9									
06	7560	X	7242	-0-	-318	-0-	201	1	6908	3	N	121	176	1			140
							133	9									
07	7812	X	6987	-0-	-825	-0-	207	1	6649	3	N	119	166	1			93
							131	9									
08	7812	X	7618	-0-	-194	-0-	202	1	7275	3	N	128	158	1	1	8	62
							141	9									

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					124
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					124
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					124
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					124
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					124
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					124

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	449	1	1032	3	N	89	164	1	1	8	31
							98	9									
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	427	1	1044	3	N	64	1	8			94
							70	9									
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	335	1	1233	3	N	64					158
							70	9									
06	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	343	1	1114	3	N	64	171	1			51
							70	9									
07	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	304	1	1138	3	N	62	1	8			112
							68	9									
08	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	347	1	1156	3	N	63	169	1	1	8	5
							69	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	3553	-0-	-1469	-0-	3521	3	32	9	N	29					158
04	4860	X	3170	-0-	-1690	-0-	3142	3	28	9	N	25	175	1			8
05	5022	X	3343	-0-	-1679	-0-	3313	3	30	9	N	27					35
06	4170	X	3112	-0-	-1058	-0-	3079	3	33	9	N	30					65
07	3565	X	3246	-0-	-319	-0-	3226	3	20	9	N	18					83
08	3565	X	3189	-0-	-376	-0-	3176	3	13	9	N	12					95

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
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	445	1	580	3	N	87	159	1	1	8	52
							96	9									
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	443	1	502	3	N	63	1	8			114
							69	9									
05	1116	N	893	-0-	-223	-0-	439	1	401	3	N	48	1	8			161
							53	9									
06	1080	N	751	-0-	-329	-0-	496	1	170	3	N	77	162	1			76
							85	9									
07	1054	N	802	-0-	-252	-0-	497	1	250	3	N	50	1	8			125
							55	9									
08	899	N	846	-0-	-53	-0-	548	1	233	3	N	59	164	1	1	8	19
							65	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
03	6541	X	4988	-0-	-1553	-0-	559	1	4376	3	N	48	175	1			44
							53	9									
04	6330	X	5208	-0-	-1122	-0-	504	1	4654	3	N	45					89
							50	9									
05	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	520	1	6374	3	N	57					146
							63	9									
06	6300	X	5004	-0-	-1296	-0-	495	1	4454	3	N	50					196
							55	9									
07	6510	X	2701	-0-	-3809	-0-	510	1	2148	3	N	39	171	1	2	8	62
							43	9									
08	6944	X	4699	-0-	-2245	-0-	488	1	4135	3	N	69	4	8			127
							76	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
03	10044	X	8751	-0-	-1293	-0-	8654	3	97	9	N	88	178	1			143
04	9660	X	8358	-0-	-1302	-0-	8230	3	128	9	N	116	182	1			77
05	9145	X	8511	-0-	-634	-0-	8402	3	109	9	N	99					176
06	8850	X	7923	-0-	-927	-0-	7835	3	88	9	N	80	179	1			77
07	9145	X	8520	-0-	-625	-0-	8444	3	76	9	N	69					146
08	8742	X	7769	-0-	-973	-0-	7675	3	94	9	N	85	178	1	1	8	52

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
03	5301	X	4198	-0-	-1103	-0-	444	1	3561	3	N	175	173	1	8	8	179
							193	9									
04	5130	X	3197	-0-	-1933	-0-	462	1	2508	3	N	206	338	1	5	8	42
							227	9									
05	4464	X	3860	-0-	-604	-0-	573	1	3055	3	N	211	169	1	8	8	76
							232	9									
06	4050	X	3434	-0-	-616	-0-	804	1	2445	3	N	168	169	1			75
							185	9									
07	4185	X	4086	-0-	-99	-0-	837	1	3043	3	N	187	175	1	7	8	80
							206	9									
08	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	837	1	2886	3	N	170	177	1	8	8	65
							187	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

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-

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

03	9920	X	7836	-0-	-2084	-0-	267	1	7486	3	N	75					183
							83	9									
04	8880	X	7257	-0-	-1623	-0-	258	1	6921	3	N	71	177	1			77
							78	9									
05	9176	X	7603	-0-	-1573	-0-	277	1	7245	3	N	74					151
							81	9									
06	7620	X	6393	-0-	-1227	-0-	253	1	6083	3	N	52	179	1			24
							57	9									
07	7874	X	5323	-0-	-2551	-0-	285	1	4997	3	N	37	1	8			60
							41	9									
08	7843	X	7628	-0-	-215	-0-	244	1	7308	3	N	69	1	8			128
							76	9									

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

03	961	N	573	-0-	-388	-0-	451	1	122	9	N	111	158	1			71
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	444	1	690	3	N	77					148
							85	9									
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	462	1	1064	3	N	71	163	1			56
							78	9									
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	413	1	1527	3	N	77					133
							85	9									
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	426	1	1036	3	N	73	163	1	1	8	42
							80	9									
08	961	N	890	-0-	-71	-0-	433	1	378	3	N	72	1	8			113
							79	9									

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

03	5580	X	3971	-0-	-1609	-0-	403	1	3388	3	N	164	166	1			107
							180	9									
04	5400	X	2259	-0-	-3141	-0-	359	1	1754	3	N	133	176	1			64
							146	9									
05	5580	X	1706	-0-	-3874	-0-	384	1	1189	3	N	121					185
							133	9									
06	5400	X	759	-0-	-4641	-0-	407	1	206	3	N	133	172	1			146
							146	9									
07	5580	X	4761	-0-	-819	-0-	411	1	4088	3	N	238	333	1			51
							262	9									
*08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	408	1	4139	3	N	214	171	1	1	8	93
							235	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

03	6386	X	6198	-0-	-188	-0-	6111	3	87	9	N	79	177	1	1	8	35
04	6090	X	5967	-0-	-123	-0-	5889	3	78	9	N	71					106
05	6200	X	6146	-0-	-54	-0-	6071	3	75	9	N	68	1	8			173
06	6000	X	5935	-0-	-65	-0-	5872	3	63	9	N	57	170	1			60
07	6200	X	5995	-0-	-205	-0-	5938	3	57	9	N	52					112
08	6200	X	6054	-0-	-146	-0-	5981	3	73	9	N	66	1	8			177

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

03	6572	X	5495	-0-	-1077	-0-	5443	3	52	9	N	47					115
04	6150	X	5256	-0-	-894	-0-	5198	3	58	9	N	53					168
05	5735	X	5514	-0-	-221	-0-	5420	3	94	9	N	85	188	1			65
06	5550	X	4791	-0-	-759	-0-	4745	3	46	9	N	42					107
07	5580	X	4508	-0-	-1072	-0-	4474	3	34	9	N	31	1	8			137
08	5518	X	4117	-0-	-1401	-0-	4076	3	41	9	N	37	3	8			171

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

03	4650	X	3392	-0-	-1258	-0-	407	1	2674	3	N	283	173	1			203
							311	9									
04	4500	X	1607	-0-	-2893	-0-	400	1	1012	3	N	177	344	1			36
							195	9									
05	4681	X	1905	-0-	-2776	-0-	412	1	1307	3	N	169	170	1			35
							186	9									
06	4530	X	1774	-0-	-2756	-0-	400	1	1200	3	N	158					193
							174	9									
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	419	1	4183	3	N	213	328	1			78
							234	9									
*08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	410	1	4178	3	N	200	178	1	1	8	99
							220	9									

BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	3038	X	2601	-0-	-437	-0-	463 134	1 9	2004	3	N	122	162	1			100
04	2640	X	2572	-0-	-68	-0-	417 182	1 9	1973	3	N	165	180	1			85
05	2604	X	2558	-0-	-46	-0-	376 128	1 9	2054	3	N	116	175	1			26
06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	384 136	1 9	2034	3	N	124					150
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	376 106	1 9	2204	3	N	96	170	1	2	8	74
08	2666	X	2605	-0-	-61	-0-	388 111	1 9	2106	3	N	101	2	8			173

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
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	492 260	1 9	2137	3	N	236	167	1			217
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	621 355	1 9	2321	3	N	323	495	1			45
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	655 283	1 9	1994	3	N	257	165	1			137
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	674 310	1 9	2111	3	N	282	334	1			85
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	676 314	1 9	2211	3	N	285	348	1	13	8	9
*08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	671 307	1 9	2175	3	N	279	183	1	16	8	89

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
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

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5004	-0-	-483	-0-	4990	3	14	9	N	13	3	8			169
04	5280	X	4576	-0-	-704	-0-	4559	3	17	9	N	15	2	8			182
05	5425	X	4646	-0-	-779	-0-	4635	3	11	9	N	10	2	8			190
06	4920	X	4556	-0-	-364	-0-	4532	3	24	9	N	22	18	8			194
07	4991	X	4815	-0-	-176	-0-	4803	3	12	9	N	11	161	1	2	8	42
08	4991	X	4395	-0-	-596	-0-	4383	3	12	9	N	11	3	8			50

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5628	-0-	-696	-0-	5617	3	11	9	N	10					28
04	6120	X	5502	-0-	-618	-0-	5491	3	11	9	N	10	20	1			18
05	6324	X	6007	-0-	-317	-0-	5999	3	8	9	N	7					25
06	5700	X	5563	-0-	-137	-0-	5552	3	11	9	N	10	20	1			15
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6107	3	7	9	N	6					21
*08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6668	3	7	9	N	6	1	8			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9019	3	84	9	N	76					223
04	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8348	3	89	9	N	81	159	1			145
05	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8032	3	59	9	N	54					199
06	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8225	3	88	9	N	80	163	1			116
07	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8062	3	52	9	N	47					163
*08	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8214	3	44	9	N	40					203

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		204	-0-	204	204	59	1	145	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		821	-0-	821	1025	194	1	608	3	N	17					17
							19	9									
06	14B2 EXT		806	-0-	806	1831	213	1	582	3	N	10					27
							11	9									
07	2535	X	704	-0-	-1831	-0-	232	1	464	3	N	7					34
							8	9									
*08	570	X	570	-0-	-0-	-0-	231	1	330	3	N	8					42
							9	9									

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

03	8804	X	7654	-0-	-1150	-0-	7575	3	79	9	N	72	1	8			184
04	8220	X	7243	-0-	-977	-0-	7171	3	72	9	N	65	183	1	1	8	65
05	8494	X	7587	-0-	-907	-0-	7521	3	66	9	N	60					125
06	8130	X	7662	-0-	-468	-0-	7605	3	57	9	N	52					177
07	7719	X	7448	-0-	-271	-0-	7384	3	64	9	N	58	179	1	1	8	55
08	7657	X	7371	-0-	-286	-0-	7315	3	56	9	N	51					106

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

03	10881	X	8789	-0-	-2092	-0-	8765	3	24	9	N	22					161
04	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9349	3	24	9	N	22					183
05	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11029	3	24	9	N	22	178	1			27
06	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9738	3	19	9	N	17					44
07	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9919	3	12	9	N	11					55
08	11067	X	7024	-0-	-4043	-0-	80	1	6933	3	N	10					65
							11	9									

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	814	3	23	9	N	21					80
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	644	3	30	9	N	27					107
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	36					143
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	29					172
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	8					180
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			182

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	5525	-0-	-1481	-0-	278	1	5137	3	N	100	168	1			20
							110	9									
04	6780	X	5028	-0-	-1752	-0-	252	1	4668	3	N	98					118
							108	9									
05	7006	X	3104	-0-	-3902	-0-	305	1	2752	3	N	43					161
							47	9									
06	6090	X	3524	-0-	-2566	-0-	663	1	2830	3	N	28	164	1			25
							31	9									
07	5766	X	832	-0-	-4934	-0-	821	1	11	9	N	10	4	8			31
08	5518	X	3137	-0-	-2381	-0-	829	1	2287	3	N	19	6	8			44
							21	9									

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12555	X	12192	-0-	-363	-0-	12089	3	103	9	N	94	132	1			110
04	12150	X	11988	-0-	-162	-0-	11893	3	95	9	N	86					196
05	12555	X	12117	-0-	-438	-0-	12009	3	108	9	N	98	180	1			114
06	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	11966	3	78	9	N	71	79	1			106
07	12400	X	11940	-0-	-460	-0-	11864	3	76	9	N	69	95	1			80
08	12400	X	10956	-0-	-1444	-0-	10881	3	75	9	N	68					148

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
03	13671	X	13285	-0-	-386	-0-	13238	3	47	9	N	43	131	1			52
04	13230	X	12593	-0-	-637	-0-	12548	3	45	9	N	41					93
05	13268	X	11160	-0-	-2108	-0-	11132	3	28	9	N	25	88	1			30
06	12870	X	12615	-0-	-255	-0-	12575	3	40	9	N	36					66
07	13299	X	12499	-0-	-800	-0-	12468	3	31	9	N	28	60	1			34
08	13299	X	12865	-0-	-434	-0-	12834	3	31	9	N	28					62

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
03	620	N	494	-0-	-126	-0-	350	3	144	9	N	131	170	1	1	8	115
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	354	3	141	9	N	128	174	1			69
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	552	3	142	9	N	129					198
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	307	3	150	9	N	136	173	1			161
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	437	3	152	9	N	138	179	1	1	8	119
08	620	N	460	-0-	-160	-0-	344	3	116	9	N	105	176	1			48

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
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4409	3	2	9	N	2					277
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4259	3	19	9	N	17	181	1			113
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4296	3	25	9	N	23					136
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4179	3	26	9	N	24					160
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4305	3	3	9	N	3					163
*08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					163

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. (I) GAS 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	6820	X	5687	-0-	-1133	-0-	274	1	5225	3	N	171	161	1			93
							188	9									
04	6420	X	5701	-0-	-719	-0-	375	1	5122	3	N	185	169	1			109
							204	9									
05	6324	X	5583	-0-	-741	-0-	373	1	5024	3	N	169	165	1			113
							186	9									
06	5970	X	4659	-0-	-1311	-0-	255	1	4253	3	N	137	169	1			81
							151	9									
07	5890	X	2411	-0-	-3479	-0-	230	1	2157	3	N	22	1	8			102
							24	9									
08	5890	X	2559	-0-	-3331	-0-	152	1	2316	3	N	83	179	1	2	8	4
							91	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. (I) GAS 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	7781	X	6649	-0-	-1132	-0-	6442	3	207	9	N	188	272	1			70
04	7260	X	6437	-0-	-823	-0-	6248	3	189	9	N	172	172	1			70
05	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	23	1	6601	3	N	171	169	1			72
							188	9									
06	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6709	3	160	9	N	145	183	1			34
07	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6811	3	194	9	N	176	179	1	2	8	29
08	6820	X	6807	-0-	-13	-0-	6680	3	127	9	N	115	4	8			140

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	293	-0-	-234	-0-	246	3	47	9	N	43	166	1			10
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	33					43
05	403	N	265	-0-	-138	-0-	207	3	58	9	N	53					96
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	228	3	66	9	N	60					156
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	257	3	57	9	N	52	139	1			69
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	247	3	47	9	N	43					112

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3711	-0-	-133	-0-	3638	3	73	9	N	66	162	1			54
04	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	3469	3	75	9	N	68					122
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3587	3	79	9	N	72	161	1			33
06	3600	X	3541	-0-	-59	-0-	3458	3	83	9	N	75					108
07	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	3495	3	83	9	N	75					183
08	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3449	3	96	9	N	87	174	1			96

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 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
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	491	3	14	9	N	13					46
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	471	3	11	9	N	10					56
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	420	3	9	9	N	8					64
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	419	3	8	9	N	7					71
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	417	3	2	9	N	2					73
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	405	3	30	9	N	27	71	1			29

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
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	627	3	18	9	N	16	164	1			20
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	615	3	15	9	N	14					34
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	739	3	17	9	N	15					49
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	550	3	13	9	N	12					61
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	574	3	11	9	N	10					71
08	744	N	625	-0-	-119	-0-	591	3	34	9	N	31					102

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 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
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 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
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	118	3	9	9	N	8					41
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	139	3	17	9	N	15					56
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	107	3	15	9	N	14					70
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	132	3	12	9	N	11					81
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	128	3	11	9	N	10					91
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	113	3	13	9	N	12					103

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 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
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-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3					3

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
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-

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
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-

SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

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-

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

03	8494	X	8286	-0-	-208	-0-	8272	3	14	9	N	13					25
04	8070	X	7792	-0-	-278	-0-	7779	3	13	9	N	12					37
05	8246	X	8147	-0-	-99	-0-	8137	3	10	9	N	9					46
06	8010	X	7906	-0-	-104	-0-	7895	3	11	9	N	10					56
07	8277	X	7709	-0-	-568	-0-	7702	3	7	9	N	6					62
08	8277	X	7795	-0-	-482	-0-	7791	3	4	9	N	4					66

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 7955

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-

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

03	4216	X	3659	-0-	-557	-0-	3611	3	48	9	N	44	160	1			65
04	4080	X	3212	-0-	-868	-0-	3182	3	30	9	N	27	1	8			91
05	4092	X	3274	-0-	-818	-0-	3232	3	42	9	N	38					129
06	3570	X	3282	-0-	-288	-0-	3249	3	33	9	N	30					159
07	3658	X	3494	-0-	-164	-0-	3428	3	66	9	N	60	179	1	1	8	39
08	3658	X	3657	-0-	-1	-0-	3611	3	46	9	N	42					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DKZ UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274383 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7150 - 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
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-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	4384	-0-	-1630	-0-	4384	3			N	-0-					33
04	5790	X	4983	-0-	-807	-0-	4961	3	22	9	N	20					53
05	5983	X	5262	-0-	-721	-0-	5262	3			N	-0-					53
06	5250	X	4538	-0-	-712	-0-	4529	3	9	9	N	8					61
07	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	3			N	-0-					61
*08	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3			N	-0-					61

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1570	3	114	9	N	104	5	8			122
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1534	3	127	9	N	115	176	1	3	8	58
05	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1577	3	124	9	N	113	4	8			167
06	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	1346	3	114	9	N	104	165	1			106
07	1705	N	305	-0-	-1400	-0-	231	3	74	9	N	67	3	8			170
08	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1439	3	151	9	N	137	169	1	4	8	134

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
03	8215	X	7156	-0-	-1059	-0-	7137	3	19	9	N	17					62
04	7710	X	6799	-0-	-911	-0-	6784	3	15	9	N	14					76
05	7905	X	6257	-0-	-1648	-0-	6248	3	9	9	N	8					84
06	7620	X	6681	-0-	-939	-0-	6672	3	9	9	N	8					92
07	7502	X	6793	-0-	-709	-0-	6786	3	7	9	N	6					98
08	7161	X	6752	-0-	-409	-0-	6743	3	9	9	N	8					106

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
03	6541	X	6232	-0-	-309	-0-	6221	3	11	9	N	10					74
04	6330	X	5948	-0-	-382	-0-	5940	3	8	9	N	7					81
05	6541	X	5538	-0-	-1003	-0-	5531	3	7	9	N	6					87
06	6180	X	5951	-0-	-229	-0-	5948	3	3	9	N	3					90
07	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6305	3	3	9	N	3					93
08	6231	X	6213	-0-	-18	-0-	6210	3	3	9	N	3					96

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
03	6727	X	5810	-0-	-917	-0-	5793	3	17	9	N	15					80
04	6120	X	5524	-0-	-596	-0-	5513	3	11	9	N	10					90
05	6076	X	5744	-0-	-332	-0-	5737	3	7	9	N	6					96
06	5850	X	5665	-0-	-185	-0-	5664	3	1	9	N	1					97
07	5952	X	5654	-0-	-298	-0-	5648	3	6	9	N	5					102
08	5797	X	5583	-0-	-214	-0-	5574	3	9	9	N	8					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	475	3	11	9	N	10					46
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	478	3	10	9	N	9					55
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	417	3	9	9	N	8					63
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	401	3	8	9	N	7					70
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	408	3	4	9	N	4					74
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3	9	N	3					77

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
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-

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

03	5890	X	5599	-0-	-291	-0-	5548	3	51	9	N	46	2	8			67
04	5520	X	5120	-0-	-400	-0-	5081	3	39	9	N	35	1	8			101
05	6045	X	5814	-0-	-231	-0-	5758	3	56	9	N	51	3	8			149
06	5850	X	5438	-0-	-412	-0-	5377	3	61	9	N	55	12	8			192
07	6045	X	5273	-0-	-772	-0-	5242	3	31	9	N	28	183	1	2	8	35
08	5828	X	4446	-0-	-1382	-0-	4413	3	33	9	N	30	2	8			63

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1794	3	53	9	N	48	165	1			75
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1731	3	56	9	N	51					126
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1759	3	59	9	N	54					180
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1746	3	66	9	N	60	169	1			71
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1791	3	74	9	N	67					138
*08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1789	3	67	9	N	61	165	1			34

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

03	4960	X	4568	-0-	-392	-0-	4444	3	124	9	N	113	164	1			127
04	4800	X	4401	-0-	-399	-0-	4290	3	111	9	N	101	168	1			60
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4416	3	212	9	N	193	165	1			88
06	4470	X	3931	-0-	-539	-0-	3814	3	117	9	N	106	161	1			33
07	4557	X	4130	-0-	-427	-0-	4001	3	129	9	N	117					150
08	4619	X	3999	-0-	-620	-0-	3880	3	119	9	N	108	162	1	1	8	95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5859	X	5786	-0-	-73	-0-	226	1	5491	3	N	63	168	1			111
							69	9									
04	5670	X	5370	-0-	-300	-0-	225	1	5078	3	N	61					172
							67	9									
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	233	1	5719	3	N	60	166	1			66
							66	9									
06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	223	1	5395	3	N	55					121
							61	9									
07	5859	X	5439	-0-	-420	-0-	215	1	5158	3	N	60	1	8			180
							66	9									
08	5859	X	5714	-0-	-145	-0-	209	1	5442	3	N	57	159	1	3	8	75
							63	9									

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
03	5890	X	5235	-0-	-655	-0-	5127	3	108	9	N	98	174	1			54
04	5640	X	4938	-0-	-702	-0-	4842	3	96	9	N	87					141
05	5611	X	5104	-0-	-507	-0-	5010	3	94	9	N	85	181	1			45
06	5400	X	4916	-0-	-484	-0-	4833	3	83	9	N	75					120
07	5456	X	5017	-0-	-439	-0-	4933	3	84	9	N	76	172	1			24
08	5239	X	4960	-0-	-279	-0-	4879	3	81	9	N	74	1	8			97

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
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	463	1	37	9	N	34					180
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	449	1	22	9	N	20	172	1			28
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	463	1	1	9	N	1					29
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	453	1	1	9	N	1					30
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	485	1	8	9	N	7	6	8			31
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	478	1	21	9	N	19	15	8			35

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 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
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
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-

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
03	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	3			N	-0-					41
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			N	-0-					41
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					41
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					41
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					41
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					32
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					32
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					32
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					32
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					32

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
03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1885	3	14	9	N	13					110
04	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	1828	3	15	9	N	14					124
05	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	1787	3	12	9	N	11					135
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1822	3	8	9	N	7					142
07	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1872	3	3	9	N	3	1	8			144
*08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1816	3	9	9	N	8	141	1			11

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
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	101135					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	98135					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	95035					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	92035					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	88935					N	-0-					-0-
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	85835					N	-0-					-0-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	7748	-0-	-746	-0-	7562	3	186	9	N	169	346	1			59
04	8220	X	7305	-0-	-915	-0-	7132	3	173	9	N	157	176	1			40
05	7626	X	7526	-0-	-100	-0-	7342	3	184	9	N	167					207
06	7500	X	7412	-0-	-88	-0-	7251	3	161	9	N	146	182	1			171
07	7750	X	7016	-0-	-734	-0-	6878	3	138	9	N	125	167	1			129
*08	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	7824	3	177	9	N	161	1	8			289

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	728	3	14	9	N	13					57
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	646	3	13	9	N	12					69
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	625	3	7	9	N	6					75
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	810	3	2	9	N	2					77
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	3	1	9	N	1					78
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					78

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1494	-0-	-366	-0-	539	1	933	3	N	20					54
							22	9									
04	1650	N	1148	-0-	-502	-0-	1146	3	2	9	N	2					56
05	1736	N	581	-0-	-1155	-0-	581	3			N	-0-					56
06	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	226	1	1183	3	N	8					64
							9	9									
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1306	3	19	9	N	17					81
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	N	1					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1536	3	14	9	N	13	1	8			73
04	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1862	3	23	9	N	21	1	8			93
05	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1632	3	6	9	N	5					98
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1308	3	10	9	N	9					107
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1323	3	10	9	N	9	1	8			115
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	670	3	7	9	N	6					121

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	368	3	72	9	N	65	89	1			160
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	352	3	69	9	N	63	177	1			46
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	341	3	64	9	N	58					104
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	329	3	86	9	N	78	113	1			69
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	348	3	99	9	N	90					159
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	357	3	80	9	N	73	128	1			104

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

03	11935	X	11215	-0-	-720	-0-	103	1	10848	3	N	240	331	1			32
							264	9									
04	11040	X	10477	-0-	-563	-0-	83	1	10141	3	N	230	178	1			84
							253	9									
05	11408	X	10072	-0-	-1336	-0-	81	1	9784	3	N	188	175	1			97
							207	9									
06	10860	X	9563	-0-	-1297	-0-	79	1	9274	3	N	191	172	1			116
							210	9									
07	11222	X	9491	-0-	-1731	-0-	81	1	9199	3	N	192	173	1			135
							211	9									
08	11222	X	10205	-0-	-1017	-0-	97	1	9925	3	N	166	180	1	1	8	120
							183	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

03	13237	X	9675	-0-	-3562	-0-	246	1	9357	3	N	65					161
							72	9									
04	12660	X	9514	-0-	-3146	-0-	258	1	9176	3	N	73	177	1			57
							80	9									
05	11191	X	9811	-0-	-1380	-0-	305	1	9423	3	N	75					132
							83	9									
06	9960	X	8354	-0-	-1606	-0-	256	1	8040	3	N	53					185
							58	9									
07	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	238	1	9591	3	N	49	174	1	1	8	59
							54	9									
*08	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	129	1	10201	3	N	82	3	8			138
							90	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	6939	-0-	-1059	-0-	350	1	6403	3	N	169	173	1			153
							186	9									
04	7020	X	2413	-0-	-4607	-0-	618	1	1681	3	N	104	178	1			79
							114	9									
05	6758	X	2954	-0-	-3804	-0-	605	1	2177	3	N	156					235
							172	9									
06	6720	X	4159	-0-	-2561	-0-	558	1	3436	3	N	150	178	1			207
							165	9									
07	6944	X	4368	-0-	-2576	-0-	523	1	3672	3	N	157	180	1			184
							173	9									
08	6944	X	5103	-0-	-1841	-0-	469	1	4410	3	N	204	180	1	1	8	207
							224	9									

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	340	1	3102	3	N	230					271
							253	9									
04	3810	X	3546	-0-	-264	-0-	324	1	3007	3	N	195	354	1			112
							215	9									
05	3937	X	3425	-0-	-512	-0-	350	1	2906	3	N	154	159	1			107
							169	9									
06	3690	X	3429	-0-	-261	-0-	343	1	2866	3	N	200	174	1			133
							220	9									
07	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	348	1	2977	3	N	184	173	1	4	8	140
							202	9									
08	3689	X	3033	-0-	-656	-0-	361	1	2526	3	N	133	179	1	3	8	91
							146	9									

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	497	1	4761	3	N	184	167	1			119
							202	9									
04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	468	1	4042	3	N	142	168	1			93
							156	9									
05	4898	X	3757	-0-	-1141	-0-	485	1	3137	3	N	123	156	1			60
							135	9									
06	4740	X	3229	-0-	-1511	-0-	467	1	2639	3	N	112					172
							123	9									
07	4898	X	2984	-0-	-1914	-0-	459	1	2385	3	N	127	177	1	5	8	117
							140	9									
08	4898	X	2336	-0-	-2562	-0-	476	1	1753	3	N	97	180	1	4	8	30
							107	9									

BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

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
03	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	204	1	6496	3	N	54					182
							59	9									
04	5940	X	5412	-0-	-528	-0-	128	1	5236	3	N	44	166	1			60
							48	9									
05	6944	X	6239	-0-	-705	-0-	173	1	6009	3	N	52					112
							57	9									
06	6720	X	4989	-0-	-1731	-0-	139	1	4820	3	N	27					139
							30	9									
07	6944	X	5486	-0-	-1458	-0-	150	1	5299	3	N	34					173
							37	9									
08	6758	X	5381	-0-	-1377	-0-	154	1	5210	3	N	15	1	8			187
							17	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

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
03	9207	X	8760	-0-	-447	-0-	489	1	8089	3	N	165	165	1			129
							182	9									
04	8910	X	8432	-0-	-478	-0-	478	1	7775	3	N	163	161	1			131
							179	9									
05	9207	X	8801	-0-	-406	-0-	581	1	8074	3	N	133	181	1			83
							146	9									
06	8910	X	8634	-0-	-276	-0-	462	1	8005	3	N	152	166	1			69
							167	9									
07	9052	X	8554	-0-	-498	-0-	481	1	7926	3	N	134	169	1			34
							147	9									
08	8804	X	6476	-0-	-2328	-0-	513	1	5851	3	N	102					136
							112	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

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
03	12772	X	7172	-0-	-5600	-0-	203	1	6957	3	N	11					41
							12	9									
04	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	161	1	11914	3	N	20	1	8			60
							22	9									
05	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	132	1	10328	3	N	17	1	8			76
							19	9									
06	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	84	1	11130	3	N	12					88
							13	9									
07	12493	X	11422	-0-	-1071	-0-	11409	3	13	9	N	12					100
08	12493	X	11794	-0-	-699	-0-	11771	3	23	9	N	21					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	5509	-0-	-3264	-0-	152	1	5298	3	N	54	2	8			83
							59	9									
04	8490	X	6052	-0-	-2438	-0-	218	1	5735	3	N	90	1	8			172
							99	9									
05	8432	X	6234	-0-	-2198	-0-	171	1	5997	3	N	60	181	1	1	8	50
							66	9									
06	8160	X	7859	-0-	-301	-0-	147	1	7634	3	N	71					121
							78	9									
07	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	121	1	7557	3	N	98	168	1	1	8	50
							108	9									
*08	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	215	1	6527	3	N	80	1	8			129
							88	9									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

03	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6320	3	29	9	N	26					143
04	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6022	3	35	9	N	32	166	1			9
05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5531	3	10	9	N	9					18
06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6334	3	18	9	N	16					34
07	6355	X	6283	-0-	-72	-0-	6271	3	12	9	N	11					45
08	6355	X	5295	-0-	-1060	-0-	5283	3	12	9	N	11					56

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

03	9393	X	8710	-0-	-683	-0-	441	1	8217	3	N	47	159	1			27
							52	9									
04	9090	X	8407	-0-	-683	-0-	410	1	7950	3	N	43					70
							47	9									
05	8928	X	8278	-0-	-650	-0-	354	1	7888	3	N	33					103
							36	9									
06	8640	X	8352	-0-	-288	-0-	388	1	7924	3	N	36					139
							40	9									
07	8928	X	8497	-0-	-431	-0-	423	1	8035	3	N	35	162	1			12
							39	9									
08	8711	X	8381	-0-	-330	-0-	603	1	7743	3	N	32	1	8			43
							35	9									

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

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-

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

03	9300	X	8946	-0-	-354	-0-	8742	3	204	9	N	185	172	1			167
04	8970	X	8547	-0-	-423	-0-	8405	3	142	9	N	129	177	1			119
05	9238	X	8714	-0-	-524	-0-	8515	3	199	9	N	181	181	1			119
06	8850	X	8413	-0-	-437	-0-	8240	3	173	9	N	157	175	1			101
07	9114	X	8513	-0-	-601	-0-	8402	3	111	9	N	101	175	1			27
08	8959	X	8565	-0-	-394	-0-	8435	3	130	9	N	118	1	8			144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11691	3	62	9	N	56	1	8			132
04	12180	X	10840	-0-	-1340	-0-	10790	3	50	9	N	45	1	8			176
05	12586	X	9211	-0-	-3375	-0-	9177	3	34	9	N	31	171	1	1	8	35
06	12180	X	9987	-0-	-2193	-0-	9955	3	32	9	N	29					64
07	12400	X	8272	-0-	-4128	-0-	8252	3	20	9	N	18	1	8			81
08	11749	X	9496	-0-	-2253	-0-	9470	3	26	9	N	24					105

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	7895	-0-	-599	-0-	13	1	7843	3	N	35	173	1	3	8	34
							39	9									
04	8220	X	8029	-0-	-191	-0-	7987	3	42	9	N	38	1	8			71
05	8494	X	7903	-0-	-591	-0-	7870	3	33	9	N	30	2	8			99
06	8040	X	7786	-0-	-254	-0-	7736	3	50	9	N	45	19	8			125
07	8308	X	8112	-0-	-196	-0-	8083	3	29	9	N	26	2	8			149
08	8308	X	8145	-0-	-163	-0-	8115	3	30	9	N	27	2	8			174

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	7869	-0-	-439	-0-	7793	3	76	9	N	69	169	1	1	8	54
04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8067	3	92	9	N	84	1	8			137
05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8236	3	98	9	N	89	175	1	1	8	50
06	7680	X	5632	-0-	-2048	-0-	5591	3	41	9	N	37					87
07	8432	X	8185	-0-	-247	-0-	8124	3	61	9	N	55	1	8			141
08	8432	X	8015	-0-	-417	-0-	7937	3	78	9	N	71	165	1	1	8	46

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5012	-0-	-289	-0-	4887	3	125	9	N	114	166	1			42
04	4950	X	4875	-0-	-75	-0-	4757	3	118	9	N	107					149
05	5115	X	4858	-0-	-257	-0-	4760	3	98	9	N	89	173	1			65
06	4950	X	4715	-0-	-235	-0-	4544	3	171	9	N	155	175	1			45
07	5053	X	4318	-0-	-735	-0-	4233	3	85	9	N	77					122
08	5053	X	4506	-0-	-547	-0-	4412	3	94	9	N	85	180	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	13871	3	31	9	N	28					115
04	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12859	3	57	9	N	52					167
05	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12949	3	31	9	N	28					195
06	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	12208	3	14	9	N	13	177	1			31
07	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12760	3	2	9	N	2					33
*08	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	12863	3	29	9	N	26					59

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5209	3	19	9	N	17	3	8			33
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4903	3	18	9	N	16	44	1	1	8	4
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	74	1	3149	3	N	9	1	8			12
							10	9									
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5517	3	15	9	N	14					26
07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5495	3	15	9	N	14	2	8			38
*08	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5512	3	15	9	N	14	2	8			50

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7249	-0-	-780	-0-	7174	3	75	9	N	68	169	1			69
04	7770	X	7151	-0-	-619	-0-	7075	3	76	9	N	69	113	1			25
05	8029	X	6194	-0-	-1835	-0-	5	1	6135	3	N	49					74
							54	9									
06	7320	X	7238	-0-	-82	-0-	7164	3	74	9	N	67					141
07	7564	X	7302	-0-	-262	-0-	7232	3	70	9	N	64	163	1	1	8	41
08	7378	X	7205	-0-	-173	-0-	7141	3	64	9	N	58	1	8			98

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
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-

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1530	-0-	-454	-0-	474	1	928	3	N	116	167	1	6	8	115
							128	9									
04	1920	N	1435	-0-	-485	-0-	456	1	865	3	N	104	163	1	2	8	54
							114	9									
05	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	454	1	1355	3	N	79	4	8			129
							87	9									
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	454	1	1512	3	N	50	170	1			9
							55	9									
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	462	1	1166	3	N	80	2	8			87
							88	9									
08	1891	N	1569	-0-	-322	-0-	528	1	947	3	N	85	3	8			169
							94	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	405	1	731	3	N	49	1	8			65
							54	9									
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	414	1	700	3	N	55					120
							61	9									
05	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	427	1	687	3	N	44	1	8			163
							48	9									
06	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	416	1	564	3	N	43	167	1			39
							47	9									
07	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	349	1	635	3	N	28	1	8			66
							31	9									
*08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	365	1	916	3	N	34					100
							37	9									

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

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-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

03	6634	X	6454	-0-	-180	-0-	6393	3	61	9	N	55					75
04	6720	X	6102	-0-	-618	-0-	6030	3	72	9	N	65					140
05	7099	X	6291	-0-	-808	-0-	6236	3	55	9	N	50	175	1			15
06	6870	X	6184	-0-	-686	-0-	6053	3	131	9	N	119					134
07	7099	X	6352	-0-	-747	-0-	6287	3	65	9	N	59	175	1			18
08	6448	X	6378	-0-	-70	-0-	6325	3	53	9	N	48					66

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

03	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7331	3	18	9	N	16					105
04	7020	X	6825	-0-	-195	-0-	6791	3	34	9	N	31					136
05	7223	X	6015	-0-	-1208	-0-	6005	3	10	9	N	9					145
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7147	3	13	9	N	12					157
07	7347	X	6511	-0-	-836	-0-	6496	3	15	9	N	14	164	1			7
08	7347	X	5309	-0-	-2038	-0-	5303	3	6	9	N	5					12

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

03	11222	X	8609	-0-	-2613	-0-	8584	3	25	9	N	23	28	1			5
04	9540	X	7784	-0-	-1756	-0-	7769	3	15	9	N	14					19
05	9858	X	7625	-0-	-2233	-0-	7605	3	20	9	N	18					37
06	8430	X	8036	-0-	-394	-0-	8014	3	22	9	N	20					57
07	8711	X	8075	-0-	-636	-0-	8057	3	18	9	N	16	1	8			72
08	8618	X	7840	-0-	-778	-0-	7827	3	13	9	N	12					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	4279	-0-	-2262	-0-	49	1	4222	3	N	7					166
							8	9									
04	6210	X	2972	-0-	-3238	-0-	81	1	2890	3	N	1					167
							1	9									
05	6417	X	2178	-0-	-4239	-0-	98	1	2080	3	N	-0-					167
06	6210	X	1352	-0-	-4858	-0-	103	1	1249	3	N	-0-					167
07	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	104	1	6129	3	N	11	1	8			177
							12	9									
*08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	132	1	7006	3	N	18	172	1	2	8	21
							20	9									

DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 8192

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-

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

03	10540	X	9939	-0-	-601	-0-	9921	3	18	9	N	16					78
04	10200	X	8619	-0-	-1581	-0-	8595	3	24	9	N	22					100
05	10540	X	8360	-0-	-2180	-0-	8339	3	21	9	N	19					119
06	9630	X	9005	-0-	-625	-0-	8959	3	46	9	N	42	112	1			49
07	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	9995	3	6	9	N	5					54
08	9951	X	9790	-0-	-161	-0-	9759	3	31	9	N	28					82

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

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-

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
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

LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					38
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					38
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					38
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					38
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					38
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2949	3	11	9	N	10					35
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3243	3	4	9	N	4					39
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3096	3	6	9	N	5					44
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3247	3	6	9	N	5					49
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3300	3	6	9	N	5					54
*08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3288	3	2	9	N	2					56

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

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-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

03	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8000	3	205	9	N	186	170	1			111
04	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7080	3	164	9	N	149	159	1			101
05	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6276	3	130	9	N	118	172	1			47
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3838	3	96	9	N	87					134
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4677	3	111	9	N	101	175	1	1	8	59
*08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3758	3	98	9	N	89	2	8			146

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					28
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	581	3	30	9	N	27					55
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	885	3	20	9	N	18					73
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	766	3	25	9	N	23					96
08	620	N	550	-0-	-70	-0-	540	3	10	9	N	9					105

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

03	6107	X	915	-0-	-5192	-0-	705	1	185	3	N	23					77
							25	9									
04	3030	X	1251	-0-	-1779	-0-	692	1	520	3	N	35					112
							39	9									
05	1984	X	1021	-0-	-963	-0-	718	1	282	3	N	19					131
							21	9									
06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	650	1	900	3	N	39					170
							43	9									
07	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	671	1	9629	3	N	146	165	1	3	8	148
							161	9									
*08	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	532	1	8304	3	N	106	177	1	3	8	74
							117	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7254	X	4578	-0-	-2676	-0-	548	1	3976	3	N	49	177	1			63
							54	9									
04	7020	X	5408	-0-	-1612	-0-	465	1	4876	3	N	61					124
							67	9									
05	7254	X	3579	-0-	-3675	-0-	528	1	3015	3	N	33					157
							36	9									
06	6870	X	3940	-0-	-2930	-0-	497	1	3411	3	N	29	163	1			23
							32	9									
07	5580	X	4457	-0-	-1123	-0-	580	1	3838	3	N	35					58
							39	9									
*08	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	523	1	5164	3	N	43	1	8			100
							47	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

03	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12866	3	45	9	N	41					140
04	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	12726	3	41	9	N	37	164	1			13
05	12896	X	12654	-0-	-242	-0-	12620	3	34	9	N	31					44
06	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	12552	3	30	9	N	27					71
07	13206	X	11459	-0-	-1747	-0-	11429	3	30	9	N	27					98
08	13206	X	11455	-0-	-1751	-0-	11429	3	26	9	N	24	1	8			121

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

03	7192	X	6585	-0-	-607	-0-	456	1	6056	3	N	66	160	1			75
							73	9									
04	6960	X	3508	-0-	-3452	-0-	499	1	2957	3	N	47					122
							52	9									
05	6758	X	5125	-0-	-1633	-0-	490	1	4569	3	N	60	164	1			18
							66	9									
06	6540	X	4352	-0-	-2188	-0-	533	1	3761	3	N	53					71
							58	9									
07	6572	X	4767	-0-	-1805	-0-	475	1	4233	3	N	54					125
							59	9									
08	6572	X	3347	-0-	-3225	-0-	629	1	2659	3	N	54	1	8			178
							59	9									

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	599	1	3768	3	N	126	329	1			11
							139	9									
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	604	1	3733	3	N	86					97
							95	9									
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	608	1	3810	3	N	85					182
							94	9									
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	571	1	3338	3	N	88	171	1			99
							97	9									
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	591	1	3658	3	N	113	164	1	1	8	47
							124	9									
*08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	603	1	3433	3	N	101	3	8			145
							111	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	601 111	1 9	4014	3	N	101	162	1			33
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	610 122	1 9	3861	3	N	111					144
05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	617 107	1 9	4040	3	N	97	164	1			77
06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	613 108	1 9	3894	3	N	98					175
07	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	601 107	1 9	3929	3	N	97	161	1	1	8	110
*08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	613 106	1 9	3581	3	N	96	165	1	3	8	38

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
03	3255	X	2277	-0-	-978	-0-	592 140	1 9	1545	3	N	127	161	1			60
04	3150	X	2305	-0-	-845	-0-	525 90	1 9	1690	3	N	82					142
05	3255	X	2663	-0-	-592	-0-	564 204	1 9	1895	3	N	185	159	1			168
06	3060	X	1999	-0-	-1061	-0-	517 120	1 9	1362	3	N	109	164	1			113
07	2449	X	1958	-0-	-491	-0-	569 135	1 9	1254	3	N	123	172	1	1	8	63
08	2666	X	1334	-0-	-1332	-0-	516 101	1 9	717	3	N	92	1	8			154

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
03	6293	X	5217	-0-	-1076	-0-	612 410	1 9	4195	3	N	373	514	1	1	8	158
04	6090	X	5502	-0-	-588	-0-	600 447	1 9	4455	3	N	406	365	1	1	8	198
05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	617 452	1 9	4736	3	N	411	535	1			74
06	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	587 417	1 9	4630	3	N	379	354	1			99
07	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	903 403	1 9	5451	3	N	366	354	1	1	8	110
*08	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	903 431	1 9	5236	3	N	392	351	1			151

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
03	13020	X	12037	-0-	-983	-0-	11949	3	88	9	N	80	1	8			167
04	12450	X	12123	-0-	-327	-0-	12022	3	101	9	N	92	190	1	1	8	68
05	12865	X	11914	-0-	-951	-0-	11831	3	83	9	N	75	1	8			142
06	12150	X	11313	-0-	-837	-0-	11234	3	79	9	N	72	157	1			57
07	12555	X	11115	-0-	-1440	-0-	11009	3	106	9	N	96	1	8			152
08	12524	X	10760	-0-	-1764	-0-	10687	3	73	9	N	66	1	8			217

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
03	11935	X	10813	-0-	-1122	-0-	10700	3	113	9	N	103	166	1			143
04	11640	X	10316	-0-	-1324	-0-	10199	3	117	9	N	106	182	1	1	8	66
05	12028	X	9538	-0-	-2490	-0-	9446	3	92	9	N	84					150
06	11640	X	10726	-0-	-914	-0-	10623	3	103	9	N	94	181	1			63
07	11005	X	10898	-0-	-107	-0-	10782	3	116	9	N	105	1	8			167
08	10819	X	9334	-0-	-1485	-0-	9255	3	79	9	N	72	171	1			68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	10261	X	4705	-0-	-5556	-0-	4666	3	39	9	N	35					114
04	9750	X	3744	-0-	-6006	-0-	3710	3	34	9	N	31					145
05	6603	X	156	-0-	-6447	-0-	143	3	13	9	N	12					157
06	6390	X	98	-0-	-6292	-0-	98	3			N	-0-					157
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					157
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					157

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
03	5890	X	5657	-0-	-233	-0-	5643	3	14	9	N	13					50
04	5700	X	5447	-0-	-253	-0-	5433	3	14	9	N	13					63
05	5766	X	4182	-0-	-1584	-0-	4173	3	9	9	N	8					71
06	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	5389	3	13	9	N	12					83
07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5645	3	10	9	N	9	1	8			91
08	5642	X	5603	-0-	-39	-0-	5591	3	12	9	N	11	1	8			101

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
03	10230	X	9562	-0-	-668	-0-	9506	3	56	9	N	51	1	8			133
04	9750	X	8764	-0-	-986	-0-	8717	3	47	9	N	43					176
05	9920	X	9097	-0-	-823	-0-	9051	3	46	9	N	42	176	1	2	8	40
06	9540	X	8751	-0-	-789	-0-	8705	3	46	9	N	42					82
07	9765	X	8762	-0-	-1003	-0-	8714	3	48	9	N	44	2	8			124
08	9548	X	8567	-0-	-981	-0-	8526	3	41	9	N	37	1	8			160

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
03	10230	X	8408	-0-	-1822	-0-	8385	3	23	9	N	21	95	1			23
04	9870	X	6872	-0-	-2998	-0-	6857	3	15	9	N	14					37
05	9858	X	6771	-0-	-3087	-0-	6762	3	9	9	N	8					45
06	9300	X	7104	-0-	-2196	-0-	7102	3	2	9	N	2					47
07	9610	X	7074	-0-	-2536	-0-	7070	3	4	9	N	4	37	1			14
08	8401	X	6830	-0-	-1571	-0-	6823	3	7	9	N	6					20

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
03	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	403	1	11875	3	N	129	175	1	2	8	224
							142	9									
04	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	390	1	12262	3	N	104	184	1	1	8	143
							114	9									
05	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	391	1	12097	3	N	80	2	8			221
							88	9									
06	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	390	1	11193	3	N	70	180	1			111
							77	9									
07	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	402	1	11016	3	N	69	2	8			178
							76	9									
*08	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	398	1	11037	3	N	44	176	1	1	8	45
							48	9									

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	1929	-0-	-7619	-0-	1922	3	7	9	N	6					48
04	9120	X	8744	-0-	-376	-0-	8715	3	29	9	N	26					74
05	8959	X	8047	-0-	-912	-0-	8027	3	20	9	N	18					92
06	8670	X	8060	-0-	-610	-0-	8043	3	17	9	N	15					107
07	9021	X	7917	-0-	-1104	-0-	7902	3	15	9	N	14					121
08	9021	X	7710	-0-	-1311	-0-	7703	3	7	9	N	6					127

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
03	5208	X	4816	-0-	-392	-0-	42	1	4715	3	N	54	172	1			69
							59	9									
04	5040	X	4872	-0-	-168	-0-	32	1	4786	3	N	49					118
							54	9									
05	5208	X	5134	-0-	-74	-0-	37	1	4981	3	N	105	173	1			50
							116	9									
06	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	30	1	4901	3	N	55					105
							61	9									
07	5022	X	4645	-0-	-377	-0-	1	1	4600	3	N	40					145
							44	9									
08	5146	X	5051	-0-	-95	-0-	11	1	4984	3	N	51	167	1			29
							56	9									

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4185	3	75	9	N	68	178	1			30
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4144	3	51	9	N	46					76
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4192	3	47	9	N	43					119
06	4110	X	4055	-0-	-55	-0-	4024	3	31	9	N	28					147
07	4340	X	4092	-0-	-248	-0-	4074	3	18	9	N	16					163
08	4340	X	4024	-0-	-316	-0-	4011	3	13	9	N	12					175

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

03	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5628	3	95	9	N	86	174	1			92
04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5072	3	79	9	N	72					164
05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5061	3	73	9	N	66	171	1			59
06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5371	3	89	9	N	81					140
07	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5425	3	86	9	N	78	174	1			44
*08	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5328	3	58	9	N	53	1	8			96

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

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-

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

03	5363	X	4427	-0-	-936	-0-	476	1	3820	3	N	119	160	1	2	8	58
							131	9									
04	5520	X	4126	-0-	-1394	-0-	437	1	3498	3	N	174	171	1	2	8	59
							191	9									
05	5704	X	3887	-0-	-1817	-0-	446	1	3273	3	N	153	174	1	3	8	35
							168	9									
06	5520	X	3501	-0-	-2019	-0-	426	1	2876	3	N	181	169	1			47
							199	9									
07	5332	X	3563	-0-	-1769	-0-	900	1	2494	3	N	154	167	1	2	8	32
							169	9									
08	4433	X	4020	-0-	-413	-0-	869	1	2952	3	N	181	169	1	2	8	42
							199	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2414	3	28	9	N	25					99
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2336	3	30	9	N	27					126
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2435	3	15	9	N	14					140
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2408	3	32	9	N	29					169
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2492	3	34	9	N	31	184	1			16
*08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2460	3	31	9	N	28					44

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

03	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	900	N	783	-0-	-117	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	810	N	747	-0-	-63	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	3			N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	284	1	1877	3	N	192	164	1	2	8	99
							211	9									
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	283	1	1749	3	N	201	186	1	1	8	113
							221	9									
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	317	1	2099	3	N	207	175	1	1	8	144
							228	9									
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	270	1	2063	3	N	138	180	1			102
							152	9									
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	245	1	2262	3	N	159	177	1	1	8	83
							175	9									
08	2604	N	2446	-0-	-158	-0-	260	1	2050	3	N	124	168	1	2	8	37
							136	9									

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

03	837	X	738	-0-	-99	-0-	738	1			N	-0-					13
04	810	X	682	-0-	-128	-0-	680	1	2	9	N	2					15
05	837	X	731	-0-	-106	-0-	728	1	3	9	N	3					18
06	800	X	800	-0-	-0-	-0-	790	1	10	9	N	9					27
07	806	X	729	-0-	-77	-0-	719	1	10	9	N	9	2	8			34
08	744	X	662	-0-	-82	-0-	650	1	12	9	N	11	3	8			42

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

03	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	1			N	-0-					42
04	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	1			N	-0-					42
05	690	X	690	-0-	-0-	-0-	688	1	2	9	N	2					44
06	690	X	646	-0-	-44	-0-	646	1			N	-0-					44
07	713	X	712	-0-	-1	-0-	695	1	17	9	N	15	2	8			57
*08	714	X	714	-0-	-0-	-0-	706	1	8	9	N	7	4	8			60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	6794	-0-	-739	-0-	6790	3	4	9	N	4	1	8			49
04	7230	X	6554	-0-	-676	-0-	6517	3	37	9	N	34	1	8			82
05	7347	X	6718	-0-	-629	-0-	6688	3	30	9	N	27	1	8			108
06	6960	X	6511	-0-	-449	-0-	6488	3	23	9	N	21					129
07	7192	X	6599	-0-	-593	-0-	6576	3	23	9	N	21	2	8			148
08	6789	X	6655	-0-	-134	-0-	6636	3	19	9	N	17					165

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

03	2821	X	2546	-0-	-275	-0-	309	1	2174	3	N	57					89
							63	9									
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	290	1	2233	3	N	67					156
							74	9									
05	2635	X	2277	-0-	-358	-0-	206	1	2008	3	N	57	166	1			47
							63	9									
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	257	1	2677	3	N	67					114
							74	9									
07	2697	X	2099	-0-	-598	-0-	291	1	1758	3	N	45	6	8			153
							50	9									
08	2697	X	2582	-0-	-115	-0-	290	1	2235	3	N	52	173	1	7	8	25
							57	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

03	3813	X	2690	-0-	-1123	-0-	248	1	2390	3	N	47					135
							52	9									
04	3240	X	3002	-0-	-238	-0-	257	1	2690	3	N	50	167	1			18
							55	9									
05	3348	X	2251	-0-	-1097	-0-	191	1	2025	3	N	32					50
							35	9									
06	3030	X	1559	-0-	-1471	-0-	208	1	1311	3	N	36					86
							40	9									
07	3100	X	856	-0-	-2244	-0-	137	1	682	3	N	34	5	8			115
							37	9									
08	3100	X	2066	-0-	-1034	-0-	220	1	1754	3	N	84	179	1	9	8	11
							92	9									

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

03	2821	X	2002	-0-	-819	-0-	44	1	1948	3	N	9	1	8			134
							10	9									
04	2730	X	2476	-0-	-254	-0-	44	1	2423	3	N	8	136	1	1	8	5
							9	9									
05	4402	X	2602	-0-	-1800	-0-	28	1	2568	3	N	5	1	8			9
							6	9									
06	4260	X	2762	-0-	-1498	-0-	34	1	2726	3	N	2					11
							2	9									
07	4402	X	2476	-0-	-1926	-0-	173	1	2297	3	N	5	1	8			15
							6	9									
*08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	111	1	2558	3	N	6	1	8			20
							7	9									

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
*08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

03	9052	X	5836	-0-	-3216	-0-	34	1	5799	3	N	3					56
							3	9									
04	8700	X	5373	-0-	-3327	-0-	5371	3	2	9	N	2					58
05	8959	X	6724	-0-	-2235	-0-	6724	3			N	-0-					58
06	8670	X	6403	-0-	-2267	-0-	6403	3			N	-0-					58
07	8122	X	6648	-0-	-1474	-0-	6585	3	63	9	N	57					115
08	6727	X	6406	-0-	-321	-0-	6391	3	15	9	N	14					129

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

03	11284	X	10128	-0-	-1156	-0-	10126	3	2	9	N	2					195
04	10920	X	10535	-0-	-385	-0-	10511	3	24	9	N	22	177	1			40
05	10850	X	10502	-0-	-348	-0-	10484	3	18	9	N	16					56
06	9990	X	9702	-0-	-288	-0-	9687	3	15	9	N	14					70
07	10881	X	9691	-0-	-1190	-0-	9673	3	18	9	N	16					86
08	10881	X	9396	-0-	-1485	-0-	9368	3	28	9	N	25					111

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

03	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6052	3	119	9	N	108	174	1			65
04	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6397	3	107	9	N	97					162
05	5704	X	5481	-0-	-223	-0-	5411	3	70	9	N	64	178	1			48
06	5970	X	4598	-0-	-1372	-0-	4528	3	70	9	N	64					112
07	6727	X	4552	-0-	-2175	-0-	4476	3	76	9	N	69					181
08	6727	X	5201	-0-	-1526	-0-	5120	3	81	9	N	74	179	1	1	8	75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

03	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	375	1	1193	3	N	56	152	1	3	8	57
							62	9									
04	1770	N	1501	-0-	-269	-0-	345	1	1100	3	N	51	1	8			107
							56	9									
05	1736	N	352	-0-	-1384	-0-	264	1	82	3	N	5	1	8			111
							6	9									
06	1590	N	16	-0-	-1574	-0-	16	3			N	-0-					111
07	1550	N	17	-0-	-1533	-0-	17	3			N	-0-					111
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					111

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

03	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	436	1	2474	3	N	80	157	1	5	8	93
							88	9									
04	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	426	1	2393	3	N	66	3	8			156
							73	9									
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	352	1	2418	3	N	49	180	1	4	8	21
							54	9									
06	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	387	1	2494	3	N	45					66
							50	9									
07	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	312	1	2545	3	N	54	2	8			118
							59	9									
*08	3100	N	3644	-0-	544	544	405	1	3105	3	N	122	171	1	7	8	62
							134	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3965	3	127	9	N	115	156	1	2	8	128
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	3985	3	88	9	N	80	1	8			207
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3702	3	73	9	N	66	170	1	1	8	102
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3933	3	107	9	N	97					199
07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4172	3	167	9	N	152	177	1	2	8	172
*08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4057	3	160	9	N	145	169	1	2	8	146

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

03	9455	X	8607	-0-	-848	-0-	8399	3	208	9	N	189	164	1			142
04	9150	X	9002	-0-	-148	-0-	8658	3	344	9	N	313	363	1			92
05	9455	X	9143	-0-	-312	-0-	8853	3	290	9	N	264	165	1			191
06	9060	X	8572	-0-	-488	-0-	8316	3	256	9	N	233	180	1			244
07	9300	X	9000	-0-	-300	-0-	8734	3	266	9	N	242	346	1			140
08	9300	X	8953	-0-	-347	-0-	8697	3	256	9	N	233	354	1	1	8	18

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

03	5084	X	1619	-0-	-3465	-0-	461	1	1117	3	N	37	2	8			158
							41	9									
04	4920	X	489	-0-	-4431	-0-	430	1	20	3	N	35	181	1	1	8	11
							39	9									
05	5022	X	3960	-0-	-1062	-0-	414	1	3515	3	N	28	2	8			37
							31	9									
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	570	1	4070	3	N	32					69
							35	9									
07	3503	X	2835	-0-	-668	-0-	696	1	2115	3	N	22	1	8			90
							24	9									
08	3968	X	3249	-0-	-719	-0-	607	1	2603	3	N	35	2	8			123
							39	9									

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	67	-0-	67	67	67	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1017	-0-	1017	1084	1017	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1063	-0-	1063	2147	1063	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1053	-0-	1053	3200	1053	3			N	-0-					-0-

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

03	8370	X	8045	-0-	-325	-0-	293	1	7655	3	N	88	6	8			169
							97	9									
04	7860	X	3294	-0-	-4566	-0-	361	1	2872	3	N	55	168	1	3	8	53
							61	9									
05	8122	X	4535	-0-	-3587	-0-	397	1	4066	3	N	65	5	8			113
							72	9									
06	7860	X	3854	-0-	-4006	-0-	375	1	3369	3	N	100	37	8			176
							110	9									
07	8122	X	1815	-0-	-6307	-0-	426	1	1343	3	N	42	173	1	4	8	41
							46	9									
08	8060	X	588	-0-	-7472	-0-	566	1	22	9	N	20	4	8			57

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

03	8122	X	6923	-0-	-1199	-0-	6691	3	232	9	N	211	167	1			201
04	7860	X	7105	-0-	-755	-0-	6794	3	311	9	N	283	336	1			148
05	8122	X	6635	-0-	-1487	-0-	6497	3	138	9	N	125	173	1			100
06	7620	X	6582	-0-	-1038	-0-	6407	3	175	9	N	159	168	1			91
07	7347	X	6278	-0-	-1069	-0-	686	1	5450	3	N	129	167	1			53
							142	9									
08	7347	X	6313	-0-	-1034	-0-	785	1	5359	3	N	154	1	8			206
							169	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12059	X	9470	-0-	-2589	-0-	9194	3	276	9	N	251	332	1			197
04	11400	X	9688	-0-	-1712	-0-	9294	3	394	9	N	358	520	1			35
05	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	9604	3	416	9	N	378	182	1			231
06	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9148	3	361	9	N	328	352	1			207
07	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	118	1	9802	3	N	395	513	1			89
							435	9									
*08	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10154	3	358	9	N	325	344	1	1	8	69

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
03	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9515	3	165	9	N	150	171	1			202
04	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9079	3	221	9	N	201	336	1			67
05	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9403	3	201	9	N	183	178	1			72
06	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9105	3	183	9	N	166	171	1			67
07	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	95	1	9207	3	N	168	165	1			70
							185	9									
*08	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9761	3	183	9	N	166	168	1	1	8	67

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
03	7688	X	4327	-0-	-3361	-0-	200	1	4025	3	N	93	180	1			140
							102	9									
04	8130	X	7782	-0-	-348	-0-	168	1	7506	3	N	98	188	1			50
							108	9									
05	8401	X	5431	-0-	-2970	-0-	21	1	5324	3	N	78					128
							86	9									
06	8130	X	5502	-0-	-2628	-0-	5382	3	120	9	N	109	178	1			59
07	8029	X	6782	-0-	-1247	-0-	338	1	6290	3	N	140	170	1			29
							154	9									
08	8029	X	7525	-0-	-504	-0-	197	1	7086	3	N	220					249
							242	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
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1140	1	239	9	N	217	340	1			65
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1088	1	37	9	N	34					99
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	1	1	9	N	1					100
06	630	N	528	-0-	-102	-0-	526	1	2	9	N	2					102
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	801	1	8	9	N	7	5	8			104
08	651	N	526	-0-	-125	-0-	511	1	15	9	N	14	14	8			104

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
03	2108	X	848	-0-	-1260	-0-	579	1	194	3	N	68	160	1			54
							75	9									
04	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	592	1	9184	3	N	207	163	1			98
							228	9									
05	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	221	1	12335	3	N	196	159	1			135
							216	9									
06	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	262	1	7995	3	N	124	171	1			88
							136	9									
07	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	251	1	10694	3	N	181	179	1	3	8	87
							199	9									
08	4464	X	1118	-0-	-3346	-0-	326	1	637	3	N	141	166	1	11	8	51
							155	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	253	1	5844	3	N	30					132
							33	9									
04	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	248	1	5836	3	N	39					171
							43	9									
05	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	88	1	7973	3	N	27					198
							30	9									
06	6450	X	4885	-0-	-1565	-0-	289	1	4593	3	N	3	182	1			19
							3	9									
07	6665	X	3466	-0-	-3199	-0-	373	1	3091	3	N	2					21
							2	9									
08	8091	X	3128	-0-	-4963	-0-	341	1	2780	3	N	6	1	8			26
							7	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
03	651	N	572	-0-	-79	-0-	515	3	57	9	N	52					94
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	501	3	101	9	N	92					186
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	582	3	94	9	N	85	177	1			94
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	528	3	81	9	N	74					168
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	535	3	62	9	N	56	176	1			48
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	547	3	175	9	N	159					207

SANDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276372 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7840 - 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
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-

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
03	4030	X	3848	-0-	-182	-0-	403	1	3302	3	N	130	167	1			67
							143	9									
04	3900	X	3270	-0-	-630	-0-	397	1	2734	3	N	126					193
							139	9									
05	4030	X	3154	-0-	-876	-0-	410	1	2610	3	N	122	174	1			141
							134	9									
06	3840	X	3098	-0-	-742	-0-	385	1	2591	3	N	111	173	1			79
							122	9									
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	396	1	3433	3	N	132	165	1			46
							145	9									
*08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	414	1	3402	3	N	124	1	8			169
							136	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
03	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	411	1	939	3	N	99					166
							109	9									
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	291	1	2111	3	N	81	161	1			86
							89	9									
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	135	1	4757	3	N	106					192
							117	9									
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	116	1	3951	3	N	81	185	1			88
							89	9									
07	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	125	1	4421	3	N	77					165
							85	9									
*08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	107	1	4884	3	N	34	172	1	1	8	26
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	12424	3	75	9	N	68	174	1	1	8	14
04	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11097	3	72	9	N	65					79
05	11346	X	10119	-0-	-1227	-0-	10056	3	63	9	N	57	1	8			135
06	10980	X	10863	-0-	-117	-0-	10798	3	65	9	N	59	176	1			18
07	11346	X	11207	-0-	-139	-0-	11133	3	74	9	N	67	1	8			84
08	11346	X	10961	-0-	-385	-0-	10903	3	58	9	N	53					137

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
03	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9541	3	44	9	N	40	177	1	1	8	5
04	9060	X	8971	-0-	-89	-0-	8928	3	43	9	N	39	1	8			43
05	9362	X	8272	-0-	-1090	-0-	8237	3	35	9	N	32					75
06	9270	X	9000	-0-	-270	-0-	8970	3	30	9	N	27					102
07	9579	X	9083	-0-	-496	-0-	9064	3	19	9	N	17	1	8			118
08	9579	X	8830	-0-	-749	-0-	8804	3	26	9	N	24					142

EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

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
03	4991	X	3359	-0-	-1632	-0-	402 303	1 9	2654	3	N	275	339	1			150
04	4590	X	3907	-0-	-683	-0-	225 233	1 9	3449	3	N	212	183	1			179
05	4743	X	2234	-0-	-2509	-0-	305 223	1 9	1706	3	N	203	176	1			206
06	3660	X	3137	-0-	-523	-0-	337 277	1 9	2523	3	N	252	173	1			285
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	315 257	1 9	3603	3	N	234	345	1	1	8	173
*08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	261 206	1 9	4242	3	N	187	181	1	1	8	178

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 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
03	9362	X	7304	-0-	-2058	-0-	198 74	1 9	7032	3	N	67					195
04	9060	X	6642	-0-	-2418	-0-	121 77	1 9	6444	3	N	70	167	1			98
05	8153	X	2772	-0-	-5381	-0-	81 41	1 9	2650	3	N	37					135
06	7260	X	4764	-0-	-2496	-0-	111 54	1 9	4599	3	N	49					184
07	7502	X	6144	-0-	-1358	-0-	133 44	1 9	5967	3	N	40	166	1			58
08	7316	X	5845	-0-	-1471	-0-	136 50	1 9	5659	3	N	45	1	8			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146	X	4242	-0-	-904	-0-	242	1	3914	3	N	78	175	1			70
							86	9									
04	4800	X	3111	-0-	-1689	-0-	232	1	2810	3	N	63					133
							69	9									
05	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	138	1	5006	3	N	75					208
							83	9									
06	4680	X	3701	-0-	-979	-0-	92	1	3554	3	N	50	184	1			74
							55	9									
07	4836	X	3260	-0-	-1576	-0-	115	1	3089	3	N	51					125
							56	9									
08	5239	X	2009	-0-	-3230	-0-	180	1	1763	3	N	60					185
							66	9									

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

03	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	3			N	-0-					13
04	1230	N	693	-0-	-537	-0-	693	3			N	-0-					13
05	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	3			N	-0-					13
06	720	N	560	-0-	-160	-0-	560	3			N	-0-					13
07	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	3			N	-0-					13
08	713	N	535	-0-	-178	-0-	535	3			N	-0-					13

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5283	3	12	9	N	11	1	8			132
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4580	3	8	9	N	7					139
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4483	3	10	9	N	9					148
06	5130	X	4337	-0-	-793	-0-	4326	3	11	9	N	10					158
07	5301	X	4643	-0-	-658	-0-	4625	3	18	9	N	16					174
08	5301	X	4776	-0-	-525	-0-	4759	3	17	9	N	15	166	1			23

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

03	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5262	3	29	9	N	26					78
04	4890	X	4827	-0-	-63	-0-	4802	3	25	9	N	23					101
05	5053	X	4985	-0-	-68	-0-	4971	3	14	9	N	13					114
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4919	3	24	9	N	22					136
07	5053	X	5032	-0-	-21	-0-	5018	3	14	9	N	13					149
*08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5647	3	20	9	N	18					167

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-		3405	3	30	9	N	27	178	1			14
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-		3213	3	30	9	N	27					41
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-		3161	3	22	9	N	20					61
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-		3114	3	9	9	N	8					69
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-		3087	3	4	9	N	4					73
*08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-		2996	3	8	9	N	7					80

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-		281	1	6023	3	N	77	159	1			62
								85	9									
04	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-		211	1	5682	3	N	61	66	1			57
								67	9									
05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-		195	1	5453	3	N	36					93
								40	9									
06	6120	X	4863	-0-	-1257	-0-		187	1	4622	3	N	49					142
								54	9									
07	6324	X	5047	-0-	-1277	-0-		270	1	4737	3	N	36	161	1	3	8	14
								40	9									
08	6324	X	4896	-0-	-1428	-0-		309	1	4561	3	N	24	4	8			34
								26	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

03	3286	X	2768	-0-	-518	-0-		280	1	2458	3	N	27	69	1			15
								30	9									
04	3180	X	2535	-0-	-645	-0-		224	1	2288	3	N	21					36
								23	9									
05	3286	X	2368	-0-	-918	-0-		242	1	2109	3	N	15					51
								17	9									
06	3090	X	1708	-0-	-1382	-0-		239	1	1466	3	N	3					54
								3	9									
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-		336	1	2730	3	N	12	3	8			63
								13	9									
*08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-		375	1	2458	3	N	17	4	8			76
								19	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523						N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	8	-0-	-3092	117352	8	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	400	-0-	-2600	114752	400	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	401	-0-	-2699	112053	401	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	345	-0-	-2655	109398	345	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	192	-0-	-2908	106490	192	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	90	-0-	-3010	103480	90	3			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
03	447	X	447	-0-	-0-	-0-	437	1	10	9	N	9					70
04	752	X	752	-0-	-0-	-0-	421	1	257	3	N	67					137
							74	9									
05	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					137
06	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-					137
07	775	X	444	-0-	-331	-0-	441	1	3	9	N	3	2	8			138
08	775	X	551	-0-	-224	-0-	499	1	52	9	N	47	158	1	5	8	22

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
03	10106	X	7309	-0-	-2797	-0-	174	1	7122	3	N	12					50
							13	9									
04	8580	X	8000	-0-	-580	-0-	139	1	7816	3	N	41					91
							45	9									
05	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	137	1	9483	3	N	37					128
							41	9									
06	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	126	1	8542	3	N	34					162
							37	9									
07	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	134	1	8273	3	N	28	173	1			17
							31	9									
08	9672	X	7688	-0-	-1984	-0-	102	1	7543	3	N	39	1	8			55
							43	9									

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	3			N	-0-					182
04	8550	X	7132	-0-	-1418	-0-	17	1	7115	3	N	-0-					182
05	9083	X	7893	-0-	-1190	-0-	7893	3			N	-0-					182
06	8790	X	6480	-0-	-2310	-0-	3	1	6477	3	N	-0-					182
07	9083	X	7508	-0-	-1575	-0-	7505	3	3	9	N	3	1	8			184
08	8556	X	6475	-0-	-2081	-0-	16	1	6441	3	N	16	163	1	1	8	36
							18	9									

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12214	X	11330	-0-	-884	-0-	11214	3	116	9	N	105	158	1			60
04	11670	X	10146	-0-	-1524	-0-	10033	3	113	9	N	103					163
05	11532	X	9589	-0-	-1943	-0-	9508	3	81	9	N	74	185	1			52
06	11160	X	10226	-0-	-934	-0-	10120	3	106	9	N	96					148
07	11532	X	10867	-0-	-665	-0-	10772	3	95	9	N	86	182	1			52
08	11315	X	10431	-0-	-884	-0-	10260	3	171	9	N	155	120	1			87

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	5701	-0-	-4219	-0-	293	1	5306	3	N	93					174
							102	9									
04	9600	X	4413	-0-	-5187	-0-	369	1	3964	3	N	73	179	1			68
							80	9									
05	9176	X	4471	-0-	-4705	-0-	405	1	3974	3	N	84					152
							92	9									
06	7920	X	4269	-0-	-3651	-0-	395	1	3794	3	N	73	162	1			63
							80	9									
07	8184	X	4150	-0-	-4034	-0-	408	1	3647	3	N	86					149
							95	9									
08	5704	X	2853	-0-	-2851	-0-	400	1	2380	3	N	66	170	1	1	8	44
							73	9									

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	3354	-0-	-1730	-0-	575	1	2643	3	N	124	179	1			81
							136	9									
04	4920	X	2872	-0-	-2048	-0-	554	1	2180	3	N	125	167	1			39
							138	9									
05	3875	X	3320	-0-	-555	-0-	561	1	2585	3	N	158	168	1			29
							174	9									
06	3750	X	2874	-0-	-876	-0-	542	1	2220	3	N	102					131
							112	9									
07	3875	X	2696	-0-	-1179	-0-	512	1	2044	3	N	127	169	1	3	8	86
							140	9									
*08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	535	1	3050	3	N	127	180	1	3	8	30
							140	9									

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
03	7564	X	6866	-0-	-698	-0-	6815	3	51	9	N	46					122
04	7320	X	7153	-0-	-167	-0-	7097	3	56	9	N	51	166	1			7
05	7254	X	4604	-0-	-2650	-0-	4576	3	28	9	N	25					32
06	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7325	3	42	9	N	38					70
07	7378	X	5472	-0-	-1906	-0-	5443	3	29	9	N	26	2	8			94
08	7378	X	904	-0-	-6474	-0-	895	3	9	9	N	8	1	8			101

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
03	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7422	3	63	9	N	57	1	8			115
04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7128	3	41	9	N	37					152
05	7316	X	7244	-0-	-72	-0-	7208	3	36	9	N	33	1	8			184
06	7230	X	6868	-0-	-362	-0-	6827	3	41	9	N	37	178	1			43
07	7471	X	6996	-0-	-475	-0-	6946	3	50	9	N	45	1	8			87
08	7471	X	7004	-0-	-467	-0-	6959	3	45	9	N	41	1	8			127

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
03	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9581	3	120	9	N	109	1	8			159
04	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9217	3	77	9	N	70	181	1			48
05	9486	X	9386	-0-	-100	-0-	9299	3	87	9	N	79					127
06	9390	X	9110	-0-	-280	-0-	9036	3	74	9	N	67	159	1			35
07	9703	X	9395	-0-	-308	-0-	9341	3	54	9	N	49	1	8			83
08	9703	X	9245	-0-	-458	-0-	9187	3	58	9	N	53					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	262	1	5969	3	N	112					185
							123	9									
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	256	1	5770	3	N	167	346	1			6
							184	9									
05	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	276	1	5959	3	N	124					130
							136	9									
06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	268	1	5994	3	N	117	187	1			60
							129	9									
07	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	291	1	5311	3	N	86	1	8			145
							95	9									
*08	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	302	1	5724	3	N	107	174	1	1	8	77
							118	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
03	6975	X	6497	-0-	-478	-0-	6480	3	17	9	N	15	1	8			65
04	6720	X	6194	-0-	-526	-0-	6173	3	21	9	N	19	1	8			83
05	6851	X	5769	-0-	-1082	-0-	10	1	5750	3	N	8					91
							9	9									
06	6570	X	6102	-0-	-468	-0-	5	1	6086	3	N	10					101
							11	9									
07	6572	X	5515	-0-	-1057	-0-	9	1	5489	3	N	15	1	8			115
							17	9									
08	6510	X	6340	-0-	-170	-0-	6317	3	23	9	N	21	1	8			135

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
03	8215	X	8211	-0-	-4	-0-	8146	3	65	9	N	59	170	1			96
04	8010	X	7726	-0-	-284	-0-	7601	3	125	9	N	114	166	1			44
05	8277	X	7798	-0-	-479	-0-	7742	3	56	9	N	51					95
06	8010	X	7800	-0-	-210	-0-	7722	3	78	9	N	71					166
07	8215	X	7936	-0-	-279	-0-	7867	3	69	9	N	63	175	1			54
08	8215	X	7928	-0-	-287	-0-	7803	3	125	9	N	114	1	8			167

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
03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	93	1	6068	3	N	48	2	8			161
							53	9									
04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	90	1	6122	3	N	58	167	1	1	8	51
							64	9									
05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	93	1	6132	3	N	18					69
							20	9									
06	6000	X	5873	-0-	-127	-0-	90	1	5774	3	N	8					77
							9	9									
07	6479	X	6115	-0-	-364	-0-	93	1	6016	3	N	5					82
							6	9									
08	6479	X	6008	-0-	-471	-0-	93	1	5902	3	N	12	1	8			93
							13	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
03	7192	X	6655	-0-	-537	-0-	6616	3	39	9	N	35	2	8			119
04	6870	X	6316	-0-	-554	-0-	6292	3	24	9	N	22	1	8			140
05	6696	X	6494	-0-	-202	-0-	6426	3	68	9	N	62	171	1	1	8	30
06	6480	X	6260	-0-	-220	-0-	6243	3	17	9	N	15					45
07	6696	X	6280	-0-	-416	-0-	6256	3	24	9	N	22	1	8			66
08	6665	X	5989	-0-	-676	-0-	5965	3	24	9	N	22	1	8			87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	602 63	1 9	2499	3	N	57	169	1			28
04	2940	X	2927	-0-	-13	-0-	600 67	1 9	2260	3	N	61					89
05	3038	X	851	-0-	-2187	-0-	502 36	1 9	313	3	N	33					122
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	600 56	1 9	2419	3	N	51					173
07	3162	X	1691	-0-	-1471	-0-	620 57	1 9	1014	3	N	52	182	1	2	8	41
08	3162	X	1378	-0-	-1784	-0-	620 52	1 9	706	3	N	47	59	1	3	8	26

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

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-

CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	568	3	22	9	N	20					41
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	491	3	10	9	N	9					50
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	3	3	9	N	3					53
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	3	2	9	N	2					55
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					55
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					55

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10788	X	6453	-0-	-4335	-0-	417	1	5997	3	N	35					153
							39	9									
04	7890	X	5693	-0-	-2197	-0-	372	1	5290	3	N	28					181
							31	9									
05	6386	X	4568	-0-	-1818	-0-	299	1	4239	3	N	27	174	1			34
							30	9									
06	6240	X	5855	-0-	-385	-0-	279	1	5548	3	N	25					59
							28	9									
07	6448	X	4665	-0-	-1783	-0-	381	1	4226	3	N	53	57	1	1	8	54
							58	9									
08	6448	X	6153	-0-	-295	-0-	293	1	5809	3	N	46	1	8			99
							51	9									

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

03	12369	X	11559	-0-	-810	-0-	11260	3	299	9	N	272	335	1			78
04	11640	X	10825	-0-	-815	-0-	10546	3	279	9	N	254	178	1			154
05	12276	X	11079	-0-	-1197	-0-	10814	3	265	9	N	241	182	1			213
06	11880	X	11387	-0-	-493	-0-	11113	3	274	9	N	249	364	1			98
07	12276	X	11177	-0-	-1099	-0-	10934	3	243	9	N	221	182	1			137
08	11563	X	10895	-0-	-668	-0-	10588	3	307	9	N	279	290	1			126

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

03	2697	X	2286	-0-	-411	-0-	797	1	1379	3	N	100	166	1	1	8	92
							110	9									
04	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	782	1	1668	3	N	116	181	1	1	8	26
							128	9									
05	1922	X	1688	-0-	-234	-0-	658	1	946	3	N	76					102
							84	9									
06	2220	X	1814	-0-	-406	-0-	699	1	987	3	N	116	161	1			57
							128	9									
07	2666	X	822	-0-	-1844	-0-	777	1	45	9	N	41					98
08	2666	X	838	-0-	-1828	-0-	770	1	68	9	N	62					160

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	439	3	22	9	N	20					52
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	470	3	22	9	N	20					72
05	806	N	624	-0-	-182	-0-	606	3	18	9	N	16					88
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	862	3	14	9	N	13					101
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	990	3	15	9	N	14	1	8			114
*08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	988	3	25	9	N	23	1	8			136

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	587	1	4147	3	N	13					23
							14	9									
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	593	1	4341	3	N	18					41
							20	9									
05	4836	X	4303	-0-	-533	-0-	532	1	3757	3	N	13					54
							14	9									
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	600	1	4291	3	N	20					74
							22	9									
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	610	1	4589	3	N	21	72	1	3	8	20
							23	9									
*08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	616	1	4493	3	N	21	3	8			38
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	245	1	6539	3	N	8	170	1			17
							9	9									
04	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	219	1	6802	3	N	16					33
							18	9									
05	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	249	1	7031	3	N	14					47
							15	9									
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	259	1	4174	3	N	12					59
							13	9									
07	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	242	1	3533	3	N	13	2	8			70
							14	9									
*08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	321	1	4975	3	N	15	5	8			80
							17	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		79	-0-	79	79	79	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		285	-0-	285	364	285	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		343	-0-	343	707	343	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		334	-0-	334	1041	334	3			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
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-

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
03	5704	X	4858	-0-	-846	-0-	4795	3	63	9	N	57					85
04	5280	X	4835	-0-	-445	-0-	4780	3	55	9	N	50					135
05	5301	X	4962	-0-	-339	-0-	4915	3	47	9	N	43	97	1			81
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5103	3	41	9	N	37	99	1			19
07	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5068	3	42	9	N	38					57
*08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4988	3	42	9	N	38					95

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
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3625	3	2	9	N	2	2	8			77
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3446	3	1	9	N	1	1	8			77
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3387	3	1	9	N	1	1	8			77
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3589	3	14	9	N	13	12	8			78
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3374	3	194	9	N	176	170	1	1	8	83
*08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3330	3	10	9	N	9	1	8			91

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
03	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1774	3	46	9	N	42	160	1			75
04	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1774	3	51	9	N	46					121
05	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1648	3	53	9	N	48	1	8			168
06	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1834	3	59	9	N	54	165	1			57
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1632	3	33	9	N	30					87
*08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1445	3	36	9	N	33					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2591	3	33	9	N	30	173	1			25
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2471	3	25	9	N	23					48
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2545	3	23	9	N	21					69
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2447	3	26	9	N	24					93
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2493	3	19	9	N	17	1	8			109
*08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2461	3	26	9	N	24	1	8			132

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515						N	-0-					-0-
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-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

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-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					93
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					93
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					93
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					93
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					93
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					93

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

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-

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

03	14818	X	12790	-0-	-2028	-0-	12630	3	160	9	N	145	161	1			180
04	14070	X	12320	-0-	-1750	-0-	12152	3	168	9	N	153	181	1	1	8	151
05	14074	X	12670	-0-	-1404	-0-	12472	3	198	9	N	180	176	1			155
06	13620	X	12163	-0-	-1457	-0-	12008	3	155	9	N	141	180	1			116
07	13423	X	12385	-0-	-1038	-0-	12211	3	174	9	N	158	176	1	1	8	97
08	12803	X	11724	-0-	-1079	-0-	11590	3	134	9	N	122	170	1			49

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

03	11408	X	11089	-0-	-319	-0-	11025	3	64	9	N	58	173	1			56
04	11040	X	10856	-0-	-184	-0-	10793	3	63	9	N	57					113
05	11408	X	11214	-0-	-194	-0-	11156	3	58	9	N	53					166
06	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11071	3	61	9	N	55	185	1			36
07	11315	X	11308	-0-	-7	-0-	11253	3	55	9	N	50					86
*08	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11470	3	80	9	N	73	74	1			85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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-

KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

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
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-

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

03	2976	X	1760	-0-	-1216	-0-	497	1	1160	3	N	94						121
							103	9										
04	2940	X	1695	-0-	-1245	-0-	481	1	1090	3	N	113	170	1				64
							124	9										
05	3038	X	2000	-0-	-1038	-0-	503	1	1370	3	N	115						179
							127	9										
06	2940	X	2028	-0-	-912	-0-	441	1	1501	3	N	78	181	1				76
							86	9										
07	2790	X	1944	-0-	-846	-0-	437	1	1404	3	N	94	2	8				168
							103	9										
*08	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	466	1	1916	3	N	90	177	1	2	8		79
							99	9										

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

03	3410	X	3008	-0-	-402	-0-	307	1	2576	3	N	114	150	1				13
							125	9										
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	283	1	2727	3	N	116						129
							128	9										
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	317	1	3305	3	N	114	168	1				75
							125	9										
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	315	1	3200	3	N	119	177	1				17
							131	9										
07	3472	X	2893	-0-	-579	-0-	315	1	2422	3	N	142	3	8				156
							156	9										
08	3751	X	3105	-0-	-646	-0-	364	1	2603	3	N	125	176	1	4	8		101
							138	9										

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 8662

03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-	75	1				47
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-						47
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-						47
06	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-						47
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-						47
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-						47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4303	3	13	9	N	12	1	8			298
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4293	3	2	9	N	2	174	1			126
05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4918	3	12	9	N	11	1	8			136
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5342	3	29	9	N	26					162
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5001	3	29	9	N	26					188
*08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4878	3	29	9	N	26	165	1	1	8	48

RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

03	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	97	1	10742	3	N	345	344	1			40
							380	9									
04	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	91	1	9990	3	N	335	178	1			197
							369	9									
05	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	85	1	10310	3	N	330	358	1			169
							363	9									
06	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	84	1	9655	3	N	312	345	1			136
							343	9									
07	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	88	1	9674	3	N	300	352	1			84
							330	9									
08	8494	X	5008	-0-	-3486	-0-	186	1	4606	3	N	196	171	1			109
							216	9									

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

03	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	139	1	7888	3	N	50					99
							55	9									
04	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	107	1	8532	3	N	56					155
							62	9									
05	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	23	1	8981	3	N	46	181	1			20
							51	9									
06	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7761	3	63	9	N	57					77
*07	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7731	3	29	9	N	26					103
*08	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6945	3	1	9	N	1	1	8			103

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

03	7471	X	3835	-0-	-3636	-0-	227	1	3571	3	N	34	177	1			35
							37	9									
04	10140	X	9269	-0-	-871	-0-	235	1	8969	3	N	59					94
							65	9									
05	10478	X	9281	-0-	-1197	-0-	213	1	9022	3	N	42					136
							46	9									
06	10140	X	7613	-0-	-2527	-0-	173	1	7368	3	N	65					201
							72	9									
07	9579	X	7457	-0-	-2122	-0-	221	1	7201	3	N	32	185	1			48
							35	9									
08	9579	X	6685	-0-	-2894	-0-	263	1	6363	3	N	54					102
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1152	-0-	-1390	-0-	171	1	978	3	N	3	153	1			47
							3	9									
04	2460	X	885	-0-	-1575	-0-	161	1	722	3	N	2					49
							2	9									
05	2542	X	932	-0-	-1610	-0-	165	1	758	3	N	8					57
							9	9									
06	2460	X	796	-0-	-1664	-0-	162	1	627	3	N	6					63
							7	9									
07	2542	X	720	-0-	-1822	-0-	172	1	530	3	N	16	1	8			78
							18	9									
08	1147	X	652	-0-	-495	-0-	188	1	461	3	N	3	2	8			79
							3	9									

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

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-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	794	3	83	9	N	75	2	8			104
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	770	3	85	9	N	77	1	8			180
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	764	3	58	9	N	53	169	1	2	8	62
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	783	3	61	9	N	55					117
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	802	3	73	9	N	66	2	8			181
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	742	3	29	9	N	26	176	1	1	8	30

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8396

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

03	491	X	491	-0-	-0-	-0-	471	1	20	9	N	18					173
04	840	X	455	-0-	-385	-0-	447	1	8	9	N	7	160	1			20
05	7998	X	627	-0-	-7371	-0-	601	1	26	9	N	24					44
06	7740	X	676	-0-	-7064	-0-	637	1	39	9	N	35					79
07	7998	X	611	-0-	-7387	-0-	596	1	15	9	N	14					93
08	620	X	600	-0-	-20	-0-	574	1	26	9	N	24					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	187	1	3474	3	N	43					170
							47	9									
04	2880	X	2669	-0-	-211	-0-	240	1	2407	3	N	20	167	1			23
							22	9									
05	2852	X	1997	-0-	-855	-0-	319	1	1663	3	N	14					37
							15	9									
06	3600	X	1556	-0-	-2044	-0-	308	1	1220	3	N	25					62
							28	9									
07	3720	X	1919	-0-	-1801	-0-	290	1	1601	3	N	25					87
							28	9									
08	3720	X	1870	-0-	-1850	-0-	269	1	1581	3	N	18	1	8			104
							20	9									

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	5988	-0-	-553	-0-	280	1	5664	3	N	40	157	1			21
							44	9									
04	6330	X	5729	-0-	-601	-0-	224	1	5470	3	N	32					53
							35	9									
05	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	193	1	6413	3	N	38					91
							42	9									
06	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	145	1	6527	3	N	32					123
							35	9									
07	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	148	1	6578	3	N	30					153
							33	9									
08	6541	X	6487	-0-	-54	-0-	154	1	6301	3	N	29	160	1	1	8	21
							32	9									

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	358	1	1267	3	N	47					140
							52	9									
04	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	332	1	1046	3	N	32	165	1			7
							35	9									
05	666	X	666	-0-	-0-	-0-	325	1	318	3	N	21					28
							23	9									
06	1620	X	375	-0-	-1245	-0-	357	1	18	9	N	16					44
07	1674	X	407	-0-	-1267	-0-	399	1	8	9	N	7					51
08	1674	X	433	-0-	-1241	-0-	414	1	19	9	N	17					68

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
03	12648	X	11556	-0-	-1092	-0-	11535	3	21	9	N	19					30
04	11640	X	11200	-0-	-440	-0-	11180	3	20	9	N	18					48
05	11780	X	11027	-0-	-753	-0-	11005	3	22	9	N	20					68
06	11280	X	9788	-0-	-1492	-0-	9786	3	2	9	N	2					70
07	11656	X	11590	-0-	-66	-0-	11589	3	1	9	N	1	1	8			70
*08	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11769	3	1	9	N	1	1	8			70

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
03	8029	X	5273	-0-	-2756	-0-	5229	3	44	9	N	40	168	1			41
04	7650	X	6913	-0-	-737	-0-	6863	3	50	9	N	45					86
05	7688	X	6982	-0-	-706	-0-	6934	3	48	9	N	44					130
06	7440	X	5957	-0-	-1483	-0-	5917	3	40	9	N	36					166
07	7130	X	4976	-0-	-2154	-0-	4928	3	48	9	N	44	171	1	1	8	38
08	7130	X	6062	-0-	-1068	-0-	6026	3	36	9	N	33	2	8			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	11625	X	11084	-0-	-541	-0-	11039	3	45	9	N	41	149	1			3
04	10680	X	10207	-0-	-473	-0-	10174	3	33	9	N	30					33
05	11036	X	10042	-0-	-994	-0-	10027	3	15	9	N	14					47
06	10740	X	10070	-0-	-670	-0-	10048	3	22	9	N	20					67
07	11098	X	10294	-0-	-804	-0-	10277	3	17	9	N	15	1	8			81
08	11098	X	10854	-0-	-244	-0-	10843	3	11	9	N	10	1	8			90

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
03	5859	X	5321	-0-	-538	-0-	620	1	4672	3	N	26					96
							29	9									
04	5670	X	4794	-0-	-876	-0-	600	1	4164	3	N	27					123
							30	9									
05	5859	X	5134	-0-	-725	-0-	620	1	4483	3	N	28					151
							31	9									
06	5250	X	4975	-0-	-275	-0-	595	1	4351	3	N	26					177
							29	9									
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	603	1	4762	3	N	44	181	1	3	8	37
							48	9									
*08	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	620	1	4702	3	N	83	4	8			116
							91	9									

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	867	1	4620	3	N	137	339	1			20
							151	9									
04	4830	X	905	-0-	-3925	-0-	868	1	37	9	N	34					54
05	4991	X	1263	-0-	-3728	-0-	1263	1			N	-0-					54
06	4830	X	1332	-0-	-3498	-0-	1332	1			N	-0-					54
07	4991	X	1033	-0-	-3958	-0-	1033	1			N	-0-					54
08	4991	X	1031	-0-	-3960	-0-	981	1	50	9	N	45					99

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
03	7595	X	5238	-0-	-2357	-0-	393	1	4610	3	N	214	339	1			47
							235	9									
04	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	370	1	6601	3	N	216	181	1			82
							238	9									
05	4433	X	4023	-0-	-410	-0-	312	1	3544	3	N	152	175	1			59
							167	9									
06	5070	X	1043	-0-	-4027	-0-	410	1	532	3	N	92					151
							101	9									
07	7440	X	2089	-0-	-5351	-0-	400	1	1560	3	N	117	160	1	1	8	107
							129	9									
08	7440	X	3599	-0-	-3841	-0-	405	1	3026	3	N	153	168	1	3	8	89
							168	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
03	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8763	3	74	9	N	67	63	1			31
04	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8329	3	70	9	N	64	67	1			28
05	8494	X	7301	-0-	-1193	-0-	7260	3	41	9	N	37					65
06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8748	3	52	9	N	47	96	1			16
07	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9329	3	57	9	N	52					68
*08	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9434	3	57	9	N	52	1	8			119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	11532	X	11152	-0-	-380	-0-	11023	3	129	9	N	117	165	1	1	8	41
04	11160	X	10708	-0-	-452	-0-	10584	3	124	9	N	113	1	8			153
05	11532	X	8521	-0-	-3011	-0-	8366	3	155	9	N	141	183	1	2	8	109
06	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11068	3	135	9	N	123	183	1			49
07	11160	X	8678	-0-	-2482	-0-	8582	3	96	9	N	87	2	8			134
08	11160	X	9520	-0-	-1640	-0-	9409	3	111	9	N	101	175	1	1	8	59

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 279008 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7857 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	12090	X	10647	-0-	-1443	-0-	10585	3	62	9	N	56	110	1			6
04	11460	X	10030	-0-	-1430	-0-	9978	3	52	9	N	47					53
05	11718	X	10715	-0-	-1003	-0-	10674	3	41	9	N	37					90
06	11220	X	10745	-0-	-475	-0-	10713	3	32	9	N	29	82	1			37
07	11346	X	10967	-0-	-379	-0-	10938	3	29	9	N	26					63
*08	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10872	3	43	9	N	39					102

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
03	14973	X	13215	-0-	-1758	-0-	13032	3	183	9	N	166	176	1	1	8	158
04	13950	X	12445	-0-	-1505	-0-	12246	3	199	9	N	181	175	1	1	8	163
05	14415	X	12073	-0-	-2342	-0-	11890	3	183	9	N	166	183	1	1	8	145
06	13950	X	11815	-0-	-2135	-0-	11609	3	206	9	N	187	180	1			152
07	13671	X	12195	-0-	-1476	-0-	12023	3	172	9	N	156	177	1			131
08	13206	X	12462	-0-	-744	-0-	12289	3	173	9	N	157	168	1			120

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
03	10354	X	8697	-0-	-1657	-0-	135	1	8257	3	N	277	339	1			155
							305	9									
04	9840	X	8707	-0-	-1133	-0-	49	1	8381	3	N	252	166	1			241
							277	9									
05	10168	X	9112	-0-	-1056	-0-	18	1	8805	3	N	263	352	1			152
							289	9									
06	9840	X	8695	-0-	-1145	-0-	8417	3	278	9	N	253	177	1			228
07	9734	X	8873	-0-	-861	-0-	8603	3	270	9	N	245	179	1	1	8	293
08	9114	X	8516	-0-	-598	-0-	8314	3	202	9	N	184	353	1	1	8	123

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
03	6138	X	831	-0-	-5307	-0-	822	1	9	9	N	8					97
04	5940	X	3702	-0-	-2238	-0-	708	1	2981	3	N	12					109
							13	9									
05	5828	X	1177	-0-	-4651	-0-	606	1	564	3	N	6					115
							7	9									
06	3450	X	2853	-0-	-597	-0-	863	1	1972	3	N	16					131
							18	9									
07	3813	X	2012	-0-	-1801	-0-	584	1	1409	3	N	17	6	8			142
							19	9									
08	3813	X	691	-0-	-3122	-0-	674	1	17	9	N	15	7	8			150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	9207	X	6242	-0-	-2965	-0-	358	1	5449	3	N	395	518	1			157
							435	9									
04	8910	X	4964	-0-	-3946	-0-	515	1	4106	3	N	312	174	1			295
							343	9									
05	8122	X	5995	-0-	-2127	-0-	498	1	5089	3	N	371	360	1			306
							408	9									
06	6030	X	2685	-0-	-3345	-0-	593	1	1781	3	N	283	358	1			231
							311	9									
07	6231	X	4680	-0-	-1551	-0-	620	1	3592	3	N	425	551	1	1	8	104
							468	9									
08	6231	X	4625	-0-	-1606	-0-	1053	1	3178	3	N	358	350	1	1	8	111
							394	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
03	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	293	1	6335	3	N	270	344	1			131
							297	9									
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	302	1	3787	3	N	291	356	1			66
							320	9									
05	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	339	1	6611	3	N	289	175	1			180
							318	9									
06	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	316	1	6138	3	N	240	348	1			72
							264	9									
07	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	314	1	6544	3	N	278	171	1	1	8	178
							306	9									
*08	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	316	1	6590	3	N	249	335	1	2	8	90
							274	9									

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
03	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9835	3	75	9	N	68					77
04	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	8985	3	53	9	N	48	114	1			11
05	5797	X	3267	-0-	-2530	-0-	3253	3	14	9	N	13					24
06	9330	X	2823	-0-	-6507	-0-	2799	3	24	9	N	22					46
07	9641	X	2872	-0-	-6769	-0-	455	1	2395	3	N	20	3	8			63
							22	9									
08	9641	X	3002	-0-	-6639	-0-	467	1	2516	3	N	17	3	8			77
							19	9									

THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	5299	-0-	-2358	-0-	287	1	4275	3	N	670	674	1			60
							737	9									
04	7350	X	4456	-0-	-2894	-0-	307	1	3485	3	N	604	515	1			149
							664	9									
05	7440	X	4861	-0-	-2579	-0-	324	1	3853	3	N	622	725	1			46
							684	9									
06	6060	X	4370	-0-	-1690	-0-	320	1	3410	3	N	582	372	1			256
							640	9									
07	5704	X	4600	-0-	-1104	-0-	335	1	3579	3	N	624	707	1	1	8	172
							686	9									
08	5301	X	4921	-0-	-380	-0-	313	1	3973	3	N	577	528	1	3	8	218
							635	9									

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	X	400	-0-	-0-	-0-	391	1	9	9	N	8					132
04	450	N	278	-0-	-172	-0-	269	1	9	9	N	8					140
05	496	N	303	-0-	-193	-0-	271	1	32	9	N	29					169
06	390	N	262	-0-	-128	-0-	259	1	3	9	N	3					172
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	612	1	6	9	N	5					177
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	694	1	62	9	N	56	170	1	1	8	62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	229	1	5377	3	N	22					110
							24	9									
*04	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	177	1	7668	3	N	-0-					110
*05	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	165	1	6328	3	N	-0-					110
*06	2460	X	2451	-0-	-9	-0-	212	1	2239	3	N	-0-					110
*07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	690	1	2700	3	N	-0-					110
*08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	474	1	3556	3	N	-0-					110

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	9721	-0-	-695	-0-	9668	3	53	9	N	48	1	8			155
04	9960	X	9499	-0-	-461	-0-	9437	3	62	9	N	56	183	1	1	8	27
05	10199	X	9560	-0-	-639	-0-	9497	3	63	9	N	57					84
06	9870	X	9238	-0-	-632	-0-	9180	3	58	9	N	53	3	8			134
07	9889	X	9546	-0-	-343	-0-	9496	3	50	9	N	45					179
08	9827	X	9421	-0-	-406	-0-	9382	3	39	9	N	35	170	1			44

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14814	3	123	9	N	112	174	1			141
04	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	150	1	7165	3	N	93	182	1			52
							102	9									
05	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	167	1	9060	3	N	128					180
							141	9									
06	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	130	1	10040	3	N	130	167	1			143
							143	9									
07	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	155	1	11885	3	N	145	175	1			113
							160	9									
*08	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	92	1	11041	3	N	98	177	1	1	8	33
							108	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	443	1	3117	3	N	521	523	1			120
							573	9									
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	412	1	3102	3	N	541	516	1			145
							595	9									
05	3937	X	2976	-0-	-961	-0-	408	1	2080	3	N	444	365	1			224
							488	9									
06	3810	X	3508	-0-	-302	-0-	405	1	2619	3	N	440	536	1			128
							484	9									
07	3937	X	3507	-0-	-430	-0-	414	1	2574	3	N	472	531	1	1	8	68
							519	9									
08	3937	X	3643	-0-	-294	-0-	338	1	2824	3	N	437	351	1	3	8	151
							481	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	344	1	5051	3	N	498	699	1			57
							548	9									
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	238	1	6556	3	N	532	361	1			228
							585	9									
05	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	184	1	6985	3	N	521	717	1			32
							573	9									
06	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	217	1	6372	3	N	470	356	1			146
							517	9									
07	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	217	1	6656	3	N	495	548	1	1	8	92
							545	9									
*08	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	384	1	5967	3	N	503	535	1	2	8	58
							553	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7843	X	6780	-0-	-1063	-0-	335	1	6281	3	N	149	174	1			96
							164	9									
04	7590	X	7479	-0-	-111	-0-	295	1	7010	3	N	158	173	1			81
							174	9									
05	7843	X	6910	-0-	-933	-0-	397	1	6377	3	N	124					205
							136	9									
06	7590	X	5781	-0-	-1809	-0-	429	1	5268	3	N	76	175	1			106
							84	9									
07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	252	1	7643	3	N	267	185	1	1	8	187
							294	9									
08	7719	X	7308	-0-	-411	-0-	259	1	6844	3	N	186	187	1	1	8	185
							205	9									

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5414	-0-	-42	-0-	272	1	5054	3	N	80	179	1			97
							88	9									
04	5280	X	1674	-0-	-3606	-0-	320	1	1324	3	N	27					124
							30	9									
05	5456	X	4136	-0-	-1320	-0-	327	1	3751	3	N	53					177
							58	9									
06	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	182	1	6093	3	N	50	167	1			60
							55	9									
07	5425	X	4549	-0-	-876	-0-	258	1	4235	3	N	51					111
							56	9									
08	5425	X	5191	-0-	-234	-0-	229	1	4911	3	N	46					157
							51	9									

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7441	-0-	-774	-0-	7440	3	1	9	N	1					85
04	7950	X	6910	-0-	-1040	-0-	6900	3	10	9	N	9					94
05	7998	X	7139	-0-	-859	-0-	7127	3	12	9	N	11					105
06	7590	X	6693	-0-	-897	-0-	6689	3	4	9	N	4					109
07	7626	X	6650	-0-	-976	-0-	6644	3	6	9	N	5					114
08	7440	X	6601	-0-	-839	-0-	6592	3	9	9	N	8					122

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12493	X	10140	-0-	-2353	-0-	57	1	10071	3	N	11					27
							12	9									
04	12090	X	6864	-0-	-5226	-0-	161	1	6695	3	N	7					34
							8	9									
05	10075	X	5366	-0-	-4709	-0-	163	1	5200	3	N	3					37
							3	9									
06	9810	X	6548	-0-	-3262	-0-	6	1	6539	3	N	3					40
							3	9									
07	10137	X	3496	-0-	-6641	-0-	169	1	3321	3	N	5	2	8			43
							6	9									
08	10137	X	4220	-0-	-5917	-0-	188	1	4029	3	N	3	1	8			45
							3	9									

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6380	3	59	9	N	54	171	1			34
04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5853	3	56	9	N	51					85
05	6014	X	5788	-0-	-226	-0-	5737	3	51	9	N	46					131
06	6240	X	5281	-0-	-959	-0-	5239	3	42	9	N	38					169
07	6448	X	5975	-0-	-473	-0-	5927	3	48	9	N	44	178	1	1	8	34
08	6448	X	6113	-0-	-335	-0-	6062	3	51	9	N	46	3	8			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	5247	-0-	-1759	-0-	620	1	4580	3	N	43	165	1	8	8	25
							47	9									
04	6510	X	4632	-0-	-1878	-0-	600	1	3991	3	N	37	4	8			58
							41	9									
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	610	1	5211	3	N	35	7	8			86
							39	9									
06	5520	X	4999	-0-	-521	-0-	558	1	4364	3	N	70	45	8			111
							77	9									
07	5704	X	5496	-0-	-208	-0-	611	1	4851	3	N	31	6	8			136
							34	9									
*08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	589	1	5331	3	N	34	7	8			163
							37	9									

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

03	10509	X	9378	-0-	-1131	-0-	9364	3	14	9	N	13	5	8			78
04	9840	X	9107	-0-	-733	-0-	9095	3	12	9	N	11	2	8			87
05	10168	X	8593	-0-	-1575	-0-	8582	3	11	9	N	10	4	8			93
06	9840	X	8245	-0-	-1595	-0-	25	1	8191	3	N	26	23	8			96
							29	9									
07	9424	X	9307	-0-	-117	-0-	9298	3	9	9	N	8	3	8			101
08	9424	X	7645	-0-	-1779	-0-	31	1	7608	3	N	5	4	8			102
							6	9									

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

03	11377	X	9880	-0-	-1497	-0-	9849	3	31	9	N	28	1	8			87
04	11010	X	9296	-0-	-1714	-0-	9257	3	39	9	N	35	1	8			121
05	10850	X	9673	-0-	-1177	-0-	9623	3	50	9	N	45					166
06	10170	X	9328	-0-	-842	-0-	9273	3	55	9	N	50	177	1	6	8	33
07	10044	X	9561	-0-	-483	-0-	9544	3	17	9	N	15	1	8			47
*08	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10337	3	21	9	N	19					66

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	254	1	3505	3	N	19					47
							21	9									
04	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	130	1	10213	3	N	66					113
							73	9									
05	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9924	3	50	9	N	45					158
06	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	81	1	7398	3	N	10					168
							11	9									
07	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	109	1	6179	3	N	11					179
							12	9									
*08	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	103	1	5903	3	N	54	1	8			232
							59	9									

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

03	9579	X	9256	-0-	-323	-0-	9096	3	160	9	N	145	1	8			262
04	9270	X	8809	-0-	-461	-0-	8668	3	141	9	N	128	354	1	1	8	35
05	9579	X	9120	-0-	-459	-0-	8975	3	145	9	N	132	1	8			166
06	9090	X	8865	-0-	-225	-0-	8732	3	133	9	N	121	184	1	6	8	97
07	9331	X	9104	-0-	-227	-0-	8984	3	120	9	N	109	1	8			205
08	9269	X	8991	-0-	-278	-0-	8883	3	108	9	N	98	175	1			128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	1829	X	1345	-0-	-484	-0-	196	1	1127	3	N	20					221
							22	9									
04	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	505	1	7509	3	N	103	177	1			147
							113	9									
05	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	83	1	12814	3	N	88	181	1			54
							97	9									
06	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	7	1	12802	3	N	88					142
							97	9									
07	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	54	1	11993	3	N	64	178	1			28
							70	9									
*08	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	47	1	11789	3	N	75	1	8			102
							83	9									

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	526	1	7641	3	N	42					99
							46	9									
04	6030	X	4594	-0-	-1436	-0-	477	1	4083	3	N	31					130
							34	9									
05	6231	X	3437	-0-	-2794	-0-	513	1	2892	3	N	29					159
							32	9									
06	6030	X	3185	-0-	-2845	-0-	524	1	2640	3	N	19					178
							21	9									
07	6231	X	2768	-0-	-3463	-0-	560	1	2188	3	N	18	163	1			33
							20	9									
08	6231	X	1430	-0-	-4801	-0-	520	1	895	3	N	14					47
							15	9									

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

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
03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	178	1	7217	3	N	61	176	1			94
							67	9									
04	6450	X	5858	-0-	-592	-0-	202	1	5554	3	N	93					187
							102	9									
05	7874	X	6424	-0-	-1450	-0-	166	1	6197	3	N	55	165	1			77
							61	9									
06	7620	X	6119	-0-	-1501	-0-	169	1	5863	3	N	79					156
							87	9									
07	7874	X	7186	-0-	-688	-0-	103	1	6988	3	N	86	172	1			70
							95	9									
*08	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8265	3	74	9	N	67					137

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	203	1	7489	3	N	178	165	1			195
							196	9									
04	6900	X	6513	-0-	-387	-0-	228	1	6101	3	N	167	159	1			203
							184	9									
05	7130	X	3916	-0-	-3214	-0-	255	1	3532	3	N	117	180	1			140
							129	9									
06	7620	X	4799	-0-	-2821	-0-	282	1	4352	3	N	150	173	1			117
							165	9									
07	7874	X	5978	-0-	-1896	-0-	227	1	5564	3	N	170	120	1	1	8	166
							187	9									
08	7874	X	4504	-0-	-3370	-0-	327	1	4057	3	N	109	168	1	1	8	106
							120	9									

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. (I) GAS 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	8060	X	5405	-0-	-2655	-0-	378	1	4975	3	N	47	172	1			67
							52	9									
04	7800	X	5215	-0-	-2585	-0-	375	1	4782	3	N	53					120
							58	9									
05	6200	X	5131	-0-	-1069	-0-	391	1	4686	3	N	49					169
							54	9									
06	6000	X	5108	-0-	-892	-0-	376	1	4677	3	N	50	170	1			49
							55	9									
07	6200	X	4420	-0-	-1780	-0-	386	1	3989	3	N	41	1	8			89
							45	9									
08	5394	X	5151	-0-	-243	-0-	386	1	4717	3	N	44	3	8			130
							48	9									

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	12816	3	47	9	N	43					89
04	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12422	3	37	9	N	34					123
05	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10579	3	18	9	N	16					139
06	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	3			N	-0-					139
07	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12838	3	13	9	N	12	127	1			24
*08	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	12259	3	17	9	N	15					39

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	8935	-0-	-1140	-0-	8786	3	149	9	N	135					177
04	9420	X	6408	-0-	-3012	-0-	6322	3	86	9	N	78	180	1			75
05	9703	X	8831	-0-	-872	-0-	8697	3	134	9	N	122					197
06	9060	X	8110	-0-	-950	-0-	8000	3	110	9	N	100	187	1			110
07	9021	X	8143	-0-	-878	-0-	8016	3	127	9	N	115	181	1			44
08	8928	X	7871	-0-	-1057	-0-	7796	3	75	9	N	68	1	8			111

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	7900	-0-	-1369	-0-	7861	3	39	9	N	35					102
04	8670	X	7686	-0-	-984	-0-	7663	3	23	9	N	21					123
05	8742	X	7948	-0-	-794	-0-	7936	3	12	9	N	11					134
06	8340	X	7269	-0-	-1071	-0-	7237	3	32	9	N	29					163
07	8339	X	7068	-0-	-1271	-0-	7029	3	39	9	N	35	52	1			146
08	7936	X	7174	-0-	-762	-0-	7152	3	22	9	N	20					166

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
03	7719	X	5607	-0-	-2112	-0-	488	1	4939	3	N	164	176	1			114
							180	9									
04	8970	X	7068	-0-	-1902	-0-	143	1	6735	3	N	173	187	1			100
							190	9									
05	9269	X	5518	-0-	-3751	-0-	451	1	4873	3	N	176	183	1			93
							194	9									
06	8970	X	5558	-0-	-3412	-0-	453	1	4886	3	N	199	177	1			115
							219	9									
07	7316	X	5721	-0-	-1595	-0-	460	1	5086	3	N	159	188	1			86
							175	9									
08	7316	X	5326	-0-	-1990	-0-	453	1	4687	3	N	169	178	1	1	8	76
							186	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8091	X	6136	-0-	-1955	-0-	886	1	5163	3	N	79	150	1	2	8	40
							87	9									
04	7830	X	6488	-0-	-1342	-0-	575	1	5865	3	N	44	2	8			82
							48	9									
05	8091	X	5761	-0-	-2330	-0-	788	1	4893	3	N	73	1	8			154
							80	9									
06	7830	X	6595	-0-	-1235	-0-	366	1	6142	3	N	79	178	1			55
							87	9									
07	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	899	1	7227	3	N	99	1	8			153
							109	9									
*08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	899	1	6308	3	N	48	176	1	1	8	24
							53	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
03	8153	X	7841	-0-	-312	-0-	7707	3	134	9	N	122	170	1	1	8	116
04	7620	X	6829	-0-	-791	-0-	223	1	6501	3	N	95	177	1	1	8	33
							105	9									
05	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	101	1	8023	3	N	144	170	1			7
							158	9									
06	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7680	3	134	9	N	122					129
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	7929	3	124	9	N	113	160	1	1	8	81
08	8277	X	8177	-0-	-100	-0-	8066	3	111	9	N	101	1	8			181

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
03	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	28	1	8866	3	N	143	175	1			117
							157	9									
04	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8461	3	147	9	N	134	172	1			79
05	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8522	3	140	9	N	127	176	1			30
06	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8634	3	134	9	N	122					152
07	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	56	1	7884	3	N	89	189	1	1	8	51
							98	9									
08	7719	X	7278	-0-	-441	-0-	151	1	7046	3	N	74	1	8			124
							81	9									

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	353	1	6982	3	N	134	184	1			208
							147	9									
04	6480	X	5670	-0-	-810	-0-	518	1	5032	3	N	109	170	1			147
							120	9									
05	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	511	1	6138	3	N	134	173	1			108
							147	9									
06	7230	X	6659	-0-	-571	-0-	453	1	6005	3	N	183	181	1			110
							201	9									
07	7471	X	6634	-0-	-837	-0-	455	1	6084	3	N	86					196
							95	9									
08	7471	X	6392	-0-	-1079	-0-	450	1	5856	3	N	78	181	1	1	8	92
							86	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
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6672	3	48	9	N	44					187
04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6256	3	95	9	N	86	180	1			93
05	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6401	3	66	9	N	60					153
06	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6203	3	83	9	N	75	187	1			41
07	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6242	3	95	9	N	86					127
*08	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6146	3	67	9	N	61	177	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	192	1	8874	3	N	29					90
							32	9									
04	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	181	1	7941	3	N	21					111
							23	9									
05	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	187	1	7701	3	N	23					134
							25	9									
06	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	182	1	6325	3	N	15					149
							17	9									
07	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	179	1	7573	3	N	41					190
							45	9									
*08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	145	1	6726	3	N	6	169	1	1	8	26
							7	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	7130	X	591	-0-	-6539	-0-	372	1	130	3	N	81					145
							89	9									
04	6900	X	1239	-0-	-5661	-0-	390	1	714	3	N	123	170	1			98
							135	9									
05	5239	X	889	-0-	-4350	-0-	404	1	355	3	N	118	167	1			49
							130	9									
06	2010	X	1031	-0-	-979	-0-	380	1	565	3	N	78					127
							86	9									
07	2077	X	625	-0-	-1452	-0-	525	1	100	9	N	91	166	1	1	8	51
08	1271	X	486	-0-	-785	-0-	403	1	83	9	N	75	1	8			125

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
03	13547	X	7574	-0-	-5973	-0-	273	1	7264	3	N	34					170
							37	9									
04	13110	X	8472	-0-	-4638	-0-	251	1	8190	3	N	28					198
							31	9									
05	13547	X	9478	-0-	-4069	-0-	238	1	9199	3	N	37	172	1			63
							41	9									
06	10350	X	10092	-0-	-258	-0-	151	1	9894	3	N	43					106
							47	9									
07	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11233	3	88	9	N	80	1	8			185
*08	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10480	3	46	9	N	42	181	1	1	8	45

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOLIGHTLY WELL #: 1 RRCID -> 283797 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7038 - 7410

03	DELQ PR	1513	-0-	1513	1513	1513	3			N	-0-					-0-
04	2311 X	798	-0-	-1513	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	651 X	260	-0-	-391	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	630 X	73	-0-	-557	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	651 N	161	-0-	-490	-0-	161	3			N	-0-					49
08	248 N	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-					49

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283845 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF.11311 - 11378

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EVERETT UNIT WELL #: 2FM RRCID -> 283865 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 6960 - 6974

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283941 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF.11469 - 11536

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAUGHAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 283985 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7935 - 8390

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*07	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					-0-

BIFFLE E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284073 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 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
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	184	2	44	9	N	40					95
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	164	2	11	9	N	10					105
*05	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					105
*06	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					105
*07	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					105
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	5	2	3	9	N	3					108

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-			-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2031	-0-	-294	-0-	2031	2			N	-0-			-0-
04	2070	N	1965	-0-	-105	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-			-0-
06	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
07	2046	N	1842	-0-	-204	-0-	1842	2			N	-0-			-0-
08	2015	N	1664	-0-	-351	-0-	1664	2			N	-0-			-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5171	-0-	-533	-0-	159	1	5012	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	4217	-0-	-1303	-0-	142	1	4075	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	4734	-0-	-784	-0-	155	1	4579	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	4674	-0-	-666	-0-	155	1	4519	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	4938	-0-	-580	-0-	179	1	4759	2	N	-0-			-0-
*08	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	203	1	5307	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
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-			-0-
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-			-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-			-0-
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
07	2077	N	1852	-0-	-225	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
08	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	2001	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
03	2356	N	2319	-0-	-37	-0-	2319	2			N	-0-			-0-
04	2250	N	2176	-0-	-74	-0-	2176	2			N	-0-			-0-
05	2449	N	2181	-0-	-268	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
06	2250	N	2171	-0-	-79	-0-	2171	2			N	-0-			-0-
07	2263	N	1980	-0-	-283	-0-	1980	2			N	-0-			-0-
08	2170	N	1920	-0-	-250	-0-	1920	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
03	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			N	-0-			-0-
04	9390	X	9100	-0-	-290	-0-	9100	2			N	-0-			-0-
05	9703	X	9472	-0-	-231	-0-	9472	2			N	-0-			-0-
06	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-			-0-
07	9703	X	9381	-0-	-322	-0-	9381	2			N	-0-			-0-
08	9703	X	9010	-0-	-693	-0-	9010	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
03	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	310	1	7131	2	N	9					104
							10	9									
04	7080	X	6816	-0-	-264	-0-	300	1	6488	2	N	25					129
							28	9									
05	7316	X	6814	-0-	-502	-0-	310	1	6485	2	N	17					146
							19	9									
06	7080	X	6427	-0-	-653	-0-	300	1	6113	2	N	13					159
							14	9									
07	7316	X	7285	-0-	-31	-0-	310	1	6950	2	N	23					182
							25	9									
08	7316	X	7081	-0-	-235	-0-	310	1	6756	2	N	14	108	1			88
							15	9									

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

03	6293	X	4891	-0-	-1402	-0-	151	1	4740	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	4692	-0-	-1128	-0-	158	1	4534	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	4744	-0-	-1270	-0-	155	1	4589	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4387	-0-	-1223	-0-	145	1	4242	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	3596	-0-	-2201	-0-	131	1	3465	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	2887	-0-	-2011	-0-	107	1	2780	2	N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

03	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
04	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
07	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
*08	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

03	7471	X	4326	-0-	-3145	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
05	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
06	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7018	-0-	-453	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6690	-0-	-1184	-0-	6690	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

03	13051	X	12967	-0-	-84	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10398	-0-	-1992	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11258	-0-	-1545	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	12245	-0-	-295	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12748	-0-	-210	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	12426	-0-	-532	-0-	12426	2			N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

03	8897	X	7181	-0-	-1716	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7005	-0-	-945	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7155	-0-	-719	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7130	-0-	-100	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7200	-0-	-271	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
*08	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC 263924
HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792

03	2914	X	2660	-0-	-254	-0-	88	1	2572	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2564	-0-	-76	-0-	85	1	2479	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2667	-0-	-61	-0-	131	1	2536	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2443	-0-	-197	-0-	97	1	2346	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1299	-0-	-1429	-0-	49	1	1250	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	1267	-0-	-1399	-0-	47	1	1220	2	N	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

03	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	60	1	1743	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	57	1	1673	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	88	1	1699	2	N	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	70	1	1701	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	65	1	1683	2	N	-0-					-0-
*08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	68	1	1794	2	N	-0-					-0-

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

03	0	N	-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-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	53	1	1540	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1524	-0-	24	-0-	50	1	1474	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	77	1	1493	2	N	-0-					-0-
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	61	1	1481	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	58	1	1494	2	N	-0-					-0-
*08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	59	1	1547	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	5270	X	5214	-0-	-56	-0-	173	1	5041	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	5061	-0-	-39	-0-	167	1	4894	2	N	-0-					-0-
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	254	1	4929	2	N	-0-					-0-
06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	201	1	4870	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5113	-0-	-126	-0-	191	1	4922	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	192	1	5047	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
03	13082	X	10677	-0-	-2405	-0-	355	1	10322	2	N	-0-					-0-
04	12660	X	4910	-0-	-7750	-0-	162	1	4748	2	N	-0-					-0-
05	13082	X	3514	-0-	-9568	-0-	183	1	3331	2	N	-0-					-0-
06	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	517	1	12505	2	N	-0-					-0-
*07	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	465	1	11974	2	N	-0-					-0-
*08	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	501	1	12119	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
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	963	1	2772	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	3278	-0-	398	-0-	921	1	2357	2	N	-0-					-0-
05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	999	1	2540	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2704	-0-	-176	-0-	107	1	2597	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2722	-0-	-254	-0-	101	1	2621	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	104	1	2740	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
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-

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
03	3813	X	3381	-0-	-432	-0-	112	1	3269	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3197	-0-	-343	-0-	106	1	3091	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3314	-0-	-344	-0-	163	1	3151	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3257	-0-	-283	-0-	129	1	3128	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3264	-0-	-332	-0-	122	1	3142	2	N	-0-					-0-
*08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	127	1	3320	2	N	-0-					-0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17019	X	15405	-0-	-1614	-0-	512	1	14893	2	N	-0-					-0-
04	16200	X	14714	-0-	-1486	-0-	486	1	14228	2	N	-0-					-0-
05	16430	X	15134	-0-	-1296	-0-	743	1	14391	2	N	-0-					-0-
06	15540	X	14707	-0-	-833	-0-	584	1	14123	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	14512	-0-	-1050	-0-	542	1	13970	2	N	-0-					-0-
08	15407	X	14961	-0-	-446	-0-	550	1	14411	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4121	-0-	-281	-0-	32	1	4089	3	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4128	-0-	-162	-0-	30	1	4	2	Y	-0-					-0-
							4094	3									
05	4433	X	4098	-0-	-335	-0-	31	1	37	2	Y	-0-					-0-
							4030	3									
*06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3845	-0-	-123	-0-	128	1	3717	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3634	-0-	-146	-0-	120	1	3514	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3679	-0-	-227	-0-	181	1	3498	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3637	-0-	-143	-0-	144	1	3493	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3672	-0-	-172	-0-	138	1	3534	2	N	-0-					-0-
*08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	142	1	3714	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	4018	-0-	-105	-0-	769	1	3249	3	N	-0-					40
04	3750	X	3759	-0-	9	-0-	725	1	3	2	N	47					87
							2979	3	52	9							
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	768	1	29	2	N	-0-					87
							3191	3									
*06	3900	X	3759	-0-	-141	-0-	27	1	3	2	N	-0-					87
							3729	3									
*07	4030	X	3563	-0-	-467	-0-	23	1	3540	3	N	-0-					87
*08	4030	X	3027	-0-	-1003	-0-	25	1	3002	3	N	-0-					87

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	35	1	1027	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	35	1	1014	2	N	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	55	1	1059	2	N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	44	1	1058	2	N	-0-					-0-
*07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	42	1	1083	2	N	-0-					-0-
*08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	44	1	1145	2	N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3822	-0-	-22	-0-	127	1	3695	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3625	-0-	-65	-0-	120	1	3505	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3751	-0-	-248	-0-	184	1	3567	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3673	-0-	-197	-0-	146	1	3527	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3717	-0-	-282	-0-	139	1	3578	2	N	-0-					-0-
*08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	140	1	3677	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	5549	X	5473	-0-	-76	-0-	182	1	5291	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	5175	-0-	-195	-0-	171	1	5004	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5174	-0-	-375	-0-	254	1	4920	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5036	-0-	-334	-0-	200	1	4836	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5039	-0-	-510	-0-	188	1	4851	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5409	-0-	-78	-0-	199	1	5210	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
03	4898	X	4838	-0-	-60	-0-	161	1	4677	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4729	-0-	19	-0-	156	1	4573	2	N	-0-					-0-
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	241	1	4675	2	N	-0-					-0-
06	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	195	1	4708	2	N	-0-					-0-
*07	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	187	1	4804	2	N	-0-					-0-
*08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	197	1	5165	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
03	4464	X	3777	-0-	-687	-0-	29	1	3748	3	Y	-0-					18
04	3870	X	3402	-0-	-468	-0-	25	1	3	2	Y	-0-					18
							3374	3									
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	Y	-0-					18
							4095	3									
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	32	1	4	2	Y	7					25
							4465	3	8	9							
*07	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	28	1	4237	3	Y	-0-					25
*08	4154	X	2787	-0-	-1367	-0-	23	1	2764	3	Y	-0-					25

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
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-

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
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	506	1	3900	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	4299	-0-	1569	-0-	490	1	3809	2	N	-0-					-0-
05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	555	1	3535	2	N	-0-					-0-
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	125	1	3026	2	N	-0-					-0-
*07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	123	1	3157	2	N	-0-					-0-
*08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	123	1	3208	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
03	4247	X	4242	-0-	-5	-0-	747	1	3495	3	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3737	-0-	-373	-0-	737	1	3	2	Y	-0-					-0-
							2997	3									
05	4247	X	3683	-0-	-564	-0-	766	1	27	2	Y	-0-					-0-
							2890	3									
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	Y	-0-					-0-
							3453	3									
*07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	24	1	3592	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3074	-0-	-429	-0-	25	1	3049	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	1247	1	4691	2	N	-0-					-0-
04	30	X	6096	-0-	6066	-0-	1217	1	4879	2	N	-0-					-0-
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	1312	1	4406	2	N	-0-					-0-
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	165	1	3984	2	N	-0-					-0-
*07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	153	1	3956	2	N	-0-					-0-
*08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	147	1	3860	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	5755	-0-	-2646	-0-	191	1	5564	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	6395	-0-	-2305	-0-	211	1	6184	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	6303	-0-	-2687	-0-	309	1	5994	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	6510	-0-	-2190	-0-	258	1	6252	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	5974	-0-	-3016	-0-	223	1	5751	2	N	-0-					-0-
*08	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	243	1	6395	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
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	496	1	3587	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	3138	-0-	798	-0-	438	1	2700	2	N	-0-					-0-
05	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	491	1	2309	2	N	-0-					-0-
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	121	1	2934	2	N	-0-					-0-
*07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	109	1	2833	2	N	-0-					-0-
*08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	105	1	2760	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
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	147	1	4275	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	4520	-0-	1640	-0-	149	1	4371	2	N	-0-					-0-
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	172	1	3328	2	N	-0-					-0-
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	160	1	3874	2	N	-0-					-0-
*07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	146	1	3769	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2613	-0-	-363	-0-	96	1	2517	2	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
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	166	1	4819	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4891	-0-	301	-0-	162	1	4729	2	N	-0-					-0-
05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	247	1	4778	2	N	-0-					-0-
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	199	1	4820	2	N	-0-					-0-
*07	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	188	1	4860	2	N	-0-					-0-
*08	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	191	1	5017	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
03	3224	X	2540	-0-	-684	-0-	705	1	1835	3	Y	-0-					2
04	2880	X	2612	-0-	-268	-0-	704	1	2	2	Y	-0-					2
							1906	3									
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	731	1	22	2	Y	-0-					2
							2436	3									
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	Y	-0-					2
							2625	3									
*07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	18	1	2726	3	Y	-0-					2
*08	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	19	1	2315	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
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-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	78	1	2280	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	2255	-0-	395	-0-	75	1	2180	2	N	-0-					-0-
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	115	1	2230	2	N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	91	1	2191	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	87	1	2234	2	N	-0-					-0-
*08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	89	1	2317	2	N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	50	1	1449	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1411	-0-	31	-0-	47	1	1364	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	72	1	1389	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	56	1	1351	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	52	1	1351	2	N	-0-					-0-
*08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	54	1	1411	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	967	1	2884	2	N	-0-					-0-
04	60	X	2370	-0-	2310	-0-	891	1	1479	2	N	-0-					-0-
05	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	916	1	1287	2	N	-0-					-0-
06	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	60	1	1390	2	N	-0-					-0-
*07	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	95	1	2192	2	N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

03	5487	X	5292	-0-	-195	-0-	176	1	5116	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5322	-0-	-408	-0-	176	1	5146	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5352	-0-	-569	-0-	263	1	5089	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5497	-0-	-233	-0-	218	1	5279	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4915	-0-	-572	-0-	184	1	4731	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	194	1	5082	2	N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

03	3751	X	3592	-0-	-159	-0-	182	1	3410	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3411	-0-	-219	-0-	173	1	3238	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	196	1	3319	2	N	-0-					-0-
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	168	1	3383	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3546	-0-	-112	-0-	190	1	3356	2	N	-0-					-0-
*08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	234	1	3555	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	47	1	1365	2	N	-0-					-0-
04	990	N	1354	-0-	364	-0-	45	1	1309	2	N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1325	2	N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	54	1	1308	2	N	-0-					-0-
*07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	40	1	1031	2	N	-0-					-0-
*08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	46	1	1192	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	7688	X	7531	-0-	-157	-0-	250	1	7281	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	7126	-0-	-194	-0-	236	1	6890	2	N	-0-					-0-
05	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	372	1	7207	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	7169	-0-	-121	-0-	285	1	6884	2	N	-0-					-0-
*07	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	296	1	7631	2	N	-0-					-0-
*08	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	306	1	8013	2	N	-0-					-0-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	153	1	3036	2	N	-0-					-0-
04	990	X	3040	-0-	2050	-0-	166	1	2874	2	N	-0-					-0-
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	185	1	2954	2	N	-0-					-0-
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	150	1	2990	2	N	-0-					-0-
*07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	159	1	2968	2	N	-0-					-0-
*08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	188	1	3136	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

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-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	44	1	1289	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1316	-0-	236	-0-	44	1	1272	2	N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	66	1	1277	2	N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	53	1	1282	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	50	1	1276	2	N	-0-					-0-
*08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	52	1	1346	2	N	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	23	1	2920	3	Y	-0-					32
04	2340	N	2863	-0-	523	-0-	21	1	3	2	Y	-0-					32
							2839	3									
05	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	22	1	26	2	Y	160	160	1			32
							2847	3	176	9							
06	3000	N	3915	-0-	915	915	28	1	3	2	Y	-0-					32
							3884	3									
*07	3100	N	3505	-0-	405	1320	23	1	3447	3	Y	32					64
							35	9									
*08	3100	N	2993	-0-	-107	1213	25	1	2968	3	Y	-0-					64

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

03	1023	N	117	-0-	-906	-0-	4	1	113	2	N	-0-					-0-
04	990	N	737	-0-	-253	-0-	170	1	567	2	N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	50	1	969	2	N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	47	1	1131	2	N	-0-					-0-
*07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	45	1	1176	2	N	-0-					-0-
*08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	62	1	1601	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	165	1	4804	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	4514	-0-	374	-0-	149	1	4365	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4508	-0-	-235	-0-	221	1	4287	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4417	-0-	-173	-0-	175	1	4242	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4360	-0-	-383	-0-	163	1	4197	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4536	-0-	-207	-0-	167	1	4369	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
03	5766	X	4938	-0-	-828	-0-	164	1	4774	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4752	-0-	-768	-0-	157	1	4595	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4965	-0-	-57	-0-	244	1	4721	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4627	-0-	-143	-0-	184	1	4443	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4676	-0-	-253	-0-	174	1	4502	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4879	-0-	-81	-0-	180	1	4699	2	N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 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
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	484	1	3277	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3560	-0-	-70	-0-	456	1	3104	2	N	-0-					-0-
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	556	1	3559	2	N	-0-					-0-
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	160	1	3866	2	N	-0-					-0-
*07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	145	1	3719	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3692	-0-	-59	-0-	135	1	3557	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3694	-0-	-26	-0-	123	1	3571	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3506	-0-	-154	-0-	116	1	3390	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	178	1	3452	2	N	-0-					-0-
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	146	1	3537	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3058	-0-	-631	-0-	114	1	2944	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3657	-0-	-32	-0-	134	1	3523	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4651	-0-	-247	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4534	-0-	-206	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
06	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
*07	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4988	-0-	-3	-0-	4988	3			N	-0-					-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	580	1	6041	2	N	-0-					-0-
04	300	X	6416	-0-	6116	-0-	560	1	5856	2	N	-0-					-0-
05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	645	1	5395	2	N	-0-					-0-
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	204	1	4931	2	N	-0-					-0-
*07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	200	1	5143	2	N	-0-					-0-
*08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	202	1	5297	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6602	-0-	-1	-0-	219	1	6383	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6244	-0-	-146	-0-	206	1	6038	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6474	-0-	-98	-0-	318	1	6156	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6196	-0-	-194	-0-	246	1	5950	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6054	-0-	-549	-0-	226	1	5828	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6237	-0-	-366	-0-	229	1	6008	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	137	1	3997	2	N	-0-					-0-
04	480	X	4019	-0-	3539	-0-	133	1	3886	2	N	-0-					-0-
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	204	1	3954	2	N	-0-					-0-
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	163	1	3938	2	N	-0-					-0-
*07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	152	1	3921	2	N	-0-					-0-
*08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	155	1	4066	2	N	-0-					-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	780	1	1948	2	N	-0-					-0-
04	540	X	2734	-0-	2194	-0-	758	1	1976	2	N	-0-					-0-
05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	820	1	2068	2	N	-0-					-0-
06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	84	1	2033	2	N	-0-					-0-
*07	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	66	1	1698	2	N	-0-					-0-
*08	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	73	1	1930	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	9145	-0-	-279	-0-	304	1	8841	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	8792	-0-	-328	-0-	291	1	8501	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	8890	-0-	-720	-0-	436	1	8454	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	8571	-0-	-729	-0-	340	1	8231	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	9078	-0-	-532	-0-	339	1	8739	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8940	-0-	-205	-0-	329	1	8611	2	N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	116	1	3384	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3264	-0-	-246	-0-	108	1	3156	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3471	-0-	-32	-0-	170	1	3301	2	N	-0-					-0-
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	137	1	3312	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	125	1	3229	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3470	-0-	-33	-0-	127	1	3343	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
03	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	233	1	6771	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5559	-0-	-561	-0-	184	1	5375	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	5903	-0-	-421	-0-	290	1	5613	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5832	-0-	-288	-0-	231	1	5601	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5511	-0-	-813	-0-	206	1	5305	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5647	-0-	-677	-0-	207	1	5440	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
03	3100	X	3075	-0-	-25	-0-	102	1	2973	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	3060	-0-	60	-0-	101	1	2959	2	N	-0-					-0-
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	157	1	3031	2	N	-0-					-0-
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	128	1	3096	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	114	1	2930	2	N	-0-					-0-
*08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	119	1	3102	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
03	2989	N	2528	-0-	-461	-0-	713	1	1815	3	N	-0-					-0-
04	420	N	3348	-0-	2928	-0-	684	1	2664	3	N	-0-					-0-
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	713	1	2793	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
*07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
*08	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
03	2821	X	2638	-0-	-183	-0-	646	1	1992	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2966	-0-	236	-0-	678	1	2288	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2450	-0-	-371	-0-	782	1	1668	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	811	-0-	-1919	-0-	32	1	779	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2505	-0-	-316	-0-	93	1	2412	2	N	-0-					-0-
*08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	90	1	2362	2	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
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	182	1	5291	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	5216	-0-	686	-0-	172	1	5044	2	N	-0-					-0-
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	266	1	5154	2	N	-0-					-0-
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	213	1	5165	2	N	-0-					-0-
*07	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	199	1	5140	2	N	-0-					-0-
*08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	203	1	5334	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
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	472	1	2891	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1594	-0-	-236	-0-	250	1	1344	2	N	-0-					-0-
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	525	1	2967	2	N	-0-					-0-
06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	99	1	2401	2	N	-0-					-0-
*07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	91	1	2350	2	N	-0-					-0-
*08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	98	1	2588	2	N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	18	1	3914	3	N	-0-					69
04	1110	X	3975	-0-	2865	-0-	17	1	4	2	N	53	108	1			14
							3896	3	58	9							
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	18	1	36	2	N	-0-					14
							3959	3									
06	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5	2	5398	3	N	-0-					14
*07	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-					14
*08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					14

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
03	6572	X	5938	-0-	-634	-0-	46	1	5892	3	Y	-0-					44
04	6480	X	6106	-0-	-374	-0-	44	1	6	2	Y	65	77	1			32
							5984	3	72	9							
05	6696	X	6478	-0-	-218	-0-	48	1	59	2	Y	-0-	32	1			-0-
							6371	3									
*06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	54	1	7	2	Y	-0-					-0-
							7613	3									
*07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	50	1	7713	3	Y	-0-					-0-
*08	6355	X	5778	-0-	-577	-0-	48	1	5730	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
03	3131	X	2696	-0-	-435	-0-	728	1	1968	3	N	-0-					26
04	3030	X	2311	-0-	-719	-0-	699	1	2	2	N	-0-					26
							1610	3									
05	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	728	1	18	2	N	-0-					26
							1935	3									
06	2760	X	2736	-0-	-24	-0-	18	1	2	2	N	167	180	1			13
							2532	3	184	9							
*07	2852	X	1594	-0-	-1258	-0-	11	1	1583	3	N	-0-					13
*08	2697	X	1782	-0-	-915	-0-	14	1	1768	3	N	-0-					13

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
03	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	110	1	2050	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2080	-0-	10	-0-	106	1	1974	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	113	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	92	1	2015	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2114	-0-	-25	-0-	100	1	2014	2	N	-0-					-0-
*08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	127	1	2092	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
03	5456	X	5352	-0-	-104	-0-	257	1	5095	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5136	-0-	-144	-0-	275	1	4861	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5275	-0-	-119	-0-	303	1	4972	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	240	1	5010	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5239	-0-	-124	-0-	274	1	4965	2	N	-0-					-0-
*08	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	315	1	5190	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
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	79	1	1670	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1874	-0-	254	-0-	103	1	1771	2	N	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	114	1	1912	2	N	-0-					-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	90	1	2006	2	N	-0-					-0-
*07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	95	1	1905	2	N	-0-					-0-
*08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	99	1	1765	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
03	3348	X	3316	-0-	-32	-0-	150	1	3166	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3178	-0-	-62	-0-	172	1	3006	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	189	1	3057	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3209	-0-	-61	-0-	150	1	3059	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	158	1	3054	2	N	-0-					-0-
*08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	191	1	3193	2	N	-0-					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5291	-0-	-227	-0-	257	1	5034	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5143	-0-	-197	-0-	275	1	4868	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5117	-0-	-401	-0-	300	1	4817	2	N	-0-					-0-
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	240	1	4911	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4995	-0-	-306	-0-	254	1	4741	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5149	-0-	-152	-0-	284	1	4865	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 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
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	138	1	2492	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2414	-0-	-16	-0-	128	1	2286	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2435	-0-	-231	-0-	135	1	2300	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2373	-0-	-177	-0-	111	1	2262	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2357	-0-	-123	-0-	122	1	2235	2	N	-0-					-0-
*08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	143	1	2436	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
03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	603	1	4576	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	5028	-0-	2058	-0-	600	1	4428	2	N	-0-					-0-
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	639	1	4405	2	N	-0-					-0-
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	209	1	4277	2	N	-0-					-0-
*07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	222	1	4051	2	N	-0-					-0-
*08	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	241	1	4038	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
03	16430	X	14708	-0-	-1722	-0-	489	1	14219	2	N	-0-					-0-
04	15450	X	14673	-0-	-777	-0-	485	1	14188	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	14823	-0-	-1142	-0-	728	1	14095	2	N	-0-					-0-
06	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	571	1	13816	2	N	-0-					-0-
07	15159	X	14053	-0-	-1106	-0-	525	1	13528	2	N	-0-					-0-
08	15159	X	14393	-0-	-766	-0-	529	1	13864	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
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	119	1	3466	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	3929	-0-	989	-0-	130	1	3799	2	N	-0-					-0-
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	200	1	3878	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	160	1	3860	2	N	-0-					-0-
*07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	149	1	3848	2	N	-0-					-0-
*08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	150	1	3946	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
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	102	1	2953	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2890	-0-	-20	-0-	96	1	2794	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2935	-0-	-227	-0-	144	1	2791	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2873	-0-	-187	-0-	114	1	2759	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2922	-0-	-240	-0-	109	1	2813	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2974	-0-	-95	-0-	109	1	2865	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4904	-0-	-304	-0-	163	1	4741	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4632	-0-	-408	-0-	153	1	4479	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4687	-0-	-521	-0-	230	1	4457	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4711	-0-	-329	-0-	187	1	4524	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4613	-0-	-316	-0-	172	1	4441	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4847	-0-	-51	-0-	178	1	4669	2	N	-0-					-0-

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	489	1	3391	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3545	-0-	35	-0-	465	1	3080	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3514	-0-	-113	-0-	526	1	2988	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	1558	-0-	-1952	-0-	62	1	1496	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2768	-0-	-859	-0-	103	1	2665	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2790	-0-	-837	-0-	102	1	2688	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	150	1	4361	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4173	-0-	-177	-0-	138	1	4035	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4186	-0-	-309	-0-	206	1	3980	2	N	-0-					-0-
06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	174	1	4212	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4383	-0-	-143	-0-	164	1	4219	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4496	-0-	-30	-0-	166	1	4330	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
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	361	2	N	-0-					-0-
04	750	N	313	-0-	-437	-0-	10	1	303	2	N	-0-					-0-
05	713	N	332	-0-	-381	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-
06	360	N	174	-0-	-186	-0-	7	1	167	2	N	-0-					-0-
07	310	N	160	-0-	-150	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
08	341	N	26	-0-	-315	-0-	1	1	25	2	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
03	6727	X	6558	-0-	-169	-0-	218	1	6340	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6351	-0-	-159	-0-	210	1	6141	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6540	-0-	-32	-0-	321	1	6219	2	N	-0-					-0-
06	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	261	1	6305	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6483	-0-	-89	-0-	242	1	6241	2	N	-0-					-0-
*08	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	251	1	6584	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
03	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	271	1	7874	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	7943	-0-	1253	-0-	263	1	7680	2	N	-0-					-0-
05	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	392	1	7600	2	N	-0-					-0-
06	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	295	1	7127	2	N	-0-					-0-
*07	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	283	1	7303	2	N	-0-					-0-
*08	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	285	1	7490	2	N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 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
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	129	1	3756	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3761	-0-	221	-0-	124	1	3637	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	190	1	3685	2	N	-0-					-0-
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	151	1	3661	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3837	-0-	-38	-0-	144	1	3693	2	N	-0-					-0-
*08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	147	1	3848	2	N	-0-					-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 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
03	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	306	1	6028	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	6098	-0-	1418	-0-	327	1	5771	2	N	-0-					-0-
05	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	348	1	5630	2	N	-0-					-0-
06	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	265	1	5504	2	N	-0-					-0-
*07	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	301	1	5495	2	N	-0-					-0-
*08	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	333	1	5691	2	N	-0-					-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 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
03	2976	X	2918	-0-	-58	-0-	146	1	2772	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2727	-0-	-153	-0-	138	1	2589	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	162	1	2749	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2859	-0-	-21	-0-	122	1	2737	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	155	1	2719	2	N	-0-					-0-
*08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	159	1	2846	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
03	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	104	1	1852	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1892	-0-	32	-0-	101	1	1791	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	114	1	1857	2	N	-0-					-0-
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	90	1	1803	2	N	-0-					-0-
*07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	95	1	1868	2	N	-0-					-0-
*08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	124	1	1941	2	N	-0-					-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

03	2697	N	2488	-0-	-209	-0-	123	1	2365	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2349	-0-	-231	-0-	127	1	2222	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2454	-0-	-243	-0-	141	1	2313	2	N	-0-					-0-
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	121	1	2560	2	N	-0-					-0-
*07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	139	1	2584	2	N	-0-					-0-
*08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	161	1	2747	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					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-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

03	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	462	1	2628	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	3635	-0-	605	-0-	468	1	3167	2	N	-0-					-0-
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	516	1	2792	2	N	-0-					-0-
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	139	1	3360	2	N	-0-					-0-
*07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	124	1	3199	2	N	-0-					-0-
*08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	132	1	3461	2	N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

03	3100	N	4220	-0-	1120	1120	1062	1	3158	2	N	-0-					-0-
04	1410	X	3503	-0-	2093	-0-	1009	1	2494	2	N	-0-					-0-
05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	502	1	2222	2	N	-0-					-0-
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	421	1	2294	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

03	3534	X	198	-0-	-3336	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	65	-0-	-3355	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	X	39	-0-	-1191	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	240	N	249	-0-	9	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	6762	-0-	-1391	-0-	225	1	6537	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	6673	-0-	-1067	-0-	221	1	6452	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6801	-0-	-515	-0-	334	1	6467	2	N	-0-					-0-
06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	274	1	6632	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6436	-0-	-508	-0-	240	1	6196	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	5605	-0-	-1277	-0-	205	1	5400	2	N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	122	1	3554	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	3521	-0-	2051	-0-	116	1	3405	2	N	-0-					-0-
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	175	1	3397	2	N	-0-					-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	141	1	3400	2	N	-0-					-0-
*07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	133	1	3445	2	N	-0-					-0-
*08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	137	1	3592	2	N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	291	1	5518	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	5613	-0-	693	-0-	306	1	5307	2	N	-0-					-0-
05	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	322	1	5216	2	N	-0-					-0-
06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	251	1	5159	2	N	-0-					-0-
*07	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	278	1	5156	2	N	-0-					-0-
*08	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	308	1	5217	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 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
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-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 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
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	941	1	2565	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	3268	-0-	1408	-0-	920	1	2348	2	N	-0-					-0-
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	987	1	2310	2	N	-0-					-0-
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	100	1	2415	2	N	-0-					-0-
*07	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	93	1	2376	2	N	-0-					-0-
08	1922	X	1789	-0-	-133	-0-	66	1	1723	2	N	-0-					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	83	1	2423	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	2272	-0-	622	-0-	75	1	2197	2	N	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	112	1	2166	2	N	-0-					-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	89	1	2150	2	N	-0-					-0-
*07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	85	1	2191	2	N	-0-					-0-
*08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	84	1	2191	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	21	1	2648	3	N	-0-			15
04	1830	N	2668	-0-	838	-0-	19	1	3	2	N	-0-			15
							2646	3							
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	20	1	25	2	N	-0-			15
							2700	3							
06	3000	N	3377	-0-	377	377	24	1	3	2	N	-0-			15
							3350	3							
*07	3100	N	3473	-0-	373	750	23	1	3450	3	N	-0-			15
*08	3100	N	2874	-0-	-226	524	23	1	2851	3	N	-0-			15

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 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
03	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	561	1	6415	2	N	-0-			-0-
04	4440	X	6467	-0-	2027	-0-	533	1	5934	2	N	-0-			-0-
05	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	649	1	5957	2	N	-0-			-0-
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	231	1	5591	2	N	-0-			-0-
*07	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	278	1	7162	2	N	-0-			-0-
*08	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	281	1	7370	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
03	4526	X	3877	-0-	-649	-0-	3877	3			N	-0-			-0-
04	4290	X	3476	-0-	-814	-0-	3476	3			N	-0-			-0-
05	4340	X	3435	-0-	-905	-0-	3435	3			N	-0-			-0-
06	4080	X	3466	-0-	-614	-0-	3466	3			N	-0-			-0-
07	4123	X	3551	-0-	-572	-0-	3551	3			N	-0-			-0-
08	3875	X	3201	-0-	-674	-0-	3201	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
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-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 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
03	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	43	1	1242	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1197	-0-	57	-0-	40	1	1157	2	N	-0-			-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	58	1	1128	2	N	-0-			-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	56	1	1355	2	N	-0-			-0-
*07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	48	1	1243	2	N	-0-			-0-
*08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	48	1	1250	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 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
03	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	706	1	6924	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	7476	-0-	3726	-0-	743	1	6733	2	N	-0-					-0-
05	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	785	1	6704	2	N	-0-					-0-
06	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	321	1	6514	2	N	-0-					-0-
*07	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	354	1	6663	2	N	-0-					-0-
*08	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	401	1	6791	2	N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4258	-0-	-609	-0-	213	1	4045	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4274	-0-	-436	-0-	231	1	4043	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4771	-0-	-96	-0-	267	1	4504	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4684	-0-	-26	-0-	218	1	4466	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4381	-0-	-238	-0-	226	1	4155	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4488	-0-	-286	-0-	254	1	4234	2	N	-0-					-0-

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 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
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	109	1	3162	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	3022	-0-	22	-0-	100	1	2922	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3033	-0-	-67	-0-	149	1	2884	2	N	-0-					-0-
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	123	1	2979	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	112	1	2906	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	113	1	2977	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
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	713	1	1659	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	2475	-0-	855	-0-	690	1	1785	3	N	-0-					-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	713	1	1782	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	893	-0-	-781	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1024	-0-	-650	-0-	1024	3			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
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	2838	-0-	1248	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
*07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
*08	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	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
03	3162	X	2291	-0-	-871	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2457	-0-	-663	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2568	-0-	-656	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2022	-0-	-1098	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2040	-0-	-502	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	1405	-0-	-1168	-0-	1405	3			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
03	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	256	1	1307	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	2709	-0-	1419	-0-	345	1	2364	2	N	-0-					-0-
05	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	394	1	1479	2	N	-0-					-0-
06	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	79	1	1915	2	N	-0-					-0-
*07	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	56	1	1437	2	N	-0-					-0-
*08	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	80	1	2081	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	521	1	3097	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	3124	-0-	124	-0-	513	1	2611	2	N	-0-					-0-
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	554	1	2746	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2999	-0-	-1	-0-	146	1	2853	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2558	-0-	-542	-0-	172	1	2386	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2628	-0-	-472	-0-	184	1	2444	2	N	-0-					-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	764	1	4195	2	N	-0-					-0-
04	420	X	4576	-0-	4156	-0-	731	1	3845	2	N	-0-					-0-
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	818	1	3840	2	N	-0-					-0-
06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	154	1	3732	2	N	-0-					-0-
*07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	141	1	3627	2	N	-0-					-0-
*08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	142	1	3725	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
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	111	1	3221	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	3137	-0-	1157	-0-	104	1	3033	2	N	-0-					-0-
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	159	1	3086	2	N	-0-					-0-
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	128	1	3092	2	N	-0-					-0-
*07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	124	1	3209	2	N	-0-					-0-
*08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	126	1	3319	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
03	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	868	1	1335	3	N	-0-					-0-
04	1140	X	2138	-0-	998	-0-	840	1	1298	3	N	-0-					-0-
05	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	868	1	1361	3	N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
*07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	1004	3			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
03	11222	X	11146	-0-	-76	-0-	11146	3			N	-0-					-0-
04	11310	X	10135	-0-	-1175	-0-	10135	3			N	-0-					-0-
05	11687	X	10846	-0-	-841	-0-	10846	3			N	-0-					-0-
06	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
*07	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	11692	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	10832	-0-	-328	-0-	10832	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
03	5828	X	4547	-0-	-1281	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	4480	-0-	-1160	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
05	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
06	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
*07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4709	-0-	-65	-0-	4709	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
03	4185	X	4029	-0-	-156	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3347	-0-	-703	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	4134	-0-	-51	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
06	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
*07	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	3			N	-0-					-0-
*08	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 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
03	3007	X	2510	-0-	-497	-0-	124	1	2386	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	3297	-0-	387	-0-	174	1	3123	2	N	-0-					-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	191	1	3225	2	N	-0-					-0-
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	150	1	3154	2	N	-0-					-0-
*07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	159	1	3022	2	N	-0-					-0-
*08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	186	1	3053	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	762	1	2799	3	N	-0-					20
04	2490	X	3468	-0-	978	-0-	739	1	3	2	N	91					111
							2626	3	100	9							
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	765	1	25	2	N	37	132	1			16
							2744	3	41	9							
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	24	1	3	2	N	-0-					16
							3352	3									
*07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	24	1	3542	3	N	-0-					16
*08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	22	1	2722	3	N	-0-					16

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	185	1	3800	2	N	-0-					-0-
04	330	X	3658	-0-	3328	-0-	199	1	3459	2	N	-0-					-0-
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	219	1	3556	2	N	-0-					-0-
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	178	1	3613	2	N	-0-					-0-
*07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	221	1	4052	2	N	-0-					-0-
*08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	215	1	3656	2	N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	132	1	2589	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2759	-0-	209	-0-	149	1	2610	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2349	-0-	-286	-0-	137	1	2212	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2217	-0-	-333	-0-	102	1	2115	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2442	-0-	-193	-0-	122	1	2320	2	N	-0-					-0-
*08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	136	1	2288	2	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	375	1	4506	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	4591	-0-	991	-0-	391	1	4	2	N	-0-					-0-
							4196	3									
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	405	1	40	2	N	-0-					-0-
							4313	3									
06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	33	1	4	2	N	-0-					-0-
							4608	3									
*07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	28	1	4294	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	30	1	3533	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	22	1	2770	3	Y	-0-					17
04	0	N	2825	-0-	2825	-0-	19	1	3	2	Y	124					141
							2667	3	136	9							
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	20	1	25	2	Y	52	178	1			15
							2694	3	57	9							
06	3000	N	3213	-0-	213	213	23	1	3	2	Y	-0-					15
							3187	3									
*07	3100	N	3146	-0-	46	259	21	1	3125	3	Y	-0-					15
*08	2945	N	2686	-0-	-259	-0-	22	1	2664	3	Y	-0-					15

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

03	3069	X	3006	-0-	-63	-0-	149	1	2857	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2851	-0-	-119	-0-	153	1	2698	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	164	1	2722	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2814	-0-	-96	-0-	130	1	2684	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2439	-0-	-568	-0-	124	1	2315	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2641	-0-	-366	-0-	144	1	2497	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

03	4712	X	3201	-0-	-1511	-0-	106	1	3095	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	2908	-0-	-1592	-0-	96	1	2812	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	2768	-0-	-1169	-0-	136	1	2632	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2723	-0-	-547	-0-	108	1	2615	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2954	-0-	-363	-0-	110	1	2844	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2968	-0-	-225	-0-	109	1	2859	2	N	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	633	1	1926	3	Y	-0-					52
04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	614	1	2	2	Y	-0-					52
							1947	3									
05	2418	X	2359	-0-	-59	-0-	630	1	16	2	Y	-0-	43	1			9
							1713	3									
*06	2490	N	1796	-0-	-694	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					9
							1781	3									
*07	2635	N	2102	-0-	-533	-0-	14	1	2088	3	Y	-0-					9
*08	2418	N	1618	-0-	-800	-0-	14	1	1604	3	Y	-0-					9

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

03	2325	N	1935	-0-	-390	-0-	64	1	1871	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2468	-0-	218	-0-	82	1	2386	2	N	-0-					-0-
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	122	1	2369	2	N	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	90	1	2167	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2231	-0-	-156	-0-	83	1	2148	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	1949	-0-	-438	-0-	72	1	1877	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	44	1	1287	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	41	1	1189	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	62	1	1191	2	N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	53	1	1275	2	N	-0-					-0-
*07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	53	1	1354	2	N	-0-					-0-
*08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	54	1	1414	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 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
03	6975	X	6635	-0-	-340	-0-	6552	3	83	9	N	75	75	1			-0-
04	6720	X	6372	-0-	-348	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6428	-0-	-516	-0-	6428	3			N	-0-					-0-
06	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
*07	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6292	-0-	-342	-0-	6292	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	28	1	3603	3	Y	-0-					15
04	3300	X	3660	-0-	360	-0-	27	1	4	2	Y	-0-					15
							3629	3									
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	29	1	35	2	Y	-0-					15
							3858	3									
06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	33	1	4	2	Y	-0-					15
							4568	3									
*07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	30	1	4653	3	Y	-0-					15
*08	3782	X	3567	-0-	-215	-0-	29	1	3538	3	Y	-0-					15

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

03	4154	X	3725	-0-	-429	-0-	373	1	3205	3	Y	134	162	1			14
							147	9									
04	4200	X	4145	-0-	-55	-0-	364	1	4	2	Y	-0-					14
							3777	3									
05	4340	X	3737	-0-	-603	-0-	364	1	31	2	Y	-0-					14
							3342	3									
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	34	1	4	2	Y	-0-					14
							4759	3									
*07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	31	1	4743	3	Y	-0-					14
*08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	32	1	3882	3	Y	-0-					14

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	124	1	3597	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3738	-0-	378	-0-	124	1	3614	2	N	-0-					-0-
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	192	1	3723	2	N	-0-					-0-
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	156	1	3779	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3812	-0-	-63	-0-	142	1	3670	2	N	-0-					-0-
*08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	148	1	3889	2	N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

03	3100	X	2992	-0-	-108	-0-	147	1	2845	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2909	-0-	-61	-0-	158	1	2751	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	3088	-0-	-43	-0-	177	1	2911	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	3007	-0-	-23	-0-	141	1	2866	2	N	-0-					-0-
*07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	164	1	3017	2	N	-0-					-0-
*08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	182	1	3047	2	N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

03	4464	X	4253	-0-	-211	-0-	141	1	4112	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4018	-0-	-302	-0-	133	1	3885	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4168	-0-	-296	-0-	205	1	3963	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3854	-0-	-346	-0-	153	1	3701	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3874	-0-	-373	-0-	145	1	3729	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	4027	-0-	-220	-0-	148	1	3879	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	4774	X	4704	-0-	-70	-0-	156	1	4548	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4711	-0-	91	-0-	156	1	4555	2	N	-0-					-0-
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	236	1	4576	2	N	-0-					-0-
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	193	1	4669	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4615	-0-	-159	-0-	172	1	4443	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4769	-0-	-5	-0-	175	1	4594	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
03	6293	X	5099	-0-	-1194	-0-	713	1	4386	3	N	-0-					-0-
04	6090	X	4738	-0-	-1352	-0-	690	1	4048	3	N	-0-					-0-
05	6293	X	4993	-0-	-1300	-0-	713	1	4280	3	N	-0-					-0-
06	5250	X	4365	-0-	-885	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4362	-0-	-1063	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	3751	-0-	-1333	-0-	3751	3			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
03	4619	X	4612	-0-	-7	-0-	221	1	4391	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4451	-0-	-19	-0-	241	1	4210	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4423	-0-	-196	-0-	253	1	4170	2	N	-0-					-0-
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	209	1	4277	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	227	1	4184	2	N	-0-					-0-
*08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	259	1	4381	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 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
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-

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
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	455	1	3310	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	3830	-0-	1280	-0-	446	1	3384	2	N	-0-					-0-
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	502	1	3120	2	N	-0-					-0-
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	126	1	3050	2	N	-0-					-0-
*07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	115	1	2954	2	N	-0-					-0-
*08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	111	1	2899	2	N	-0-					-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	1049	1	4574	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	4346	-0-	1706	-0-	640	1	3706	2	N	-0-					-0-
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	178	1	3443	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2584	-0-	-56	-0-	103	1	2481	2	N	-0-					-0-
*07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	137	1	3540	2	N	-0-					-0-
*08	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	149	1	3903	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 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
03	2976	X	2764	-0-	-212	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2674	-0-	-86	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
05	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
*07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
*08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
03	930	N	565	-0-	-365	-0-	19	1	546	2	N	-0-					-0-
04	870	N	388	-0-	-482	-0-	13	1	375	2	N	-0-					-0-
05	930	N	680	-0-	-250	-0-	33	1	647	2	N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	37	1	901	2	N	-0-					-0-
*07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	738	2	N	-0-					-0-
*08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	738	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
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	391	1	2498	3	N	150	150	1			27
							165	9									
04	1950	X	2726	-0-	776	-0-	377	1	2	2	N	-0-					27
							2347	3									
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	375	1	21	2	Y	115	51	1			91
							2300	3	127	9							
*06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	Y	-0-					91
							2764	3									
*07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	19	1	2925	3	Y	-0-					91
*08	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	19	1	2299	3	Y	-0-					91

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
03	3100	N	4998	-0-	1898	1898	1217	1	3781	2	N	-0-					-0-
04	60	N	4312	-0-	4252	-0-	1171	1	3141	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4364	-0-	1264	1264	1207	1	3157	2	N	-0-					-0-
06	4615	X	3351	-0-	-1264	-0-	187	1	3164	2	N	-0-					-0-
*07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	172	1	2910	2	N	-0-					-0-
*08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	113	1	2908	2	N	-0-					-0-

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	7458	-0-	-695	-0-	248	1	7210	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	7219	-0-	-41	-0-	239	1	6980	2	N	-0-					-0-
05	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	370	1	7160	2	N	-0-					-0-
06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	295	1	7140	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7356	-0-	-115	-0-	275	1	7081	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7358	-0-	-175	-0-	271	1	7087	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
03	7595	X	7224	-0-	-371	-0-	56	1	7168	3	N	-0-					17
04	7350	X	7212	-0-	-138	-0-	51	1	7	2	N	177					194
							6959	3	195	9							
05	7595	X	7467	-0-	-128	-0-	56	1	68	2	N	1	179	1			16
							7342	3	1	9							
06	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	64	1	8	2	N	-0-					16
							8998	3									
*07	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	60	1	9161	3	N	-0-					16
*08	7502	X	7445	-0-	-57	-0-	62	1	7383	3	N	-0-					16

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

03	6572	X	5135	-0-	-1437	-0-	171	1	4964	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	4111	-0-	-1889	-0-	136	1	3975	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4287	-0-	-1262	-0-	450	1	3837	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5305	-0-	-5	-0-	211	1	5094	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5083	-0-	-280	-0-	190	1	4893	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4803	-0-	-343	-0-	177	1	4626	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	4300	-0-	2710	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
*07	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
*08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

03	10230	X	9309	-0-	-921	-0-	9309	3			N	-0-					-0-
04	9900	X	9013	-0-	-887	-0-	9013	3			N	-0-					-0-
05	10075	X	9055	-0-	-1020	-0-	9055	3			N	-0-					-0-
06	9420	X	9419	-0-	-1	-0-	9419	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	9550	-0-	-184	-0-	9550	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	8433	-0-	-867	-0-	8433	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

03	7068	X	6306	-0-	-762	-0-	80	1	6226	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	6178	-0-	-182	-0-	75	1	6	2	N	-0-					-0-
							6097	3									
05	6107	X	2780	-0-	-3327	-0-	34	1	25	2	N	-0-					-0-
							2721	3									
06	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	55	1	7	2	N	-0-					-0-
							7648	3									
*07	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	46	1	7022	3	N	-0-					-0-
*08	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	63	1	7534	3	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	103	1	3006	2	N	-0-					-0-
04	300	N	3449	-0-	3149	-0-	114	1	3335	2	N	-0-					-0-
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	122	1	2363	2	N	-0-					-0-
06	300	N	85	-0-	-215	-0-	85	1			N	-0-					-0-
*07	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	101	1	2587	2	N	-0-					-0-
*08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	103	1	2686	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	546	1	1779	3	N	-0-					40
04	90	N	2342	-0-	2252	-0-	390	1	2	2	N	-0-					40
							1950	3									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	378	1	15	2	N	-0-					40
							1599	3									
*06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	-0-					40
							2160	3									
*07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	15	1	2251	3	N	-0-					40
*08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	15	1	1828	3	N	-0-					40

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
03	7657	X	7336	-0-	-321	-0-	244	1	7092	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7047	-0-	-363	-0-	233	1	6814	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7089	-0-	-382	-0-	348	1	6741	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6978	-0-	-132	-0-	277	1	6701	2	N	-0-					-0-
*07	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	324	1	8353	2	N	-0-					-0-
*08	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	425	1	11138	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	78	1	2262	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2292	-0-	-108	-0-	76	1	2216	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	116	1	2240	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	82	1	1987	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2093	-0-	-263	-0-	78	1	2015	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	85	1	2237	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
03	3689	X	3210	-0-	-479	-0-	25	1	3166	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	3660	X	2651	-0-	-1009	-0-	268	1	2	2	Y	47	47	1			-0-
							2329	3	52	9							
05	3782	X	3184	-0-	-598	-0-	393	1	26	2	Y	1	1	1			-0-
							2764	3	1	9							
*06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	Y	-0-					-0-
							3510	3									
*07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	24	1	3578	3	Y	-0-					-0-
*08	3224	X	2955	-0-	-269	-0-	25	1	2930	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	273	1	2705	2	N	-0-					-0-
04	180	X	3302	-0-	3122	-0-	457	1	2845	2	N	-0-					-0-
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	522	1	2901	2	N	-0-					-0-
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	115	1	2773	2	N	-0-					-0-
*07	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	107	1	2760	2	N	-0-					-0-
*08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	110	1	2890	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 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
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	478	1	3095	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	3221	-0-	791	-0-	455	1	2766	2	N	-0-					-0-
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	520	1	2893	2	N	-0-					-0-
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	131	1	3158	2	N	-0-					-0-
*07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	118	1	3024	2	N	-0-					-0-
*08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	116	1	3018	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
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	514	1	4137	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	4363	-0-	2503	-0-	492	1	3871	2	N	-0-					-0-
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	576	1	3954	2	N	-0-					-0-
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	162	1	3931	2	N	-0-					-0-
*07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	149	1	3847	2	N	-0-					-0-
*08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	156	1	4087	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
03	4743	X	4569	-0-	-174	-0-	35	1	4534	3	N	-0-					35
04	4320	X	4511	-0-	191	-0-	33	1	4	2	N	-0-					35
							4474	3									
05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	36	1	43	2	N	-0-					35
							4695	3									
06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	41	1	5	2	N	-0-					35
							5732	3									
*07	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	34	1	5323	3	N	-0-					35
*08	4774	X	3910	-0-	-864	-0-	33	1	3877	3	N	-0-					35

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
03	4309	X	3989	-0-	-320	-0-	46	1	3943	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	3721	-0-	-449	-0-	4	2	3717	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	4020	-0-	-289	-0-	36	2	3925	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4	2	4540	3	Y	-0-					-0-
*07	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3930	-0-	-100	-0-	3930	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 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	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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2018 - P/A 06/15/18

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

03	4991	X	4734	-0-	-257	-0-	157	1	4577	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4043	-0-	-337	-0-	134	1	3909	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4172	-0-	-323	-0-	205	1	3967	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4173	-0-	-417	-0-	166	1	4007	2	N	-0-					-0-
*07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	197	1	5070	2	N	-0-					-0-
*08	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	197	1	5169	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	20	1	2580	3	N	-0-					78
04	1590	N	2502	-0-	912	-0-	18	1	3	2	N	-0-					78
							2481	3									
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	19	1	24	2	N	-0-					78
							2545	3									
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	N	47					125
							2687	3	52	9							
*07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	18	1	2721	3	N	-0-					125
*08	3100	N	4671	-0-	1571	1571	39	1	4632	3	N	-0-					125

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

03	6231	X	5801	-0-	-430	-0-	193	1	5608	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	6229	-0-	229	-0-	206	1	6023	2	N	-0-					-0-
05	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	318	1	6151	2	N	-0-					-0-
06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	246	1	5944	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6078	-0-	-370	-0-	227	1	5851	2	N	-0-					-0-
*08	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	331	1	8666	2	N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

03	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	1599	1	4458	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	5157	-0-	387	-0-	1555	1	3602	2	N	-0-					-0-
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	1653	1	3749	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4564	-0-	-206	-0-	367	1	4197	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	3477	-0-	-1452	-0-	312	1	3165	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4434	-0-	-495	-0-	242	1	4192	2	N	-0-					-0-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

03	5766	X	5693	-0-	-73	-0-	442	1	5251	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5709	-0-	-291	-0-	499	1	5210	2	N	-0-					-0-
05	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	634	1	6500	2	N	-0-					-0-
06	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	404	1	6834	2	N	-0-					-0-
*07	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	385	1	6529	2	N	-0-					-0-
*08	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	255	1	6567	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	7687	-0-	-962	-0-	1125	1	6562	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	7200	-0-	-300	-0-	1051	1	6149	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7675	-0-	-75	-0-	1232	1	6443	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6746	-0-	-694	-0-	268	1	6478	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6994	-0-	-694	-0-	261	1	6733	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	6883	-0-	-805	-0-	253	1	6630	2	N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	485	1	3279	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	3515	-0-	695	-0-	464	1	3051	2	N	-0-					-0-
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	525	1	2995	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	118	1	2852	2	N	-0-					-0-
*07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	116	1	2989	2	N	-0-					-0-
*08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	125	1	3284	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	157	1	4561	2	N	-0-					-0-
04	1230	X	4505	-0-	3275	-0-	149	1	4356	2	N	-0-					-0-
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	218	1	4231	2	N	-0-					-0-
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	176	1	4248	2	N	-0-					-0-
*07	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	164	1	4230	2	N	-0-					-0-
*08	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	167	1	4395	2	N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

03	5766	X	5634	-0-	-132	-0-	187	1	5447	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5236	-0-	-164	-0-	173	1	5063	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5243	-0-	-275	-0-	257	1	4986	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5359	-0-	-101	-0-	213	1	5146	2	N	-0-					-0-
*07	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	211	1	5457	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4606	-0-	-1036	-0-	169	1	4437	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

03	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	372	1	7251	3	N	-0-					-0-
04	150	X	7037	-0-	6887	-0-	360	1	6677	3	N	-0-					-0-
05	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	371	1	7732	3	N	-0-					-0-
06	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
*07	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	3			N	-0-					-0-
*08	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	2710	-0-	460	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
05	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
06	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
*07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	359	-0-	-1966	-0-	359	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

03	8029	X	4831	-0-	-3198	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	4582	-0-	-3188	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	5034	-0-	-2995	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5427	-0-	-783	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
*07	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	5014	-0-	-8	-0-	5014	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	1033	1	4796	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	4992	-0-	1662	-0-	733	1	4259	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4405	-0-	-152	-0-	216	1	4189	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3764	-0-	-646	-0-	149	1	3615	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	2565	-0-	-1992	-0-	96	1	2469	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	3739	-0-	-818	-0-	138	1	3601	2	N	-0-					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	541	1	5808	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	5645	-0-	3755	-0-	497	1	5148	2	N	-0-					-0-
05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	608	1	5167	2	N	-0-					-0-
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	200	1	4847	2	N	-0-					-0-
*07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	189	1	4846	2	N	-0-					-0-
*08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	193	1	5063	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	1111	1	7060	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7226	-0-	-544	-0-	1051	1	6175	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6507	-0-	-1305	-0-	692	1	5815	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	5245	-0-	-2525	-0-	208	1	5037	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	4769	-0-	-3260	-0-	178	1	4591	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	2521	-0-	-5508	-0-	92	1	2429	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4378	-0-	-582	-0-	372	1	4006	3	Y	-0-					89
04	4110	X	3882	-0-	-228	-0-	360	1	3522	3	Y	-0-					89
05	4123	X	4038	-0-	-85	-0-	372	1	3666	3	Y	-0-					89
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3			Y	-0-					89
*07	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			Y	-0-					89
*08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			Y	-0-					89

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 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
03	4898	X	4515	-0-	-383	-0-	150	1	4365	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4343	-0-	-367	-0-	144	1	4199	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	3896	-0-	-971	-0-	191	1	3705	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3136	-0-	-1574	-0-	124	1	3012	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3385	-0-	-1141	-0-	126	1	3259	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	2575	-0-	-1951	-0-	95	1	2480	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 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
03	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	188	1	5456	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	3078	-0-	48	-0-	102	1	2976	2	N	-0-					-0-
05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	300	1	5801	2	N	-0-					-0-
06	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	352	1	8518	2	N	-0-					-0-
*07	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	370	1	9525	2	N	-0-					-0-
*08	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	460	1	12072	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 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
03	6727	X	5202	-0-	-1525	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4919	-0-	-691	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5051	-0-	-529	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
*07	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4844	-0-	-364	-0-	4844	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11289	3			N	-0-					-0-
04	10890	X	11215	-0-	325	-0-	11215	3			N	-0-					-0-
05	11253	X	11208	-0-	-45	-0-	11208	3			N	-0-					-0-
06	10890	X	10128	-0-	-762	-0-	10128	3			N	-0-					-0-
*07	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	11375	3			N	-0-					-0-
08	11253	X	10097	-0-	-1156	-0-	10097	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
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	1227	1	4116	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	4943	-0-	1283	-0-	1175	1	3768	2	N	-0-					-0-
05	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	1317	1	4487	2	N	-0-					-0-
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	205	1	4965	2	N	-0-					-0-
*07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	188	1	4846	2	N	-0-					-0-
*08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	185	1	4848	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
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	4319	-0-	299	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-
05	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
*07	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	4222	-0-	-242	-0-	4222	2			Y	-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
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	381	1	1601	3	N	-0-					35
04	600	N	3127	-0-	2527	-0-	628	1	2	2	N	-0-					35
							2497	3									
05	3100	N	4334	-0-	1234	1234	740	1	33	2	N	-0-					35
							3561	3									
06	3000	N	3593	-0-	593	1827	25	1	3	2	N	-0-					35
							3565	3									
*07	5483	X	3656	-0-	-1827	-0-	24	1	3632	3	N	-0-					35
*08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	24	1	2920	3	N	-0-					35

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
03	1364	X	1167	-0-	-197	-0-	39	1	1128	2	N	-0-					-0-
04	1260	X	1105	-0-	-155	-0-	37	1	1068	2	N	-0-					-0-
05	1302	X	1096	-0-	-206	-0-	54	1	1042	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	1053	-0-	-117	-0-	42	1	1011	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	1026	-0-	-152	-0-	39	1	987	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	1084	-0-	-94	-0-	40	1	1044	2	N	-0-					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	372	1	2636	3	N	-0-					-0-
04	240	X	2897	-0-	2657	-0-	360	1	2537	3	N	-0-					-0-
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	372	1	2572	3	N	-0-					-0-
06	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
*07	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
*08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	24	1	3131	3	Y	-0-					136
04	2820	X	3177	-0-	357	-0-	23	1	3	2	Y	-0-					136
							3151	3									
05	3100	N	4200	-0-	1100	1100	31	1	37	2	Y	90	187	1			39
							4033	3	99	9							
06	6088	X	4988	-0-	-1100	-0-	35	1	4	2	Y	-0-					39
							4949	3									
*07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	27	1	4032	3	Y	-0-					39
*08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	27	1	3185	3	Y	-0-					39

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	143	1	4174	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	4198	-0-	2008	-0-	139	1	4059	2	N	-0-					-0-
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	202	1	3913	2	N	-0-					-0-
06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	146	1	3533	2	N	-0-					-0-
*07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	143	1	3689	2	N	-0-					-0-
*08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	119	1	3116	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4918	-0-	-476	-0-	163	1	4755	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4661	-0-	-559	-0-	154	1	4507	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4825	-0-	-507	-0-	237	1	4588	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4722	-0-	-198	-0-	187	1	4535	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4736	-0-	-224	-0-	177	1	4559	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4886	-0-	-43	-0-	180	1	4706	2	N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3173	-0-	-268	-0-	25	1	3148	3	N	-0-					22
04	3180	X	3357	-0-	177	-0-	23	1	3	2	N	160	159	1			23
							3155	3	176	9							
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	25	1	30	2	N	-0-					23
							3282	3									
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	30	1	4	2	N	-0-					23
							4242	3									
*07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	27	1	4076	3	N	-0-					23
*08	3472	X	3155	-0-	-317	-0-	26	1	3129	3	N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	732	1	4178	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	2904	-0-	864	-0-	96	1	2808	2	N	-0-					-0-
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	194	1	3761	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	1501	-0-	-539	-0-	60	1	1441	2	N	-0-					-0-
*07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	202	1	5198	2	N	-0-					-0-
*08	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	298	1	7822	2	N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 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
03	7130	X	4878	-0-	-2252	-0-	162	1	4716	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	4650	-0-	-1770	-0-	154	1	4496	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4762	-0-	-570	-0-	234	1	4528	2	N	-0-					-0-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	194	1	4688	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4309	-0-	-558	-0-	160	1	4149	2	N	-0-					-0-
*08	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	184	1	4818	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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					3
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					3
05	3100	N	3988	-0-	888	888	47	1	36	2	N	-0-					3
							3905	3									
06	1038	N	150	-0-	-888	-0-	1	1	149	3	N	-0-					3
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	N	-0-					3
*08	310	X	127	-0-	-183	-0-	1	1	126	3	N	-0-					3

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	8794	-0-	6064	-0-	8794	3			N	-0-					-0-
05	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9856	3			N	-0-					-0-
06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	3			N	-0-					-0-
*07	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	12164	3			N	-0-					-0-
*08	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	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
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	739	1	3345	3	N	-0-					70
04	2550	N	3386	-0-	836	-0-	708	1	3	2	N	-0-					70
							2675	3									
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	712	1	26	2	N	-0-					70
							2811	3									
06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	23	1	3	2	N	-0-					70
							3285	3									
*07	2635	X	2454	-0-	-181	-0-	16	1	2438	3	N	-0-					70
*08	2635	X	2239	-0-	-396	-0-	19	1	2220	3	N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	158	1	3096	2	N	-0-			-0-
04	870	X	3413	-0-	2543	-0-	174	1	3239	2	N	-0-			-0-
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	196	1	3344	2	N	-0-			-0-
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	158	1	3337	2	N	-0-			-0-
*07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	186	1	3270	2	N	-0-			-0-
*08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	192	1	3452	2	N	-0-			-0-

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 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
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	25	1	3242	3	Y	-0-			-0-
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	23	1	3	2	Y	-0-			-0-
							3125	3							
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	41	1	37	2	Y	-0-			-0-
							3991	3							
06	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	Y	-0-			-0-
							5057	3							
07	3317	X	3221	-0-	-96	-0-	21	1	3200	3	Y	-0-			-0-
08	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	28	1	3370	3	Y	-0-			-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 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
03	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	340	1	9880	2	N	-0-			-0-
04	1800	X	7557	-0-	5757	-0-	250	1	7307	2	N	-0-			-0-
05	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	349	1	6769	2	N	-0-			-0-
06	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	326	1	7899	2	N	-0-			-0-
*07	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	263	1	6793	2	N	-0-			-0-
*08	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	265	1	6946	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
03	7905	X	7343	-0-	-562	-0-	7343	3			N	-0-			-0-
04	7650	X	6979	-0-	-671	-0-	7	2	6972	3	N	-0-			-0-
05	7905	X	6939	-0-	-966	-0-	63	2	6876	3	N	-0-			-0-
06	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7	2	7625	3	N	-0-			-0-
*07	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	3			N	-0-			-0-
08	7347	X	6407	-0-	-940	-0-	6407	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
03	11594	X	11055	-0-	-539	-0-	11055	3			N	-0-			-0-
04	11220	X	10712	-0-	-508	-0-	11	2	10701	3	N	-0-			-0-
05	11625	X	10957	-0-	-668	-0-	100	2	10857	3	N	-0-			-0-
06	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	10	2	11793	3	N	-0-			-0-
*07	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	3			N	-0-			-0-
*08	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12723	3			N	-0-			-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 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
03	13299	X	11394	-0-	-1905	-0-	379	1	11015	2	N	-0-			-0-
04	12870	X	10388	-0-	-2482	-0-	343	1	10045	2	N	-0-			-0-
05	13051	X	9704	-0-	-3347	-0-	476	1	9228	2	N	-0-			-0-
06	12480	X	11669	-0-	-811	-0-	463	1	11206	2	N	-0-			-0-
07	12679	X	8764	-0-	-3915	-0-	328	1	8436	2	N	-0-			-0-
08	11408	X	9013	-0-	-2395	-0-	331	1	8682	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	795	1	5291	3	N	-0-					-0-
04	720	X	5449	-0-	4729	-0-	771	1	5	2	N	-0-					-0-
							4673	3									
05	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	801	1	43	2	N	-0-					-0-
							4641	3									
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4	2	4922	3	N	-0-					-0-
*07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
*08	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4777	-0-	-524	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4520	-0-	-460	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
*07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4745	-0-	-339	-0-	4745	3			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 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
03	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	289	1	8398	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7844	-0-	164	-0-	259	1	7585	2	N	-0-					-0-
05	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	422	1	8176	2	N	-0-					-0-
06	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	320	1	7752	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7835	-0-	-101	-0-	293	1	7542	2	N	-0-					-0-
*08	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	300	1	7850	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
03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	654	1	4259	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	4569	-0-	609	-0-	649	1	3920	2	N	-0-					-0-
05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	694	1	3958	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3832	-0-	-128	-0-	232	1	3600	2	N	-0-					-0-
*07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	285	1	3898	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3828	-0-	-264	-0-	261	1	3567	2	N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 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
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-

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
03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	790	1	1901	3	N	-0-					-0-
04	2460	X	2868	-0-	408	-0-	765	1	2	2	N	-0-					-0-
							2101	3									
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	792	1	20	2	N	-0-					-0-
							2201	3									
06	2460	X	2286	-0-	-174	-0-	16	1	2	2	N	-0-					-0-
							2268	3									
07	2542	X	2420	-0-	-122	-0-	16	1	2404	3	N	-0-					-0-
08	2542	X	1918	-0-	-624	-0-	16	1	1902	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

03	4619	X	4460	-0-	-159	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4402	-0-	-68	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4408	-0-	-211	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3873	-0-	-567	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3607	-0-	-950	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3099	-0-	-1458	-0-	3099	3			N	-0-					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

03	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	16	1	2054	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	15	1	2	2	N	-0-					-0-
							1989	3									
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	15	1	19	2	Y	68	68	1			-0-
							2034	3	75	9							
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2513	3									
*07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	17	1	2516	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	18	1	2066	3	Y	-0-					-0-

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	754	1	2612	3	Y	-0-					40
04	2820	X	3241	-0-	421	-0-	738	1	2	2	Y	-0-					40
							2501	3									
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	745	1	22	2	Y	45	45	1			40
							2345	3	50	9							
06	3420	X	3082	-0-	-338	-0-	22	1	3	2	Y	-0-					40
							3057	3									
*07	3379	X	2832	-0-	-547	-0-	19	1	2813	3	Y	-0-					40
*08	3379	X	2518	-0-	-861	-0-	21	1	2497	3	Y	-0-					40

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	372	1	3851	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	4591	-0-	1861	-0-	360	1	4	2	N	-0-					-0-
							4227	3									
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	372	1	41	2	N	-0-					-0-
							4466	3									
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3	2	3193	3	N	-0-					-0-
*07	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
*08	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3			N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

03	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	1089	1	13983	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	17926	-0-	15646	-0-	593	1	17333	2	N	-0-					-0-
05	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	917	1	17759	2	N	-0-					-0-
06	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	800	1	19357	2	N	-0-					-0-
*07	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	502	1	12919	2	N	-0-					-0-
*08	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	525	1	13775	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	868	1	908	3	N	-0-					-0-
04	1680	X	1586	-0-	-94	-0-	840	1	746	3	N	-0-					-0-
05	1736	X	1391	-0-	-345	-0-	863	1	528	3	N	-0-					-0-
06	1710	X	603	-0-	-1107	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	522	-0-	-1245	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	1767	X	364	-0-	-1403	-0-	364	3			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
03	9827	X	9564	-0-	-263	-0-	74	1	9490	3	N	-0-					-0-
04	9450	X	9247	-0-	-203	-0-	67	1	9	2	N	-0-					-0-
							9171	3									
05	9765	X	9434	-0-	-331	-0-	70	1	86	2	N	-0-					-0-
							9278	3									
06	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	78	1	10	2	N	-0-					-0-
							10890	3									
*07	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	73	1	11209	3	N	-0-					-0-
08	9579	X	9446	-0-	-133	-0-	78	1	9368	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
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	36	1	4552	3	Y	-0-					15
04	4860	X	4384	-0-	-476	-0-	32	1	4	2	Y	-0-					15
							4348	3									
05	5022	X	4455	-0-	-567	-0-	33	1	40	2	Y	-0-					15
							4382	3									
06	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	38	1	5	2	Y	-0-					15
							5265	3									
*07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	33	1	5046	3	Y	-0-					15
*08	4433	X	4077	-0-	-356	-0-	34	1	4043	3	Y	-0-					15

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
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	464	1	2685	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	2475	-0-	555	-0-	429	1	2046	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2569	-0-	-35	-0-	480	1	2089	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2103	-0-	-957	-0-	90	1	2013	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	1971	-0-	-1191	-0-	63	1	1908	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2234	-0-	-928	-0-	95	1	2139	2	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
03	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	52	1	6729	3	Y	-0-					14
04	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	53	1	7	2	Y	50					64
							7266	3	55	9							
05	7099	X	6683	-0-	-416	-0-	50	1	61	2	Y	-0-					64
							6572	3									
06	6870	X	5940	-0-	-930	-0-	42	1	5	2	Y	-0-					64
							5893	3									
*07	6789	X	5834	-0-	-955	-0-	38	1	5796	3	Y	-0-					64
*08	7626	X	4728	-0-	-2898	-0-	39	1	4689	3	Y	-0-					64

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
03	3968	X	3514	-0-	-454	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3277	-0-	-563	-0-	3	2	3274	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	3180	-0-	-788	-0-	29	2	3151	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	3017	-0-	-673	-0-	3	2	3014	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3083	-0-	-575	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3119	-0-	-384	-0-	3119	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	8277	X	6414	-0-	-1863	-0-	213	1	6201	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	6569	-0-	-1831	-0-	217	1	6352	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	5867	-0-	-2813	-0-	288	1	5579	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	6040	-0-	-2360	-0-	240	1	5800	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6151	-0-	-1661	-0-	230	1	5921	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6206	-0-	-583	-0-	228	1	5978	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
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	372	1	3315	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	4182	-0-	1062	-0-	360	1	3822	3	Y	-0-					-0-
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	372	1	4047	3	Y	-0-					-0-
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			Y	-0-					-0-
*07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			Y	-0-					-0-
*08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			Y	-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
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	19	1	2417	3	Y	-0-					16
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	Y	-0-					16
							2281	3									
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	19	1	23	2	Y	21	36	1			1
							2512	3	23	9							
06	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	21	1	3	2	Y	-0-					1
							2903	3									
*07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	19	1	2866	3	Y	-0-					1
*08	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	25	1	3036	3	Y	-0-					1

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
03	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	38	1	1103	2	N	-0-					-0-
04	210	X	4812	-0-	4602	-0-	159	1	4653	2	N	-0-					-0-
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	225	1	4366	2	N	-0-					-0-
06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	44	1	1070	2	N	-0-					-0-
*07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	169	1	4339	2	N	-0-					-0-
*08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	170	1	4439	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	4340	X	3995	-0-	-345	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3867	-0-	-273	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3851	-0-	-427	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
*07	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3565	-0-	-434	-0-	3565	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 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
03	3379	X	2823	-0-	-556	-0-	372	1	2451	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	1919	-0-	-1351	-0-	360	1	1559	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	2178	-0-	-1201	-0-	372	1	1806	3	N	-0-					-0-
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3176	-0-	-203	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
*08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	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
03	6169	X	6087	-0-	-82	-0-	1550	1	4537	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	4137	-0-	-1143	-0-	1500	1	2637	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	5121	-0-	-242	-0-	1550	1	3571	3	N	-0-					-0-
06	5880	X	4205	-0-	-1675	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	4212	-0-	-1864	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	3818	-0-	-2258	-0-	3818	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
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-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943	X	8973	-0-	-1970	-0-	8973	3			N	-0-					-0-
04	10590	X	7787	-0-	-2803	-0-	7787	3			N	-0-					-0-
05	10850	X	8495	-0-	-2355	-0-	8495	3			N	-0-					-0-
06	9870	X	8733	-0-	-1137	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8946	-0-	-13	-0-	8946	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	8251	-0-	-708	-0-	8251	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	74	-0-	-1724	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	210	X	358	-0-	148	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	217	X	32	-0-	-185	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	120	X	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	372	X	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	372	X	4	-0-	-368	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	428	1	2529	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2597	-0-	467	-0-	405	1	2192	2	N	-0-					-0-
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	453	1	2174	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	84	1	2032	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2020	-0-	-181	-0-	76	1	1944	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	81	1	2110	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3706	-0-	-169	-0-	123	1	3583	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	117	1	3413	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	181	1	3506	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3514	-0-	-86	-0-	139	1	3375	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3343	-0-	-377	-0-	125	1	3218	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	117	1	3049	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

03	4185	X	3565	-0-	-620	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3632	-0-	-418	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3107	-0-	-1078	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3631	-0-	-120	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3290	-0-	-461	-0-	3290	3			N	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

03	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	343	1	9988	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	9753	-0-	453	-0-	322	1	9431	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	485	1	9404	2	N	-0-					-0-
06	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	379	1	9162	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	8668	-0-	-942	-0-	324	1	8344	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	9460	-0-	-150	-0-	348	1	9112	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

03	3596	X	3449	-0-	-147	-0-	171	1	3278	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3291	-0-	-189	-0-	173	1	3118	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3445	-0-	-213	-0-	195	1	3250	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3534	-0-	-6	-0-	168	1	3366	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3388	-0-	-270	-0-	175	1	3213	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3387	-0-	-54	-0-	187	1	3200	2	N	-0-					-0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	862	1	2518	2	N	-0-					-0-
04	660	N	3066	-0-	2406	-0-	827	1	2239	2	N	-0-					-0-
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	891	1	2242	2	N	-0-					-0-
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	98	1	2378	2	N	-0-					-0-
*07	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	87	1	2238	2	N	-0-					-0-
*08	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	92	1	2406	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

03	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	865	1	4427	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	5154	-0-	954	-0-	838	1	4316	2	N	-0-					-0-
05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	934	1	4275	2	N	-0-					-0-
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	188	1	4544	2	N	-0-					-0-
*07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	176	1	4554	2	N	-0-					-0-
*08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	172	1	4527	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 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
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-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 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
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-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	6385	-0-	-2388	-0-	414	1	5971	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	5743	-0-	-2327	-0-	445	1	5298	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	2872	-0-	-5374	-0-	141	1	2731	2	N	-0-					-0-
06	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	373	1	9024	2	N	-0-					-0-
*07	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	592	1	15282	2	N	-0-					-0-
*08	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	501	1	13120	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 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
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-

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
03	3689	X	882	-0-	-2807	-0-	29	1	853	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	621	-0-	-2709	-0-	21	1	600	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	243	-0-	-2547	-0-	164	1	79	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	184	-0-	-1826	-0-	7	1	177	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	379	-0-	-830	-0-	14	1	365	2	N	-0-					-0-
*08	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	73	1	1930	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
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	13	1	2787	3	N	-0-					3
04	1500	X	2866	-0-	1366	-0-	13	1	3	2	N	-0-					3
							2850	3									
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	Y	53	56	1			-0-
							2795	3	58	9							
06	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1	2	1716	3	Y	-0-					-0-
*07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			Y	-0-					-0-
*08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	2387	X	1963	-0-	-424	-0-	719	1	1244	3	Y	-0-					44
04	2190	X	2250	-0-	60	-0-	699	1	2	2	Y	-0-					44
							1549	3									
05	2201	X	1903	-0-	-298	-0-	691	1	11	2	Y	-0-					44
							1201	3									
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	Y	-0-					44
							2090	3									
*07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	14	1	2065	3	Y	-0-					44
*08	1364	N	684	-0-	-680	-0-	6	1	678	3	Y	-0-					44

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

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-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

03	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	376	1	10940	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	10033	-0-	-707	-0-	332	1	9701	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	10352	-0-	-746	-0-	508	1	9844	2	N	-0-					-0-
06	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	429	1	10390	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	10813	-0-	-285	-0-	404	1	10409	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	11092	-0-	-6	-0-	407	1	10685	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

03	0	N	-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-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	159	1	4613	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4756	-0-	466	-0-	157	1	4599	2	N	-0-					-0-
05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	249	1	4828	2	N	-0-					-0-
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	196	1	4742	2	N	-0-					-0-
*07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	191	1	4920	2	N	-0-					-0-
*08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	189	1	4948	2	N	-0-					-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

03	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	70	1	2024	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2120	-0-	-130	-0-	70	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	1935	-0-	-390	-0-	95	1	1840	2	N	-0-					-0-
06	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	111	1	2675	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1935	-0-	-266	-0-	73	1	1862	2	N	-0-					-0-
*08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	73	1	1896	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	4433	X	4361	-0-	-72	-0-	145	1	4216	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	4213	-0-	-77	-0-	139	1	4074	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	4315	-0-	-87	-0-	212	1	4103	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	4238	-0-	-22	-0-	168	1	4070	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	4268	-0-	-103	-0-	160	1	4108	2	N	-0-			-0-
*08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	181	1	4740	2	N	-0-			-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	535	1	3355	2	N	-0-			-0-
04	2160	X	3525	-0-	1365	-0-	461	1	3064	2	N	-0-			-0-
05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	562	1	3199	2	N	-0-			-0-
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	150	1	3217	2	N	-0-			-0-
*07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	160	1	3158	2	N	-0-			-0-
*08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	181	1	3155	2	N	-0-			-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

03	3007	X	2588	-0-	-419	-0-	86	1	2502	2	N	-0-			-0-
04	2790	N	2380	-0-	-410	-0-	79	1	2301	2	N	-0-			-0-
05	2852	N	2024	-0-	-828	-0-	99	1	1925	2	N	-0-			-0-
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	108	1	2605	2	N	-0-			-0-
07	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	87	1	2253	2	N	-0-			-0-
*08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	100	1	2612	2	N	-0-			-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			102
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
*08	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			102

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

03	7068	X	6312	-0-	-756	-0-	210	1	6102	2	N	-0-			-0-
04	6840	X	6075	-0-	-765	-0-	201	1	5874	2	N	-0-			-0-
05	7068	X	6206	-0-	-862	-0-	305	1	5901	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	6104	-0-	-256	-0-	242	1	5862	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	6253	-0-	-71	-0-	233	1	6020	2	N	-0-			-0-
*08	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	244	1	6398	2	N	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	126	1	3658	2	N	-0-			-0-
04	2250	X	3690	-0-	1440	-0-	122	1	3568	2	N	-0-			-0-
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	183	1	3548	2	N	-0-			-0-
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	147	1	3554	2	N	-0-			-0-
*07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	144	1	3709	2	N	-0-			-0-
*08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	148	1	3882	2	N	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

03	3813	X	3638	-0-	-175	-0-	121	1	3517	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3465	-0-	-255	-0-	115	1	3350	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	178	1	3444	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	138	1	3351	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	3408	-0-	-219	-0-	127	1	3281	2	N	-0-			-0-
*08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	136	1	3549	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	151	1	4392	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4343	-0-	-157	-0-	144	1	4199	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4333	-0-	-224	-0-	213	1	4120	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4305	-0-	-105	-0-	171	1	4134	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4283	-0-	-274	-0-	160	1	4123	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4548	-0-	-9	-0-	168	1	4380	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
03	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	8547	-0-	417	-0-	8547	3			N	-0-					-0-
05	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	3			N	-0-					-0-
06	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
*07	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	3			N	-0-					-0-
*08	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A 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
03	2046	X	1939	-0-	-107	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1877	-0-	-73	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1900	-0-	-115	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
*07	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1876	-0-	-77	-0-	1876	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
03	2883	X	2279	-0-	-604	-0-	18	1	2261	3	N	-0-					9
04	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	18	1	2	2	N	-0-					9
							2400	3									
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	21	1	26	2	N	177	174	1			12
							2807	3	195	9							
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	24	1	3	2	N	-0-					12
							3281	3									
*07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	22	1	3304	3	N	-0-					12
*08	2883	X	2704	-0-	-179	-0-	22	1	2682	3	N	-0-					12

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 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
03	5425	X	2169	-0-	-3256	-0-	372	1	1797	3	N	-0-					-0-
04	5250	X	1779	-0-	-3471	-0-	360	1	1419	3	N	-0-					-0-
05	5425	X	1928	-0-	-3497	-0-	372	1	1556	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	2323	-0-	-527	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2520	-0-	-425	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
*08	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 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
03	5146	X	4705	-0-	-441	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4449	-0-	-531	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	3994	-0-	-1121	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4353	-0-	-507	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4492	-0-	-344	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	4243	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	9761	-0-	7721	-0-	9761	3			N	-0-					-0-
05	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10065	3			N	-0-					-0-
06	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
*07	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10700	3			N	-0-					-0-
*08	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	2465	-0-	-1751	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	2229	-0-	-1851	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	2385	-0-	-1831	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2471	-0-	-769	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
*08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	682	1	2648	3	N	-0-					1
04	450	X	2969	-0-	2519	-0-	660	1	2309	3	N	-0-					1
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	682	1	2601	3	N	-0-					1
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					1
*07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					1
*08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					1

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	7177	-0-	-139	-0-	238	1	6939	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6701	-0-	-379	-0-	222	1	6479	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6904	-0-	-288	-0-	339	1	6565	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6915	-0-	-45	-0-	274	1	6641	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6888	-0-	-304	-0-	257	1	6631	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	7062	-0-	-130	-0-	260	1	6802	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
03	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	498	1	14487	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	14474	-0-	2714	-0-	478	1	13996	2	N	-0-					-0-
05	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	686	1	13290	2	N	-0-					-0-
06	14490	X	12845	-0-	-1645	-0-	510	1	12335	2	N	-0-					-0-
07	14973	X	12351	-0-	-2622	-0-	461	1	11890	2	N	-0-					-0-
08	14973	X	12833	-0-	-2140	-0-	472	1	12361	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

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-

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

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-

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	107	1	3111	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	3220	-0-	1210	-0-	106	1	3114	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3547	-0-	447	447	174	1	3373	2	N	-0-					-0-
06	3800	X	3353	-0-	-447	-0-	133	1	3220	2	N	-0-					-0-
*07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	121	1	3139	2	N	-0-					-0-
*08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	110	1	2897	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	389	1	4958	3	N	-0-					-0-
04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	389	1	5	2	N	-0-					-0-
							5154	3									
05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	406	1	42	2	N	-0-					-0-
							4529	3									
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	N	-0-					-0-
							5007	3									
*07	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	34	1	5098	3	N	-0-					-0-
08	4681	X	4584	-0-	-97	-0-	37	1	4547	3	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	5642	X	3348	-0-	-2294	-0-	885	1	2463	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	3741	-0-	-1539	-0-	855	1	3	2	N	-0-					-0-
							2883	3									
05	4092	X	3701	-0-	-391	-0-	819	1	26	2	N	-0-					-0-
							2856	3									
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	N	-0-					-0-
							3715	3									
07	3875	X	3044	-0-	-831	-0-	20	1	3024	3	N	-0-					-0-
08	3875	X	3049	-0-	-826	-0-	25	1	3024	3	N	-0-					-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 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
03	4061	X	3754	-0-	-307	-0-	125	1	3629	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3992	-0-	182	-0-	132	1	3860	2	N	-0-					-0-
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	201	1	3898	2	N	-0-					-0-
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	160	1	3870	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	4033	-0-	-90	-0-	151	1	3882	2	N	-0-					-0-
*08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	154	1	4023	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
03	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	299	1	8695	2	N	-0-					-0-
04	600	X	8577	-0-	7977	-0-	284	1	8293	2	N	-0-					-0-
05	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	429	1	8310	2	N	-0-					-0-
06	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	334	1	8092	2	N	-0-					-0-
*07	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	304	1	7848	2	N	-0-					-0-
*08	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	313	1	8212	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
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1484	-0-	-676	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	2160	X	670	-0-	-1490	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*07	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	801	-0-	-1431	-0-	801	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
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	929	1	1764	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	2577	-0-	1347	-0-	897	1	1680	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	947	1	1533	2	N	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	66	1	1608	2	N	-0-					-0-
*07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	64	1	1659	2	N	-0-					-0-
*08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	67	1	1754	2	N	-0-					-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4127	-0-	-151	-0-	372	1	3755	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	4722	-0-	252	-0-	360	1	4362	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	4187	-0-	-432	-0-	372	1	3815	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	4443	-0-	-27	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
*08	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 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
03	11160	X	10973	-0-	-187	-0-	10973	3			N	-0-					-0-
04	10800	X	9962	-0-	-838	-0-	9962	3			N	-0-					-0-
05	11160	X	9937	-0-	-1223	-0-	9937	3			N	-0-					-0-
06	10800	X	10327	-0-	-473	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10690	-0-	-470	-0-	10690	3			N	-0-					-0-
08	10974	X	9664	-0-	-1310	-0-	9664	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*08	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 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
03	2852	X	382	-0-	-2470	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
06	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	3			N	-0-					-0-
*07	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	3			N	-0-					-0-
*08	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	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
03	4681	X	4123	-0-	-558	-0-	678	1	3445	3	Y	-0-					24
04	4530	X	3660	-0-	-870	-0-	621	1	3	2	Y	73					97
							2956	3	80	9							
05	3999	X	3579	-0-	-420	-0-	667	1	26	2	Y	59					156
							2821	3	65	9							
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	30	1	4	2	Y	-0-					156
							4171	3									
*07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	29	1	4297	3	Y	53	180	1			29
							58	9									
*08	4092	X	3341	-0-	-751	-0-	28	1	3313	3	Y	-0-					29

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
03	5921	X	5020	-0-	-901	-0-	39	1	4981	3	Y	-0-					25
04	5340	X	4771	-0-	-569	-0-	35	1	5	2	Y	-0-					25
							4731	3									
05	5456	X	5149	-0-	-307	-0-	38	1	47	2	Y	-0-					25
							5064	3									
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	Y	4					29
							5942	3	4	9							
*07	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	39	1	6027	3	Y	-0-					29
*08	5146	X	4813	-0-	-333	-0-	40	1	4773	3	Y	-0-					29

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
03	7316	X	6487	-0-	-829	-0-	779	1	5708	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	5843	-0-	-1147	-0-	654	1	5189	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6427	-0-	-424	-0-	905	1	5522	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5916	-0-	-444	-0-	235	1	5681	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5765	-0-	-714	-0-	215	1	5550	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	5310	-0-	-1169	-0-	195	1	5115	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	8947	-0-	7087	-0-	8947	3			N	-0-					-0-
05	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	3			N	-0-					-0-
06	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
*07	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	3			N	-0-					-0-
*08	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		168	-0-	168	-0-	168	1			N	-0-					-0-
05	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
*07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
*08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	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
03	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	7600	-0-	370	-0-	7600	3			N	-0-					-0-
05	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
06	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
*07	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6273	-0-	-1198	-0-	6273	3			N	-0-					-0-

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
03	3906	X	3249	-0-	-657	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3358	-0-	-422	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3406	-0-	-469	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	2755	-0-	-695	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2441	-0-	-1031	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2523	-0-	-949	-0-	2523	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	372	-0-	-3193	-0-	372	1			N	-0-					-0-
04	2340	X	470	-0-	-1870	-0-	360	1	110	3	N	-0-					-0-
05	2418	X	450	-0-	-1968	-0-	372	1	78	3	N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	189	-0-	-338	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			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
03	4526	X	4095	-0-	-431	-0-	32	1	4063	3	N	-0-					6
04	4380	X	4023	-0-	-357	-0-	29	1	4	2	N	-0-					6
							3990	3									
05	4464	X	4229	-0-	-235	-0-	32	1	38	2	N	-0-					6
							4159	3									
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	38	1	5	2	N	-0-					6
							5322	3									
*07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	35	1	5487	3	N	-0-					6
*08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	38	1	4495	3	N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 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
03	6231	X	5819	-0-	-412	-0-	193	1	5626	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5682	-0-	-288	-0-	188	1	5494	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5924	-0-	-245	-0-	291	1	5633	2	N	-0-					-0-
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	229	1	5534	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5530	-0-	-329	-0-	206	1	5324	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5784	-0-	-137	-0-	212	1	5572	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
03	3782	X	2762	-0-	-1020	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	4773	-0-	1113	-0-	5	2	4768	3	N	-0-					-0-
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	39	2	4199	3	N	-0-					-0-
06	2670	X	2357	-0-	-313	-0-	2	2	2355	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3027	-0-	-755	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3574	-0-	-208	-0-	3574	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
03	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	7261	-0-	4411	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
*07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
*08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 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
03	2449	N	2217	-0-	-232	-0-	61	1	2156	3	Y	-0-					59
04	2400	N	2493	-0-	93	-0-	2	2	2468	3	Y	21	63	1			17
							23	9									
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	23	2	2487	3	Y	-0-					17
06	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	3	2	2995	3	Y	-0-					17
*07	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-					17
*08	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	2483	3			Y	-0-					17

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
03	8835	X	7169	-0-	-1666	-0-	56	1	7113	3	Y	-0-					35
04	8550	X	7109	-0-	-1441	-0-	51	1	7	2	Y	-0-					35
							7051	3									
05	8463	X	7379	-0-	-1084	-0-	55	1	67	2	Y	-0-					35
							7257	3									
06	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	73	1	9	2	Y	68	46	1			57
							10169	3	75	9							
*07	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	62	1	9511	3	Y	-0-					57
*08	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	67	1	8065	3	Y	-0-					57

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3812	-0-	-125	-0-	127	1	3685	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3767	-0-	-43	-0-	125	1	3642	2	N	-0-			-0-
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	194	1	3749	2	N	-0-			-0-
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	158	1	3816	2	N	-0-			-0-
*07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	149	1	3838	2	N	-0-			-0-
*08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	148	1	3868	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

03	8370	X	6348	-0-	-2022	-0-	895	1	5453	2	N	-0-			-0-
04	8100	X	8106	-0-	6	-0-	964	1	7142	2	N	-0-			-0-
05	7936	X	6182	-0-	-1754	-0-	966	1	5216	2	N	-0-			-0-
06	7530	X	6245	-0-	-1285	-0-	248	1	5997	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	6035	-0-	-2335	-0-	226	1	5809	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	6711	-0-	-1659	-0-	247	1	6464	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

03	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	296	1	8624	2	N	-0-			-0-
04	8250	X	8490	-0-	240	-0-	281	1	8209	2	N	-0-			-0-
05	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	435	1	8433	2	N	-0-			-0-
06	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	350	1	8475	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	8478	-0-	-450	-0-	316	1	8162	2	N	-0-			-0-
08	8928	X	7273	-0-	-1655	-0-	267	1	7006	2	N	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

03	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	254	1	7379	2	N	-0-			-0-
04	6270	X	6957	-0-	687	-0-	230	1	6727	2	N	-0-			-0-
05	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	352	1	6826	2	N	-0-			-0-
06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	278	1	6727	2	N	-0-			-0-
07	6479	X	5085	-0-	-1394	-0-	190	1	4895	2	N	-0-			-0-
08	6479	X	4160	-0-	-2319	-0-	153	1	4007	2	N	-0-			-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

03	4774	X	4110	-0-	-664	-0-	137	1	3973	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	3570	-0-	-1050	-0-	118	1	3452	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	3559	-0-	-1215	-0-	175	1	3384	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	3577	-0-	-1043	-0-	142	1	3435	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	3366	-0-	-881	-0-	126	1	3240	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3883	-0-	-240	-0-	143	1	3740	2	N	-0-			-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

03	14601	X	11966	-0-	-2635	-0-	398	1	11568	2	N	-0-			-0-
04	14400	X	11702	-0-	-2698	-0-	387	1	11315	2	N	-0-			-0-
05	14880	X	11700	-0-	-3180	-0-	574	1	11126	2	N	-0-			-0-
06	14400	X	12961	-0-	-1439	-0-	514	1	12447	2	N	-0-			-0-
*07	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	496	1	12799	2	N	-0-			-0-
*08	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	518	1	13590	2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	1910	-0-	1910	1910	1910	3			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	3888	-0-	3888	5798	3888	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	3428	-0-	1568	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	3			N	-0-					-0-
*07	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	3			N	-0-					-0-
*08	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	4372	-0-	2572	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	3			N	-0-					-0-
*07	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
*08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	3			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

03	10075	X	9680	-0-	-395	-0-	322	1	9358	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9166	-0-	-494	-0-	303	1	8863	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	8798	-0-	-719	-0-	432	1	8366	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8949	-0-	-411	-0-	355	1	8594	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	9120	-0-	-552	-0-	340	1	8780	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9062	-0-	-610	-0-	333	1	8729	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

03	3906	X	3485	-0-	-421	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3423	-0-	-357	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3419	-0-	-91	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3067	-0-	-467	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	1499	-0-	-2035	-0-	1499	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

03	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	3			N	-0-					-0-
04	360	X	11069	-0-	10709	-0-	11069	3			N	-0-					-0-
05	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	3			N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

03	12555	X	12208	-0-	-347	-0-	12208	3			N	-0-					-0-
04	12150	X	11375	-0-	-775	-0-	11375	3			N	-0-					-0-
05	12555	X	11314	-0-	-1241	-0-	11314	3			N	-0-					-0-
06	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
*07	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	13316	3			N	-0-					-0-
*08	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	14317	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	372	1	3362	3	N	-0-					-0-
04	180	X	4419	-0-	4239	-0-	360	1	4059	3	N	-0-					-0-
05	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	372	1	6114	3	N	-0-					-0-
06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
*07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	3			N	-0-					-0-
*08	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	3			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

03	1736	X	31	-0-	-1705	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1629	-0-	-51	-0-	588	1	1041	3	N	-0-					-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	X	1	-0-	-1349	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
*08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

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-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
03	3441	X	3043	-0-	-398	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3266	-0-	-64	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3216	-0-	-225	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
06	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
*07	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	3			N	-0-					-0-
*08	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2192	-0-	-319	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
06	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	15823	3			N	-0-					-0-
*07	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	16281	3			N	-0-					-0-
*08	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12527	3			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 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
03	3534	X	2870	-0-	-664	-0-	22	1	2762	3	Y	78	69	1			9
							86	9									
04	3570	X	2497	-0-	-1073	-0-	18	1	2	2	Y	-0-					9
							2477	3									
05	3689	X	2843	-0-	-846	-0-	21	1	26	2	Y	-0-					9
							2796	3									
*06	3570	X	2117	-0-	-1453	-0-	15	1	2	2	Y	-0-					9
							2100	3									
*07	2945	X	1679	-0-	-1266	-0-	11	1	1668	3	Y	-0-					9
*08	2883	X	1438	-0-	-1445	-0-	12	1	1426	3	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

03	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	280	1	8136	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	7539	-0-	309	-0-	249	1	7290	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7101	-0-	-370	-0-	349	1	6752	2	N	-0-					-0-
06	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	292	1	7061	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7051	-0-	-420	-0-	263	1	6788	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	6972	-0-	-499	-0-	256	1	6716	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

03	7254	X	7205	-0-	-49	-0-	239	1	6966	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6812	-0-	-208	-0-	225	1	6587	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	7015	-0-	-239	-0-	344	1	6671	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6889	-0-	-101	-0-	273	1	6616	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6666	-0-	-557	-0-	249	1	6417	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6897	-0-	-295	-0-	253	1	6644	2	N	-0-					-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

03	4960	X	4313	-0-	-647	-0-	143	1	4170	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3957	-0-	-813	-0-	131	1	3826	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4199	-0-	-730	-0-	206	1	3993	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4169	-0-	-391	-0-	165	1	4004	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4263	-0-	-46	-0-	160	1	4103	2	N	-0-					-0-
*08	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	164	1	4280	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

03	2480	X	2265	-0-	-215	-0-	75	1	2190	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	1982	-0-	-418	-0-	66	1	1916	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2060	-0-	-420	-0-	101	1	1959	2	N	-0-					-0-
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	128	1	3098	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1930	-0-	-519	-0-	72	1	1858	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	772	-0-	-1274	-0-	28	1	744	2	N	-0-					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

03	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	1021	1	4433	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	5301	-0-	2001	-0-	988	1	4313	2	N	-0-					-0-
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	1074	1	4195	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2233	-0-	-1067	-0-	89	1	2144	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2473	-0-	-937	-0-	92	1	2381	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2464	-0-	-946	-0-	91	1	2373	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

03	4619	X	4309	-0-	-310	-0-	143	1	4166	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3919	-0-	-551	-0-	130	1	3789	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3782	-0-	-837	-0-	186	1	3596	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3721	-0-	-509	-0-	148	1	3573	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	2884	-0-	-1487	-0-	108	1	2776	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	2531	-0-	-1778	-0-	93	1	2438	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 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
03	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	309	1	8985	2	N	-0-			-0-
04	2550	X	9343	-0-	6793	-0-	309	1	9034	2	N	-0-			-0-
05	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	489	1	9471	2	N	-0-			-0-
06	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	385	1	9321	2	N	-0-			-0-
*07	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	326	1	8413	2	N	-0-			-0-
*08	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	343	1	8994	2	N	-0-			-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

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-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

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-

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

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-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

03	4805	X	4558	-0-	-247	-0-	151	1	4407	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	4241	-0-	-289	-0-	140	1	4101	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	4322	-0-	-204	-0-	212	1	4110	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	4227	-0-	-183	-0-	168	1	4059	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	162	1	4179	2	N	-0-			-0-
*08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	172	1	4516	2	N	-0-			-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

03	4774	X	4484	-0-	-290	-0-	149	1	4335	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	4277	-0-	-343	-0-	141	1	4136	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4502	-0-	-117	-0-	221	1	4281	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	4274	-0-	-76	-0-	170	1	4104	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	4482	-0-	-13	-0-	168	1	4314	2	N	-0-			-0-
*08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	170	1	4459	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	3689	X	3326	-0-	-363	-0-	474	1	2852	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3145	-0-	-335	-0-	457	1	3	2	N	-0-					-0-
							2685	3									
05	3410	X	3142	-0-	-268	-0-	446	1	25	2	N	-0-					-0-
							2671	3									
06	3210	X	3039	-0-	-171	-0-	107	1	3	2	N	-0-					-0-
							2929	3									
07	3317	X	2761	-0-	-556	-0-	96	1	2665	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	2583	-0-	-734	-0-	90	1	2493	3	N	-0-					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 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
03	7378	X	6864	-0-	-514	-0-	228	1	6636	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6544	-0-	-476	-0-	216	1	6328	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7062	-0-	-409	-0-	347	1	6715	2	N	-0-					-0-
06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	300	1	7265	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7369	-0-	-102	-0-	275	1	7094	2	N	-0-					-0-
*08	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	274	1	7182	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
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-

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
03	4619	X	4030	-0-	-589	-0-	370	1	3660	3	Y	-0-					20
04	4620	X	3897	-0-	-723	-0-	350	1	4	2	Y	-0-					20
							3543	3									
05	4774	X	4329	-0-	-445	-0-	360	1	35	2	Y	173	175	1			18
							3744	3	190	9							
06	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	34	1	4	2	Y	-0-					18
							4681	3									
*07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	31	1	4658	3	Y	-0-					18
*08	3999	X	3701	-0-	-298	-0-	30	1	3671	3	Y	-0-					18

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
03	8990	X	8739	-0-	-251	-0-	290	1	8449	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8720	-0-	-10	-0-	288	1	8432	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8468	-0-	-553	-0-	416	1	8052	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8393	-0-	-337	-0-	333	1	8060	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	7016	-0-	-2005	-0-	262	1	6754	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	7125	-0-	-1896	-0-	262	1	6863	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 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
03	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	350	1	10191	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	9582	-0-	2952	-0-	317	1	9265	2	N	-0-					-0-
05	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	464	1	8997	2	N	-0-					-0-
06	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	362	1	8767	2	N	-0-					-0-
*07	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	332	1	8537	2	N	-0-					-0-
*08	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	343	1	8984	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
03	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2827	-0-	-293	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3018	-0-	-206	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2833	-0-	-391	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	3017	3			N	-0-					-0-

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
03	5053	X	4799	-0-	-254	-0-	159	1	4640	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4606	-0-	-104	-0-	152	1	4454	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4785	-0-	-20	-0-	235	1	4550	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4464	-0-	-186	-0-	177	1	4287	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4663	-0-	-142	-0-	174	1	4489	2	N	-0-					-0-
*08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	179	1	4693	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
03	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	3			N	-0-					-0-
04	330	X	7074	-0-	6744	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
05	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
*07	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
*08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	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
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	372	1	2850	3	N	-0-					-0-
04	1500	X	3086	-0-	1586	-0-	360	1	2726	3	N	-0-					-0-
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	372	1	2419	3	N	-0-					-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
*07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
*08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 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
03	5921	X	5915	-0-	-6	-0-	372	1	5543	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	5555	-0-	-175	-0-	360	1	5195	3	N	-0-					-0-
05	5921	X	5467	-0-	-454	-0-	372	1	5095	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	4044	-0-	-1686	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	4324	-0-	-1597	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	4264	-0-	-1657	-0-	4264	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
03	7037	X	6517	-0-	-520	-0-	217	1	6300	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6207	-0-	-423	-0-	205	1	6002	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6244	-0-	-607	-0-	307	1	5937	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6173	-0-	-337	-0-	245	1	5928	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6371	-0-	-263	-0-	238	1	6133	2	N	-0-					-0-
*08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	243	1	6370	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 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
03	3410	X	3049	-0-	-361	-0-	101	1	2948	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2804	-0-	-346	-0-	93	1	2711	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2912	-0-	-343	-0-	143	1	2769	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2840	-0-	-190	-0-	113	1	2727	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	99	1	2558	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	102	1	2672	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	5301	X	5101	-0-	-200	-0-	713	1	4388	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	3584	-0-	-1546	-0-	690	1	2894	3	N	-0-					-0-
05	5301	X	3897	-0-	-1404	-0-	713	1	3184	3	N	-0-					-0-
06	5130	X	3321	-0-	-1809	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	3612	-0-	-1689	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	661	-0-	-4454	-0-	661	3			N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	231	1	6717	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	6029	-0-	29	-0-	199	1	5830	2	N	-0-					-0-
05	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	312	1	6036	2	N	-0-					-0-
06	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	240	1	5817	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	6105	-0-	-95	-0-	228	1	5877	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5966	-0-	-234	-0-	220	1	5746	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

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-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

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-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	181	1	5270	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	5090	-0-	2150	-0-	168	1	4922	2	N	-0-					-0-
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	243	1	4700	2	N	-0-					-0-
06	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	195	1	4730	2	N	-0-					-0-
*07	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	205	1	5291	2	N	-0-					-0-
*08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	197	1	5167	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

03	8308	X	7566	-0-	-742	-0-	251	1	7315	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7682	-0-	-268	-0-	254	1	7428	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	8106	-0-	-47	-0-	398	1	7708	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	7603	-0-	-227	-0-	302	1	7301	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7792	-0-	-144	-0-	291	1	7501	2	N	-0-					-0-
*08	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	302	1	7911	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

03	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	114	1	3312	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3352	-0-	-128	-0-	111	1	3241	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3461	-0-	-73	-0-	170	1	3291	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3248	-0-	-82	-0-	129	1	3119	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2770	-0-	-702	-0-	103	1	2667	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2902	-0-	-570	-0-	106	1	2796	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 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
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	1123	1	3243	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	4889	-0-	1739	-0-	1176	1	3713	2	N	-0-					-0-
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	1229	1	3687	2	N	-0-					-0-
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	221	1	3026	2	N	-0-					-0-
*07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	271	1	3270	2	N	-0-					-0-
*08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	329	1	3649	2	N	-0-					-0-

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
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	129	1	3750	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	3856	-0-	796	-0-	127	1	3729	2	N	-0-					-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	183	1	3545	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2849	-0-	-211	-0-	113	1	2736	2	N	-0-					-0-
*07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	128	1	3301	2	N	-0-					-0-
*08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	129	1	3385	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
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	509	1	3986	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	3580	-0-	2080	-0-	466	1	3114	2	N	-0-					-0-
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	559	1	3630	2	N	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	119	1	2887	2	N	-0-					-0-
*07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	105	1	2704	2	N	-0-					-0-
*08	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	98	1	2574	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 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
03	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	343	1	9993	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	9522	-0-	1632	-0-	315	1	9207	2	N	-0-					-0-
05	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	486	1	9419	2	N	-0-					-0-
06	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	383	1	9259	2	N	-0-					-0-
*07	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	344	1	8858	2	N	-0-					-0-
*08	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	358	1	9370	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 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
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	19	1	2445	3	Y	-0-					8
04	1980	N	2393	-0-	413	-0-	17	1	2	2	Y	-0-					8
							2374	3									
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	18	1	22	2	Y	141					149
							2422	3	155	9							
*06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	20	1	3	2	Y	-0-					149
							2836	3									
*07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	19	1	2839	3	Y	-0-					149
*08	2480	N	2255	-0-	-225	-0-	18	1	2237	3	Y	-0-					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 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
03	7440	X	6809	-0-	-631	-0-	53	1	6756	3	N	-0-					-0-
04	7230	X	6613	-0-	-617	-0-	48	1	6	2	N	-0-					-0-
							6559	3									
05	7471	X	6777	-0-	-694	-0-	51	1	62	2	N	-0-					-0-
							6664	3									
06	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	55	1	7	2	N	-0-					-0-
							7778	3									
*07	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	52	1	7905	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	6609	-0-	-211	-0-	54	1	6555	3	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	57	X	-0-	-0-	-57	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

03	4495	X	3657	-0-	-838	-0-	122	1	3535	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3618	-0-	-732	-0-	120	1	3498	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3234	-0-	-1261	-0-	159	1	3075	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3564	-0-	-486	-0-	141	1	3423	2	N	-0-					-0-
*07	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	257	1	6623	2	N	-0-					-0-
*08	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	285	1	7476	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

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-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

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-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	394	1	2842	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	3116	-0-	176	-0-	380	1	3	2	Y	-0-					-0-
							2733	3									
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	394	1	27	2	Y	-0-					-0-
							2910	3									
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	Y	-0-					-0-
							3795	3									
*07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	27	1	4136	3	Y	-0-					-0-
*08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	29	1	3411	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	992	N	457	-0-	-535	-0-	16	1	441	2	N	-0-					-0-
04	0	N	375	-0-	375	-0-	12	1	363	2	N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	2	N	-0-					-0-
06	450	N	53	-0-	-397	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
07	403	N	52	-0-	-351	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	28	1	725	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	166	1	4833	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4773	-0-	513	-0-	158	1	4615	2	N	-0-					-0-
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	239	1	4632	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4481	-0-	-349	-0-	178	1	4303	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	3215	-0-	-1776	-0-	120	1	3095	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	2542	-0-	-2449	-0-	94	1	2448	2	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

03	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	868	1	4976	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	5914	-0-	844	-0-	420	1	5494	3	N	-0-					-0-
05	5952	X	5561	-0-	-391	-0-	360	1	5201	3	N	-0-					-0-
06	5760	X	5139	-0-	-621	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4577	-0-	-1530	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5098	-0-	-1009	-0-	5098	3			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

03	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	358	1	6965	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	6232	-0-	-2528	-0-	351	1	5881	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	5096	-0-	-3956	-0-	301	1	4795	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	4944	-0-	-3816	-0-	231	1	4713	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	4752	-0-	-2564	-0-	259	1	4493	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	5510	-0-	-1806	-0-	305	1	5205	2	N	-0-					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

03	8432	X	7282	-0-	-1150	-0-	242	1	7040	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	6982	-0-	-998	-0-	231	1	6751	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7299	-0-	-916	-0-	358	1	6941	2	N	-0-					-0-
06	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	288	1	6957	2	N	-0-					-0-
*07	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	274	1	7044	2	N	-0-					-0-
*08	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	275	1	7195	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

03	6510	X	6140	-0-	-370	-0-	6140	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5788	-0-	-512	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	4889	-0-	-1621	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	5015	-0-	-1285	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5770	-0-	-647	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5133	-0-	-1005	-0-	5133	3			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

03	9269	X	8492	-0-	-777	-0-	282	1	8210	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	8047	-0-	-473	-0-	266	1	7781	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8427	-0-	-346	-0-	414	1	8013	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7861	-0-	-629	-0-	312	1	7549	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	7213	-0-	-1312	-0-	269	1	6944	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7464	-0-	-1030	-0-	274	1	7190	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 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
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	105	1	3053	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	3255	-0-	285	-0-	108	1	3147	2	N	-0-					-0-
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	152	1	2950	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	3027	-0-	-33	-0-	120	1	2907	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2863	-0-	-516	-0-	107	1	2756	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2950	-0-	-429	-0-	108	1	2842	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
03	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	24	1	3021	3	Y	-0-					80
04	2250	N	2906	-0-	656	-0-	21	1	3	2	Y	-0-					80
							2882	3									
05	3100	N	3606	-0-	506	506	26	1	32	2	Y	123					203
							3413	3	135	9							
06	3000	N	4670	-0-	1670	2176	32	1	4	2	Y	175	159	1			219
							4441	3	193	9							
*07	3100	N	3469	-0-	369	2545	23	1	3446	3	Y	-0-					219
*08	5291	X	2746	-0-	-2545	-0-	23	1	2723	3	Y	-0-					219

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	3			N	-0-					-0-
04	510	X	6742	-0-	6232	-0-	6742	3			N	-0-					-0-
05	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
*07	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*08	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 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
03	11253	X	6760	-0-	-4493	-0-	6760	3			N	-0-					-0-
04	10890	X	6296	-0-	-4594	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
05	9889	X	6326	-0-	-3563	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
06	9330	X	5327	-0-	-4003	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	5327	-0-	-3105	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	3298	-0-	-3460	-0-	3298	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
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	3488	-0-	728	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
*07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
*08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	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
03	9238	X	5903	-0-	-3335	-0-	196	1	5707	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	5885	-0-	-3055	-0-	195	1	5690	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	5298	-0-	-3816	-0-	260	1	5038	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	4892	-0-	-2218	-0-	194	1	4698	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5489	-0-	-959	-0-	205	1	5284	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5390	-0-	-686	-0-	198	1	5192	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	4278	X	4041	-0-	-237	-0-	31	1	4010	3	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3013	-0-	-1067	-0-	22	1	3	2	Y	-0-					-0-
							2988	3									
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	Y	-0-					-0-
							4102	3									
06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	34	1	4	2	Y	-0-					-0-
							4751	3									
*07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	32	1	4802	3	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3931	-0-	-223	-0-	33	1	3898	3	Y	-0-					-0-

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

03	10416	X	9287	-0-	-1129	-0-	309	1	8978	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	5360	-0-	-4720	-0-	308	1	5052	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	8547	-0-	-1869	-0-	479	1	8068	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	5134	-0-	-4406	-0-	204	1	4930	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	9198	-0-	-598	-0-	344	1	8854	2	N	-0-					-0-
*08	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	343	1	8997	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

03	5518	X	5175	-0-	-343	-0-	172	1	5003	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	5790	-0-	810	-0-	191	1	5599	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4765	-0-	-133	-0-	234	1	4531	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4831	-0-	-179	-0-	192	1	4639	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	4659	-0-	-1324	-0-	174	1	4485	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4660	-0-	-1323	-0-	171	1	4489	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

03	6665	X	6221	-0-	-444	-0-	207	1	6014	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5789	-0-	-661	-0-	191	1	5598	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5890	-0-	-775	-0-	289	1	5601	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5703	-0-	-417	-0-	226	1	5477	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5361	-0-	-963	-0-	200	1	5161	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5607	-0-	-624	-0-	206	1	5401	2	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

03	10664	X	10338	-0-	-326	-0-	343	1	9995	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	9903	-0-	-297	-0-	327	1	9576	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	10187	-0-	-136	-0-	500	1	9687	2	N	-0-					-0-
06	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	397	1	9594	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	9982	-0-	-341	-0-	373	1	9609	2	N	-0-					-0-
*08	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	379	1	9950	2	N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

03	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	639	1	7769	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	9329	-0-	4199	-0-	655	1	8674	2	N	-0-					-0-
05	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	806	1	8424	2	N	-0-					-0-
06	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	340	1	8229	2	N	-0-					-0-
*07	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	336	1	8657	2	N	-0-					-0-
*08	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	351	1	9199	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	5084	X	2808	-0-	-2276	-0-	22	1	2786	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	3811	-0-	-1109	-0-	28	1	4	2	Y	-0-					-0-
							3779	3									
05	5084	X	2761	-0-	-2323	-0-	21	1	25	2	Y	-0-					-0-
							2715	3									
*06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	30	1	4	2	Y	-0-					-0-
							4249	3									
*07	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	32	1	4848	3	Y	-0-					-0-
*08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	33	1	3924	3	Y	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	713	1	2980	3	N	-0-					-0-
04	2520	X	2979	-0-	459	-0-	690	1	2289	3	N	-0-					-0-
05	2604	X	1381	-0-	-1223	-0-	322	1	1059	3	N	-0-					-0-
06	2520	X	1564	-0-	-956	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2558	-0-	-46	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2298	-0-	-306	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

03	5239	X	3934	-0-	-1305	-0-	744	1	3190	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	4055	-0-	-355	-0-	720	1	3335	3	N	-0-					-0-
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	744	1	3766	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3655	-0-	-155	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4170	-0-	-15	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	3985	-0-	-510	-0-	3985	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

03	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	244	1	7113	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	6690	-0-	4470	-0-	221	1	6469	2	N	-0-					-0-
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	311	1	6033	2	N	-0-					-0-
06	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	253	1	6114	2	N	-0-					-0-
*07	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	243	1	6264	2	N	-0-					-0-
*08	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	252	1	6602	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	8445	-0-	-328	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
04	8640	X	8935	-0-	295	-0-	9	2	8926	3	N	-0-					-0-
05	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	85	2	9139	3	N	-0-					-0-
06	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9	2	9871	3	N	-0-					-0-
*07	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	3			N	-0-					-0-
*08	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	3			N	-0-					-0-
04	8460	X	10253	-0-	1793	-0-	10253	3			N	-0-					-0-
05	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	3			N	-0-					-0-
06	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	3			N	-0-					-0-
*07	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	8152	-0-	-590	-0-	8152	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	6158	-0-	-1716	-0-	6158	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	6239	-0-	-541	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
05	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	6457	-0-	-1463	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7049	-0-	-1135	-0-	7049	3			N	-0-					-0-
08	8246	X	6439	-0-	-1807	-0-	6439	3			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	186	1	3617	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	1685	-0-	-295	-0-	222	1	1463	2	N	-0-					-0-
05	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	1032	1	7201	2	N	-0-					-0-
06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	337	1	6866	2	N	-0-					-0-
*07	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	313	1	5431	2	N	-0-					-0-
*08	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	369	1	6292	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 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
03	6107	X	5587	-0-	-520	-0-	43	1	5544	3	N	-0-					22
04	5910	X	5136	-0-	-774	-0-	37	1	5	2	N	-0-					22
							5094	3									
05	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	63	1	77	2	N	-0-					22
							8338	3									
06	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	46	1	6	2	N	-0-					22
							6477	3									
*07	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	42	1	6503	3	N	-0-					22
*08	7936	X	5837	-0-	-2099	-0-	48	1	5789	3	N	-0-					22

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
03	8525	X	7939	-0-	-586	-0-	62	1	7877	3	N	-0-					-0-
04	8070	X	7452	-0-	-618	-0-	54	1	7	2	N	-0-					-0-
							7391	3									
05	8184	X	7830	-0-	-354	-0-	58	1	71	2	N	-0-					-0-
							7701	3									
06	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	66	1	8	2	N	-0-					-0-
							9206	3									
*07	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	62	1	9435	3	N	-0-					-0-
*08	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	71	1	8505	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

03	14601	X	13564	-0-	-1037	-0-	13564	3			N	-0-					-0-
04	13980	X	12063	-0-	-1917	-0-	12063	3			N	-0-					-0-
05	13485	X	11450	-0-	-2035	-0-	11450	3			N	-0-					-0-
06	13140	X	7271	-0-	-5869	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	12478	-0-	-1100	-0-	12478	3			N	-0-					-0-
08	13578	X	10027	-0-	-3551	-0-	10027	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	2836	-0-	976	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
05	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	312	1	4405	3	N	-0-					-0-
06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
*07	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
*08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

03	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	9062	-0-	1052	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
05	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	6022	-0-	-1988	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
*07	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3			N	-0-					-0-
*08	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	3			N	-0-					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	372	1	4473	3	N	-0-					-0-
04	1980	X	4219	-0-	2239	-0-	360	1	3859	3	N	-0-					-0-
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	372	1	4287	3	N	-0-					-0-
06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
*07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
*08	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	671	1	2429	3	N	-0-					-0-
04	330	X	2621	-0-	2291	-0-	675	1	1946	3	N	-0-					-0-
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	713	1	1661	3	N	-0-					-0-
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
*07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
*08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	225	1	4405	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4917	-0-	447	-0-	273	1	4644	2	N	-0-					-0-
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	267	1	4389	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4427	-0-	-43	-0-	210	1	4217	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4477	-0-	-142	-0-	227	1	4250	2	N	-0-					-0-
*08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	275	1	4681	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	7967	X	6692	-0-	-1275	-0-	222	1	6470	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	6567	-0-	-693	-0-	217	1	6350	2	N	-0-			-0-
05	7502	X	7024	-0-	-478	-0-	345	1	6679	2	N	-0-			-0-
06	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	286	1	6919	2	N	-0-			-0-
*07	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	273	1	7051	2	N	-0-			-0-
*08	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	307	1	8046	2	N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 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
03	2356	N	2147	-0-	-209	-0-	2147	3			N	-0-			-0-
04	2010	N	1906	-0-	-104	-0-	1906	3			N	-0-			-0-
05	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	2187	3			N	-0-			-0-
06	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	1930	3			N	-0-			-0-
*07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-			-0-
08	2201	N	1705	-0-	-496	-0-	1705	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
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		1513	-0-	1513	1513	56	1	1457	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 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
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-

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
03	7347	X	6293	-0-	-1054	-0-	209	1	6084	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	5935	-0-	-785	-0-	196	1	5739	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	6009	-0-	-687	-0-	295	1	5714	2	N	-0-			-0-
06	6270	X	5944	-0-	-326	-0-	236	1	5708	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	5872	-0-	-421	-0-	219	1	5653	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	6126	-0-	-167	-0-	225	1	5901	2	N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 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
03	7719	X	7379	-0-	-340	-0-	245	1	7134	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	7162	-0-	-248	-0-	237	1	6925	2	N	-0-			-0-
05	7471	X	7449	-0-	-22	-0-	366	1	7083	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	7135	-0-	-5	-0-	283	1	6852	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	7316	-0-	-93	-0-	274	1	7042	2	N	-0-			-0-
08	7440	X	7366	-0-	-74	-0-	271	1	7095	2	N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	274	1	7960	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	7748	-0-	188	-0-	256	1	7492	2	N	-0-			-0-
05	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	387	1	7500	2	N	-0-			-0-
06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	306	1	7415	2	N	-0-			-0-
07	7812	X	7806	-0-	-6	-0-	291	1	7515	2	N	-0-			-0-
*08	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	295	1	7756	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	1203	1	2035	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2902	-0-	352	-0-	1169	1	1733	2	N	-0-					-0-
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	1073	1	2023	2	N	-0-					-0-
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	249	1	2518	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2380	-0-	-255	-0-	222	1	2158	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2329	-0-	-306	-0-	133	1	2196	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 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
03	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	8148	-0-	738	-0-	8148	3			N	-0-					-0-
05	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
06	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
*07	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	3			N	-0-					-0-
*08	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	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
03	4464	X	3345	-0-	-1119	-0-	260	1	3085	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3205	-0-	-725	-0-	280	1	2925	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3518	-0-	-47	-0-	312	1	3206	2	N	-0-					-0-
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	222	1	3694	2	N	-0-					-0-
*07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	216	1	3642	2	N	-0-					-0-
*08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	156	1	4023	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
03	9362	X	6630	-0-	-2732	-0-	220	1	6410	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	4921	-0-	-4139	-0-	163	1	4758	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	6485	-0-	-2877	-0-	318	1	6167	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	3823	-0-	-4937	-0-	152	1	3671	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	4254	-0-	-4705	-0-	159	1	4095	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	2269	-0-	-4365	-0-	84	1	2185	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 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
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	10	1	277	2	N	-0-					-0-
04	270	N	328	-0-	58	-0-	11	1	317	2	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	N	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	12	1	300	2	N	-0-					-0-
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	11	1	280	2	N	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 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
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	419	1	5964	3	Y	-0-					24
04	3030	X	5981	-0-	2951	-0-	400	1	6	2	Y	-0-					24
							5575	3									
05	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	123	1	47	2	Y	135					159
							5097	3	149	9							
*06	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	51	1	6	2	Y	32	148	1			43
							7161	3	35	9							
*07	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	48	1	7270	3	Y	-0-					43
*08	6386	X	5167	-0-	-1219	-0-	43	1	5124	3	Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	7471	X	6767	-0-	-704	-0-	421	1	6346	3	Y	-0-					12
04	7230	X	6962	-0-	-268	-0-	408	1	6	2	Y	-0-					12
							6548	3									
05	7471	X	6980	-0-	-491	-0-	205	1	60	2	Y	178	173	1			17
							6519	3	196	9							
06	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	60	1	8	2	Y	-0-					17
							8438	3									
*07	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	56	1	8564	3	Y	-0-					17
*08	7192	X	6086	-0-	-1106	-0-	50	1	6036	3	Y	-0-					17

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 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
03	12400	X	8699	-0-	-3701	-0-	289	1	8410	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	9963	-0-	-2037	-0-	329	1	9634	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	9058	-0-	-3187	-0-	445	1	8613	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	8258	-0-	-2512	-0-	328	1	7930	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	8126	-0-	-2166	-0-	303	1	7823	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	8059	-0-	-2233	-0-	297	1	7762	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 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
03	11780	X	11039	-0-	-741	-0-	645	1	10394	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	9434	-0-	-1966	-0-	647	1	8787	2	N	-0-					-0-
05	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	968	1	11638	2	N	-0-					-0-
06	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	510	1	12333	2	N	-0-					-0-
*07	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	478	1	12336	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	7498	-0-	-5119	-0-	275	1	7223	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
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-

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
03	6820	X	6545	-0-	-275	-0-	217	1	6328	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6205	-0-	-395	-0-	205	1	6000	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6289	-0-	-500	-0-	309	1	5980	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6194	-0-	-136	-0-	246	1	5948	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6265	-0-	-276	-0-	234	1	6031	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6535	-0-	-6	-0-	240	1	6295	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 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
03	8277	X	7809	-0-	-468	-0-	259	1	7550	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7177	-0-	-833	-0-	237	1	6940	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7611	-0-	-573	-0-	374	1	7237	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	5756	-0-	-1804	-0-	228	1	5528	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6584	-0-	-1228	-0-	245	1	6339	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	6418	-0-	-1394	-0-	236	1	6182	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	11160	X	9084	-0-	-2076	-0-	302	1	8782	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	7925	-0-	-2095	-0-	262	1	7663	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	5831	-0-	-4368	-0-	888	1	4943	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	5863	-0-	-3647	-0-	233	1	5630	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	7587	-0-	-1713	-0-	284	1	7303	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	7842	-0-	-1241	-0-	288	1	7554	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	895	1	5319	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	6054	-0-	84	-0-	867	1	5187	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5869	-0-	-300	-0-	966	1	4903	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5089	-0-	-881	-0-	202	1	4887	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4979	-0-	-1190	-0-	186	1	4793	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	4880	-0-	-1289	-0-	180	1	4700	2	N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

03	3844	X	3700	-0-	-144	-0-	29	1	3671	3	N	-0-					22
04	3720	X	3693	-0-	-27	-0-	25	1	3	2	N	183	183	1			22
							3464	3	201	9							
05	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	27	1	32	2	N	47					69
							3505	3	52	9							
*06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	31	1	4	2	N	-0-					69
							4326	3									
*07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	29	1	4377	3	N	35	87	1			17
							39	9									
*08	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	29	1	3552	3	N	-0-					17

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

03	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	16896	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	14549	-0-	7529	-0-	14549	3			N	-0-					-0-
05	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	13805	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6730	-0-	-290	-0-	6730	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	5322	-0-	-1932	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
*08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

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-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	34	1	4391	3	Y	58	68	1			8
							64	9									
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	34	1	5	2	Y	119	127	1			-0-
							4690	3	131	9							
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	34	1	42	2	Y	-0-					-0-
							4507	3									
*06	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	43	1	5	2	Y	-0-					-0-
							5989	3									
*07	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	39	1	6046	3	Y	-0-					-0-
*08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	41	1	4883	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 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
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-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

03	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	1317	1	5855	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	7197	-0-	5667	-0-	1282	1	5915	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	1426	1	6014	2	N	-0-					-0-
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	245	1	5937	2	N	-0-					-0-
*07	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	235	1	6043	2	N	-0-					-0-
*08	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	248	1	6511	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	114	1	3324	2	N	-0-					-0-
04	780	X	3275	-0-	2495	-0-	108	1	3167	2	N	-0-					-0-
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	165	1	3202	2	N	-0-					-0-
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	133	1	3215	2	N	-0-					-0-
*07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	124	1	3196	2	N	-0-					-0-
*08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	126	1	3307	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

03	4681	X	4463	-0-	-218	-0-	1280	1	3183	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4188	-0-	-222	-0-	1284	1	2904	2	N	-0-					-0-
05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	1397	1	3246	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3821	-0-	-499	-0-	328	1	3493	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3156	-0-	-1308	-0-	267	1	2889	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4445	-0-	-205	-0-	223	1	4222	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

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-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

03	4433	X	2449	-0-	-1984	-0-	372	1	2077	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	2363	-0-	-727	-0-	360	1	2003	3	N	-0-					-0-
05	3193	X	2505	-0-	-688	-0-	372	1	2133	3	N	-0-					-0-
06	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	3			N	-0-					-0-
*07	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	3			N	-0-					-0-
*08	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

03	7564	X	4023	-0-	-3541	-0-	134	1	3889	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	3707	-0-	-4183	-0-	123	1	3584	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	4268	-0-	-3885	-0-	210	1	4058	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	4213	-0-	-3677	-0-	167	1	4046	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	3616	-0-	-1902	-0-	135	1	3481	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3786	-0-	-492	-0-	139	1	3647	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	6727	X	6534	-0-	-193	-0-	817	1	5717	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6759	-0-	249	-0-	804	1	5955	2	N	-0-					-0-
05	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	904	1	6000	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6270	-0-	-330	-0-	249	1	6021	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6096	-0-	-879	-0-	228	1	5868	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6196	-0-	-779	-0-	228	1	5968	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
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	3272	-0-	332	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
*07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
*08	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 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
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	454	1	2403	2	N	-0-					-0-
04	600	X	6554	-0-	5954	-0-	565	1	5989	2	N	-0-					-0-
05	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	659	1	5668	2	N	-0-					-0-
06	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	255	1	6160	2	N	-0-					-0-
*07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	206	1	5316	2	N	-0-					-0-
*08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	196	1	5128	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	10312	-0-	-848	-0-	848	1	9464	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9501	-0-	-759	-0-	916	1	8585	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9656	-0-	-946	-0-	923	1	8733	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9404	-0-	-856	-0-	564	1	8840	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	8071	-0-	-2252	-0-	493	1	7578	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	9259	-0-	-1064	-0-	374	1	8885	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 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
03	1860	X	1085	-0-	-775	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
04	1800	X	1020	-0-	-780	-0-	1020	1			N	-0-					-0-
05	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	1109	1	1243	2	N	-0-					-0-
06	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	372	1	9006	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	535	-0-	-1325	-0-	20	1	515	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	1699	-0-	-161	-0-	62	1	1637	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 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
03	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	320	1	9320	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	10740	-0-	6900	-0-	355	1	10385	2	N	-0-					-0-
05	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	532	1	10314	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	414	1	10026	2	N	-0-					-0-
*07	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	379	1	9763	2	N	-0-					-0-
*08	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	387	1	10127	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 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
03	15314	X	9034	-0-	-6280	-0-	374	1	8660	2	N	-0-			-0-
04	14430	X	12032	-0-	-2398	-0-	398	1	11634	2	N	-0-			-0-
05	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	689	1	13356	2	N	-0-			-0-
06	10740	X	9106	-0-	-1634	-0-	361	1	8745	2	N	-0-			-0-
*07	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	542	1	13977	2	N	-0-			-0-
*08	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	528	1	13838	2	N	-0-			-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

03	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	207	1	6014	2	N	-0-			-0-
04	450	X	9299	-0-	8849	-0-	307	1	8992	2	N	-0-			-0-
05	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	675	1	13075	2	N	-0-			-0-
06	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	339	1	8198	2	N	-0-			-0-
*07	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	496	1	12809	2	N	-0-			-0-
*08	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	502	1	13148	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-			-0-
04	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	3			N	-0-			-0-
05	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-			-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

03	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	372	1	1700	3	N	-0-			-0-
04	510	X	1730	-0-	1220	-0-	360	1	1370	3	N	-0-			-0-
05	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	372	1	1575	3	N	-0-			-0-
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-			-0-
*07	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-			-0-
*08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

03	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	372	1	8272	3	N	-0-			-0-
04	660	X	5116	-0-	4456	-0-	12	1	5104	3	N	-0-			-0-
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	3			N	-0-			-0-
06	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-			-0-
*07	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	10802	3			N	-0-			-0-
*08	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	3			N	-0-			-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	276	1	4538	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	5347	-0-	1207	-0-	258	1	5089	2	N	-0-			-0-
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	309	1	5979	2	N	-0-			-0-
06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	185	1	4470	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4418	-0-	-480	-0-	165	1	4253	2	N	-0-			-0-
*08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	196	1	5141	2	N	-0-			-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

03	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	100	1	1937	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	2212	-0-	22	-0-	109	1	2103	2	N	-0-			-0-
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	132	1	2170	2	N	-0-			-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	128	1	2009	2	N	-0-			-0-
07	2294	N	2168	-0-	-126	-0-	114	1	2054	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	33	1	4225	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	4506	-0-	516	-0-	33	1	4	2	Y	-0-					-0-
							4469	3									
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	35	1	42	2	Y	-0-					-0-
							4630	3									
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	38	1	5	2	Y	-0-					-0-
							5314	3									
*07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	35	1	5378	3	Y	-0-					-0-
*08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	38	1	4565	3	Y	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 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
03	8680	X	8391	-0-	-289	-0-	407	1	7984	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7883	-0-	-517	-0-	261	1	7622	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	4824	-0-	-3856	-0-	237	1	4587	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	6523	-0-	-1607	-0-	259	1	6264	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	5220	-0-	-3181	-0-	195	1	5025	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	5710	-0-	-2691	-0-	210	1	5500	2	N	-0-					-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3894	-0-	-539	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3737	-0-	-553	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3889	-0-	-451	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3818	-0-	-322	-0-	464	1	3354	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3992	-0-	-224	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4221	-0-	-212	-0-	500	1	3721	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3889	-0-	-401	-0-	477	1	3412	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4000	-0-	-433	-0-	550	1	3450	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3312	-0-	-918	-0-	131	1	3181	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3342	-0-	-936	-0-	125	1	3217	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3622	-0-	-594	-0-	133	1	3489	2	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	2574	-0-	534	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
*07	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1765	-0-	-343	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	114	1	3307	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	3355	-0-	385	-0-	111	1	3244	2	N	-0-					-0-
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	165	1	3200	2	N	-0-					-0-
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	129	1	3120	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	3035	-0-	-34	-0-	113	1	2922	2	N	-0-					-0-
*08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	113	1	2961	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6410	-0-	-410	-0-	213	1	6197	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6284	-0-	-316	-0-	208	1	6076	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6449	-0-	-340	-0-	317	1	6132	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6389	-0-	-181	-0-	254	1	6135	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6338	-0-	-265	-0-	236	1	6102	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6310	-0-	-169	-0-	232	1	6078	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	13187	-0-	-174	-0-	438	1	12749	2	N	-0-					-0-
04	12930	X	12212	-0-	-718	-0-	404	1	11808	2	N	-0-					-0-
05	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	689	1	13342	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	11994	-0-	-816	-0-	476	1	11518	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	11261	-0-	-1976	-0-	421	1	10840	2	N	-0-					-0-
08	14043	X	12704	-0-	-1339	-0-	467	1	12237	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	437	1	9470	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	7833	-0-	333	-0-	259	1	7574	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	8508	-0-	-17	-0-	418	1	8090	2	N	-0-					-0-
06	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	340	1	8224	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	8133	-0-	-516	-0-	304	1	7829	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	8286	-0-	-363	-0-	305	1	7981	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 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
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	824	1	3213	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3128	-0-	8	-0-	771	1	2357	2	N	-0-					-0-
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	853	1	2716	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2525	-0-	-835	-0-	100	1	2425	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2198	-0-	-1274	-0-	82	1	2116	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	1917	-0-	-1555	-0-	70	1	1847	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

03	6975	X	5559	-0-	-1416	-0-	799	1	4760	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5771	-0-	-349	-0-	881	1	4890	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5911	-0-	-320	-0-	902	1	5009	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	4821	-0-	-1209	-0-	289	1	4532	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	4446	-0-	-1506	-0-	271	1	4175	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5101	-0-	-851	-0-	206	1	4895	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

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-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	390	1	2735	3	N	-0-					12
04	210	X	3042	-0-	2832	-0-	373	1	3	2	N	-0-					12
							2666	3									
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	392	1	24	2	N	-0-					12
							2599	3									
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	21	1	3	2	N	-0-					12
							2982	3									
*07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	18	1	2715	3	N	-0-					12
*08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	19	1	2399	3	N	-0-					12

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

03	17436	X	17436	-0-	-0-	-0-	135	1	17301	3	Y	-0-					-0-
04	6120	X	5626	-0-	-494	-0-	41	1	6	2	Y	-0-					-0-
							5579	3									
05	6324	X	6187	-0-	-137	-0-	46	1	56	2	Y	-0-					-0-
							6085	3									
06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	44	1	5	2	Y	-0-					-0-
							6139	3									
*07	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	50	1	7669	3	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5856	-0-	-127	-0-	49	1	5807	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 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
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	25	1	3169	3	N	-0-			-0-
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	23	1	3	2	N	-0-			-0-
							3155	3							
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	25	1	31	2	N	-0-			-0-
							3326	3							
06	2940	X	2211	-0-	-729	-0-	16	1	2	2	N	-0-			-0-
							2193	3							
07	3038	X	2204	-0-	-834	-0-	14	1	2190	3	N	-0-			-0-
08	3038	X	2242	-0-	-796	-0-	19	1	2223	3	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	372	1	2978	3	N	-0-			-0-
04	270	X	3205	-0-	2935	-0-	360	1	2845	3	N	-0-			-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	372	1	2881	3	N	-0-			-0-
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-			-0-
*07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-			-0-
*08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
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

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
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-

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
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	775	1	3380	3	N	-0-			-0-
04	1740	X	4071	-0-	2331	-0-	750	1	3321	3	N	-0-			-0-
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	775	1	2847	3	N	-0-			-0-
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-			-0-
*07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-			-0-
*08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			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
03	6262	X	4857	-0-	-1405	-0-	38	1	4819	3	N	-0-			32
04	6060	X	4746	-0-	-1314	-0-	35	1	5	2	N	-0-			32
							4706	3							
05	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	58	1	70	2	N	-0-			32
							7561	3							
06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	N	-0-			32
							5808	3							
*07	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	36	1	5585	3	N	-0-			32
*08	7688	X	5012	-0-	-2676	-0-	41	1	4971	3	N	-0-			32

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
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-

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
03	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	372	1	1847	3	N	-0-			-0-
04	450	X	3501	-0-	3051	-0-	360	1	3141	3	N	-0-			-0-
05	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	372	1	1263	3	N	-0-			-0-
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-			-0-
*07	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-			-0-
08	465	X	338	-0-	-127	-0-	338	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
03	4123	X	2695	-0-	-1428	-0-	21	1	2674	3	Y	-0-			-0-
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	31	1	4	2	Y	-0-			-0-
							4281	3							
05	4092	X	2858	-0-	-1234	-0-	22	1	26	2	Y	-0-			-0-
							2810	3							
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	Y	-0-			-0-
							3702	3							
*07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	24	1	3588	3	Y	-0-			-0-
08	3534	X	3139	-0-	-395	-0-	26	1	3113	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	5441	-0-	881	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
05	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
06	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
*07	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	3984	-0-	-1937	-0-	3984	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
03	10602	X	9776	-0-	-826	-0-	9776	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	10248	-0-	-12	-0-	10248	3			N	-0-					-0-
05	10509	X	10496	-0-	-13	-0-	10496	3			N	-0-					-0-
06	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	3			N	-0-					-0-
*07	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	3			N	-0-					-0-
08	10602	X	10548	-0-	-54	-0-	10548	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	3			N	-0-					-0-
04	10380	X	10393	-0-	13	-0-	10393	3			N	-0-					-0-
05	10726	X	8939	-0-	-1787	-0-	8939	3			N	-0-					-0-
06	10380	X	9476	-0-	-904	-0-	9476	3			N	-0-					-0-
07	10726	X	9154	-0-	-1572	-0-	9154	3			N	-0-					-0-
08	10726	X	8575	-0-	-2151	-0-	8575	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
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	2460	X	1396	-0-	-1064	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
*07	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*08	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

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
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-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 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
03	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	731	1	2198	2	N	-0-					-0-
04	960	X	2434	-0-	1474	-0-	667	1	1767	2	N	-0-					-0-
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	839	1	2130	2	N	-0-					-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	466	1	2915	2	N	-0-					-0-
*07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	529	1	2399	2	N	-0-					-0-
*08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	372	1	3667	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	8759	-0-	-1812	-0-	372	1	8387	3	N	-0-			-0-
04	10230	X	8698	-0-	-1532	-0-	360	1	8338	3	N	-0-			-0-
05	10323	X	8605	-0-	-1718	-0-	372	1	8233	3	N	-0-			-0-
06	9450	X	8575	-0-	-875	-0-	8575	2			N	-0-			-0-
07	9455	X	8709	-0-	-746	-0-	8709	3			N	-0-			-0-
*08	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	3			N	-0-			-0-

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

03	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	615	1	7071	2	N	-0-			-0-
04	300	X	9126	-0-	8826	-0-	650	1	8476	2	N	-0-			-0-
05	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	822	1	8712	2	N	-0-			-0-
06	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	356	1	8611	2	N	-0-			-0-
*07	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	327	1	8422	2	N	-0-			-0-
*08	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	316	1	8264	2	N	-0-			-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	478	1	3472	2	N	-0-			-0-
04	270	X	8080	-0-	7810	-0-	614	1	7466	2	N	-0-			-0-
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	634	1	5072	2	N	-0-			-0-
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	147	1	3546	2	N	-0-			-0-
*07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	148	1	3804	2	N	-0-			-0-
*08	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	268	1	7028	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

03	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	3			N	-0-			-0-
04	6510	X	8026	-0-	1516	-0-	8026	3			N	-0-			-0-
05	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	3			N	-0-			-0-
06	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-			-0-
*07	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	3			N	-0-			-0-
*08	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	3			N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	372	1	2846	3	N	-0-			-0-
04	480	X	764	-0-	284	-0-	360	1	404	3	N	-0-			-0-
05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	372	1	856	3	N	-0-			-0-
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

03	8277	X	6632	-0-	-1645	-0-	6632	3			N	-0-			-0-
04	7590	X	6072	-0-	-1518	-0-	6072	3			N	-0-			-0-
05	7843	X	5722	-0-	-2121	-0-	5722	3			N	-0-			-0-
06	7380	X	5756	-0-	-1624	-0-	5756	3			N	-0-			-0-
*07	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	3			N	-0-			-0-
*08	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	3			N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2473						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 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
03	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	304	1	8851	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	9129	-0-	399	-0-	302	1	8827	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8708	-0-	-530	-0-	427	1	8281	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8623	-0-	-317	-0-	342	1	8281	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	8901	-0-	-523	-0-	333	1	8568	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8917	-0-	-507	-0-	328	1	8589	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
03	2914	X	1232	-0-	-1682	-0-	41	1	1191	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	946	-0-	-1694	-0-	31	1	915	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2430	-0-	-298	-0-	119	1	2311	2	N	-0-					-0-
06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	98	1	2370	2	N	-0-					-0-
*07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	101	1	2603	2	N	-0-					-0-
*08	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	90	1	2351	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
03	4588	X	2918	-0-	-1670	-0-	97	1	2821	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	2113	-0-	-2267	-0-	70	1	2043	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	1645	-0-	-2881	-0-	81	1	1564	2	N	-0-					-0-
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	157	1	3794	2	N	-0-					-0-
*07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	145	1	3752	2	N	-0-					-0-
*08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	108	1	2832	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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	6448	X	6259	-0-	-189	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	5828	-0-	-412	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	6236	-0-	-181	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
06	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6273	-0-	-144	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5867	-0-	-395	-0-	5867	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	713	1	4972	3	N	-0-					-0-
04	2460	X	5422	-0-	2962	-0-	690	1	4732	3	N	-0-					-0-
05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	711	1	4730	3	N	-0-					-0-
06	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
*07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
*08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	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
03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	5425	-0-	3295	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3			N	-0-					-0-
*07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
*08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	13732	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	19317	-0-	13677	-0-	19317	3			N	-0-					-0-
05	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	19531	3			N	-0-					-0-
06	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	18451	3			N	-0-					-0-
*07	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	19378	3			N	-0-					-0-
*08	18687	X	18687	-0-	-0-	-0-	18687	3			N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	112	1	3246	2	N	-0-					-0-
04	480	X	3327	-0-	2847	-0-	110	1	3217	2	N	-0-					-0-
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	165	1	3195	2	N	-0-					-0-
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	122	1	2960	2	N	-0-					-0-
*07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	121	1	3128	2	N	-0-					-0-
*08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	122	1	3210	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	372	1	3351	3	N	-0-					20
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	360	1	3767	3	N	24					44
							26	9									
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	372	1	3860	3	N	-0-					44
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					44
*07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					44
*08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3075	3	396	9	N	360	171	1			233

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

03	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	814	1	5039	3	N	-0-					22
04	5490	X	5343	-0-	-147	-0-	780	1	5	2	N	-0-					22
							4558	3									
05	5673	X	5293	-0-	-380	-0-	743	1	42	2	N	-0-					22
							4508	3									
06	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	43	1	5	2	N	-0-					22
							6074	3									
07	5859	X	5857	-0-	-2	-0-	36	1	5628	3	N	175	176	1			21
							193	9									
*08	5859	X	5345	-0-	-514	-0-	44	1	5301	3	N	-0-					21

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

03	6076	X	5240	-0-	-836	-0-	534	1	4706	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5070	-0-	-540	-0-	516	1	4554	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5322	-0-	-72	-0-	615	1	4707	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4461	-0-	-669	-0-	177	1	4284	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4531	-0-	-770	-0-	169	1	4362	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4617	-0-	-715	-0-	169	1	4448	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	3596	X	3344	-0-	-252	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3130	-0-	-350	-0-	3	2	3127	3	N	-0-					-0-
05	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	31	2	3345	3	N	-0-					-0-
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3	2	3647	3	N	-0-					-0-
*07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
*08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	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
03	5797	X	3494	-0-	-2303	-0-	116	1	3378	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	3077	-0-	-2533	-0-	102	1	2975	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3403	-0-	-968	-0-	167	1	3236	2	N	-0-					-0-
06	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	502	1	12157	2	N	-0-					-0-
*07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	158	1	4071	2	N	-0-					-0-
*08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	137	1	3610	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
03	31462	X	9212	-0-	-22250	-0-	9212	3			N	-0-					-0-
04	780	X	8921	-0-	8141	-0-	8921	3			N	-0-					-0-
05	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
06	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
*07	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
*08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	3			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
03	5089	X	158	-0-	-4931	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	651	X	416	-0-	-235	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
*08	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	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
03	4216	X	1382	-0-	-2834	-0-	345	1	1037	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1568	-0-	-982	-0-	511	1	1057	2	N	-0-					-0-
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	1599	1	1860	2	N	-0-					-0-
06	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	754	1	4721	2	N	-0-					-0-
*07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	660	1	2991	2	N	-0-					-0-
*08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	464	1	4573	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
03	2697	N	2538	-0-	-159	-0-	84	1	2454	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2238	-0-	-372	-0-	74	1	2164	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2300	-0-	-397	-0-	113	1	2187	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2302	-0-	-158	-0-	91	1	2211	2	N	-0-					-0-
*07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	89	1	2297	2	N	-0-					-0-
*08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	91	1	2383	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	62	1	1823	2	N	-0-					-0-
04	300	N	1592	-0-	1292	-0-	53	1	1539	2	N	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	86	1	1661	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	52	1	1268	2	N	-0-					-0-
*07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	52	1	1337	2	N	-0-					-0-
*08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	48	1	1258	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 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
03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	237	1	6879	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	6447	-0-	1647	-0-	213	1	6234	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	306	1	5925	2	N	-0-					-0-
06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	241	1	5839	2	N	-0-					-0-
*07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	196	1	5044	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	2518	-0-	-2442	-0-	93	1	2425	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
03	6138	X	6118	-0-	-20	-0-	203	1	5915	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5819	-0-	-151	-0-	192	1	5627	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	6047	-0-	-122	-0-	297	1	5750	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5736	-0-	-234	-0-	228	1	5508	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5891	-0-	-278	-0-	220	1	5671	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	6061	-0-	-46	-0-	223	1	5838	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
03	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	43	1	1258	2	N	-0-					-0-
04	360	X	1052	-0-	692	-0-	35	1	1017	2	N	-0-					-0-
05	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	114	1	2202	2	N	-0-					-0-
06	986	X	986	-0-	-0-	-0-	39	1	947	2	N	-0-					-0-
*07	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	45	1	1177	2	N	-0-					-0-
08	372	X	62	-0-	-310	-0-	2	1	60	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
03	7347	X	2561	-0-	-4786	-0-	2561	3			N	-0-					1
04	7110	X	1966	-0-	-5144	-0-	1966	3			N	-0-					1
05	7347	X	2609	-0-	-4738	-0-	2609	3			N	-0-					1
06	7110	X	1581	-0-	-5529	-0-	1581	3			N	-0-					1
*07	3317	X	1175	-0-	-2142	-0-	1175	3			N	-0-					1
*08	2604	X	1041	-0-	-1563	-0-	1041	3			N	-0-					1

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 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
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	895	1	2691	2	N	-0-					-0-
04	60	X	3562	-0-	3502	-0-	976	1	2586	2	N	-0-					-0-
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	921	1	2337	2	N	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	510	1	3193	2	N	-0-					-0-
*07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	522	1	2366	2	N	-0-					-0-
*08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	367	1	3617	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 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
03	5084	X	1192	-0-	-3892	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	1196	-0-	-3724	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	2218	-0-	-2866	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	1410	-0-	-3510	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	973	-0-	-1011	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	1156	-0-	-1076	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

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
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	921	1	3463	2	N	-0-					-0-
04	600	X	2852	-0-	2252	-0-	878	1	1974	2	N	-0-					-0-
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	984	1	3370	2	N	-0-					-0-
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	245	1	3361	2	N	-0-					-0-
*07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	219	1	3486	2	N	-0-					-0-
*08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	254	1	3626	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	8319	-0-	759	-0-	8319	3			N	-0-					-0-
05	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	3			N	-0-					-0-
06	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	3			N	-0-					-0-
*07	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	3			N	-0-					-0-
*08	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	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
03	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	977	1	7668	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	7905	-0-	2535	-0-	929	1	6976	2	N	-0-					-0-
05	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	1057	1	6823	2	N	-0-					-0-
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	274	1	6631	2	N	-0-					-0-
*07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	234	1	6034	2	N	-0-					-0-
*08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	245	1	6430	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
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-

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
03	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
04	780	X	4246	-0-	3466	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
06	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
*07	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
*08	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			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
03	11842	X	9367	-0-	-2475	-0-	9367	3			N	-0-					-0-
04	11460	X	7961	-0-	-3499	-0-	7961	3			N	-0-					-0-
05	11842	X	7202	-0-	-4640	-0-	7202	3			N	-0-					-0-
06	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	3			N	-0-					-0-
*07	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	3			N	-0-					-0-
08	9362	X	7322	-0-	-2040	-0-	7322	3			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 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
03	4991	X	2812	-0-	-2179	-0-	702	1	2110	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	2541	-0-	-1869	-0-	696	1	1845	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	2538	-0-	-1926	-0-	718	1	1820	2	N	-0-					-0-
06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	627	1	3926	2	N	-0-					-0-
*07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	737	1	3343	2	N	-0-					-0-
*08	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	518	1	5111	2	N	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					33
*07	T. A.		27	-0-	27	27	27	3			N	-0-					33
*08	T. A.		44	-0-	44	71	44	3			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3531	-0-	-1212	-0-	117	1	3414	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4036	-0-	-404	-0-	133	1	3903	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3734	-0-	-761	-0-	183	1	3551	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	1295	-0-	-3055	-0-	51	1	1244	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	2942	-0-	-1243	-0-	110	1	2832	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3267	-0-	-918	-0-	120	1	3147	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 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
03	6355	X	6134	-0-	-221	-0-	299	1	5835	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	6408	-0-	258	-0-	347	1	6061	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5996	-0-	-49	-0-	345	1	5651	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5870	-0-	-70	-0-	272	1	5598	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5872	-0-	-483	-0-	301	1	5571	2	N	-0-					-0-
*08	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	365	1	6243	2	N	-0-					-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	700	1	2500	3	N	-0-					14
04	3210	X	3157	-0-	-53	-0-	678	1	2	2	N	54					68
							2418	3	59	9							
05	3317	X	3203	-0-	-114	-0-	701	1	23	2	N	-0-					68
							2479	3									
06	3180	X	3012	-0-	-168	-0-	21	1	3	2	N	-0-					68
							2988	3									
*07	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	20	1	3039	3	N	-0-					68
*08	3255	X	2444	-0-	-811	-0-	19	1	2425	3	N	-0-					68

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	8225	-0-	-424	-0-	402	1	7823	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7813	-0-	-287	-0-	422	1	7391	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7836	-0-	-534	-0-	452	1	7384	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7533	-0-	-567	-0-	349	1	7184	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7530	-0-	-685	-0-	386	1	7144	2	N	-0-					-0-
*08	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	469	1	8007	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	27	1	3454	3	N	-0-					-0-
04	1020	X	3341	-0-	2321	-0-	24	1	3	2	N	-0-					-0-
							3314	3									
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	25	1	31	2	N	-0-					-0-
							3352	3									
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	30	1	4	2	N	-0-					-0-
							4248	3									
*07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	28	1	4248	3	N	-0-					-0-
*08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	28	1	3389	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
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	233	1	6784	2	N	-0-					-0-
04	630	X	6642	-0-	6012	-0-	220	1	6422	2	N	-0-					-0-
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	223	1	4312	2	N	-0-					-0-
06	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	249	1	6032	2	N	-0-					-0-
*07	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	196	1	5034	2	N	-0-					-0-
*08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	125	1	3274	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 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
03	12617	X	11395	-0-	-1222	-0-	379	1	11016	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	11276	-0-	-514	-0-	373	1	10903	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	11523	-0-	-164	-0-	566	1	10957	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	10714	-0-	-356	-0-	425	1	10289	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	10934	-0-	-722	-0-	408	1	10526	2	N	-0-					-0-
08	11656	X	10140	-0-	-1516	-0-	372	1	9768	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 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
03	5828	X	2024	-0-	-3804	-0-	505	1	1519	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	2930	-0-	-1120	-0-	803	1	2127	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2831	-0-	-486	-0-	801	1	2030	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	1724	-0-	-1486	-0-	237	1	1487	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	630	-0-	-2408	-0-	114	1	516	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	868	-0-	-2170	-0-	80	1	788	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	1583	1	4497	2	N	-0-					-0-
04	300	X	4951	-0-	4651	-0-	1641	1	3310	2	N	-0-					-0-
05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	1725	1	4122	2	N	-0-					-0-
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	388	1	4117	2	N	-0-					-0-
*07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	336	1	3254	2	N	-0-					-0-
*08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	234	1	3636	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 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
03	13020	X	12878	-0-	-142	-0-	428	1	12450	2	N	-0-					-0-
04	12600	X	12053	-0-	-547	-0-	398	1	11655	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	12342	-0-	-678	-0-	606	1	11736	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11429	-0-	-1021	-0-	454	1	10975	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	11062	-0-	-1803	-0-	413	1	10649	2	N	-0-					-0-
08	12865	X	9926	-0-	-2939	-0-	364	1	9562	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
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	56	X	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	49	-0-	49	49	2	1	47	2	N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	5439	-0-	5439	5488	200	1	5239	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

03	1891	X	1356	-0-	-535	-0-	105	1	1251	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	1617	-0-	147	-0-	141	1	1476	2	N	-0-					-0-
05	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	179	1	1840	2	N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

03	4402	X	3980	-0-	-422	-0-	309	1	3671	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3912	-0-	-258	-0-	342	1	3570	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3823	-0-	-455	-0-	340	1	3483	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	286	1	3396	2	N	-0-					-0-
04	180	X	3573	-0-	3393	-0-	312	1	3261	2	N	-0-					-0-
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	306	1	3139	2	N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

03	7347	X	6972	-0-	-375	-0-	232	1	6740	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6704	-0-	-316	-0-	222	1	6482	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	7076	-0-	-23	-0-	347	1	6729	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6807	-0-	-33	-0-	270	1	6537	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6705	-0-	-270	-0-	250	1	6455	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6877	-0-	-191	-0-	253	1	6624	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

03	3100	N	13606	-0-	10506	20027	13606	3			N	-0-					-0-
04	0	N	11908	-0-	11908	-0-	11908	3			N	-0-					-0-
05	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	12230	3			N	-0-					-0-
06	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	3			N	-0-					-0-
*07	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	3			N	-0-					-0-
*08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

03	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	372	1	7616	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	8438	-0-	5528	-0-	360	1	8078	3	N	-0-					-0-
05	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	372	1	7944	3	N	-0-					-0-
06	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	3			N	-0-					-0-
*07	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	3			N	-0-					-0-
*08	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	652	1	8157	2	N	-0-			-0-
04	8250	X	8474	-0-	224	-0-	628	1	7846	2	N	-0-			-0-
05	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	778	1	7869	2	N	-0-			-0-
06	8250	X	7471	-0-	-779	-0-	297	1	7174	2	N	-0-			-0-
07	8525	X	6714	-0-	-1811	-0-	251	1	6463	2	N	-0-			-0-
08	8525	X	7024	-0-	-1501	-0-	258	1	6766	2	N	-0-			-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	85	1	2484	2	N	-0-			-0-
04	2700	N	2598	-0-	-102	-0-	86	1	2512	2	N	-0-			-0-
05	2790	N	2487	-0-	-303	-0-	122	1	2365	2	N	-0-			-0-
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	102	1	2467	2	N	-0-			-0-
07	2697	N	2690	-0-	-7	-0-	100	1	2590	2	N	-0-			-0-
*08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	104	1	2727	2	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
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-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 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
03	7440	X	7041	-0-	-399	-0-	234	1	6807	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	6174	-0-	-1176	-0-	204	1	5970	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	6669	-0-	-926	-0-	327	1	6342	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	7003	-0-	-347	-0-	278	1	6725	2	N	-0-			-0-
07	7595	X	6862	-0-	-733	-0-	256	1	6606	2	N	-0-			-0-
*08	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	281	1	7375	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
03	2976	X	2974	-0-	-2	-0-	696	1	2278	3	N	-0-			-0-
04	2820	X	2827	-0-	7	-0-	676	1	2	2	N	-0-			-0-
							2149	3							
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	700	1	21	2	N	-0-			-0-
							2318	3							
06	2880	X	2806	-0-	-74	-0-	20	1	2	2	N	-0-			-0-
							2784	3							
07	2976	X	2668	-0-	-308	-0-	18	1	2650	3	N	-0-			-0-
08	3038	X	2130	-0-	-908	-0-	17	1	2113	3	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	7874	X	7681	-0-	-193	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
04	7620	X	7564	-0-	-56	-0-	8	2	7556	3	N	-0-					-0-
05	7874	X	6540	-0-	-1334	-0-	60	2	6480	3	N	-0-					-0-
06	7620	X	4121	-0-	-3499	-0-	4	2	4117	3	N	-0-					-0-
07	7874	X	4115	-0-	-3759	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	3320	-0-	-4492	-0-	3320	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
03	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	690	X	444	-0-	-246	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	552	1	46	2	N	-0-					-0-
							4925	3									
06	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	11	2	12105	3	N	-0-					-0-
*07	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	11315	3			N	-0-					-0-
*08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	3			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	5549	X	4633	-0-	-916	-0-	154	1	4479	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4409	-0-	-961	-0-	146	1	4263	2	N	-0-					-0-
05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	274	1	5301	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4801	-0-	-179	-0-	191	1	4610	2	N	-0-					-0-
*07	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	195	1	5029	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5235	-0-	-314	-0-	192	1	5043	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
03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	200	1	5831	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	5373	-0-	633	-0-	178	1	5195	2	N	-0-					-0-
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	274	1	5304	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4152	-0-	-588	-0-	165	1	3987	2	N	-0-					-0-
*07	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	229	1	5901	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	1681	-0-	-3217	-0-	62	1	1619	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 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
03	6665	X	6214	-0-	-451	-0-	956	1	5258	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6199	-0-	-251	-0-	930	1	5269	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6396	-0-	-269	-0-	1049	1	5347	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5207	-0-	-793	-0-	207	1	5000	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5430	-0-	-987	-0-	203	1	5227	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5386	-0-	-1031	-0-	198	1	5188	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
03	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
04	540	X	7991	-0-	7451	-0-	8	2	7983	3	N	-0-					-0-
05	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	72	2	7784	3	N	-0-					-0-
06	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6	2	6395	3	N	-0-					-0-
*07	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
*08	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	3			N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 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
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	44	1	5642	3	Y	58	68	1			8
							64	9									
04	5040	X	4480	-0-	-560	-0-	33	1	4	2	Y	-0-	8	1			-0-
							4443	3									
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	41	1	49	2	Y	21					21
							5351	3	23	9							
*06	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	52	1	6	2	Y	-0-					21
							7211	3									
*07	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	46	1	7054	3	Y	-0-					21
*08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	48	1	5698	3	Y	-0-					21

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
03	5053	X	4224	-0-	-829	-0-	33	1	4127	3	Y	58	68	1			8
							64	9									
04	4710	X	3595	-0-	-1115	-0-	26	1	3	2	Y	-0-	8	1			-0-
							3566	3									
05	4495	X	4237	-0-	-258	-0-	31	1	38	2	Y	-0-					-0-
							4168	3									
*06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	34	1	4	2	Y	-0-					-0-
							4714	3									
*07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	32	1	4826	3	Y	-0-					-0-
*08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	33	1	3897	3	Y	-0-					-0-

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4524	-0-	-343	-0-	35	1	4489	3	N	-0-					12
04	4710	X	4681	-0-	-29	-0-	34	1	5	2	N	-0-					12
							4642	3									
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	36	1	44	2	N	161					173
							4785	3	177	9							
06	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	N	-0-					173
							5861	3									
*07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	38	1	5941	3	N	-0-					173
*08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	40	1	4763	3	N	344	161	1			356
							378	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4685	-0-	-368	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4472	-0-	-358	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4550	-0-	-441	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4721	-0-	-109	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
*07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4460	-0-	-221	-0-	4460	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

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-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

03	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	96	1	12237	3	Y	-0-					-0-
04	11040	X	12181	-0-	1141	-0-	88	1	12	2	Y	-0-					-0-
							12081	3									
05	11408	X	10228	-0-	-1180	-0-	76	1	93	2	Y	-0-					-0-
							10059	3									
06	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	84	1	10	2	Y	-0-					-0-
							11758	3									
*07	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	79	1	12034	3	Y	-0-					-0-
08	10757	X	10216	-0-	-541	-0-	84	1	10132	3	Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

03	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	98	1	12524	3	Y	-0-					-0-
04	11190	X	12010	-0-	820	-0-	87	1	12	2	Y	-0-					-0-
							11911	3									
05	11563	X	10321	-0-	-1242	-0-	77	1	94	2	Y	-0-					-0-
							10150	3									
06	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	83	1	10	2	Y	-0-					-0-
							11618	3									
*07	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	76	1	11658	3	Y	-0-					-0-
08	10602	X	9897	-0-	-705	-0-	82	1	9815	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

03	4247	X	3380	-0-	-867	-0-	112	1	3268	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3865	-0-	-5	-0-	128	1	3737	2	N	-0-					-0-
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	203	1	3941	2	N	-0-					-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	149	1	3608	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3733	-0-	-266	-0-	140	1	3593	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	4076	-0-	-78	-0-	150	1	3926	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

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
03	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	9436	-0-	1546	-0-	9	2	9427	3	N	-0-					-0-
05	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	86	2	9348	3	N	-0-					-0-
06	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	9	2	10339	3	N	-0-					-0-
*07	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	3			N	-0-					-0-
*08	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	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
03	6541	X	4653	-0-	-1888	-0-	155	1	4498	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	4221	-0-	-2109	-0-	140	1	4081	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	3185	-0-	-1899	-0-	156	1	3029	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	242	1	5848	2	N	-0-					-0-
*07	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	255	1	6570	2	N	-0-					-0-
*08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	259	1	6795	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
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	324	1	3847	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	3957	-0-	867	-0-	346	1	3611	2	N	-0-					-0-
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	352	1	3608	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					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
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	325	1	3866	2	N	-0-					-0-
04	690	X	4191	-0-	3501	-0-	366	1	3825	2	N	-0-					-0-
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	367	1	3772	2	N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13279	X	3106	-0-	-10173	-0-	913	1	2193	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	1076	-0-	-124	-0-	810	1	266	2	N	-0-					-0-
05	1240	X	828	-0-	-412	-0-	828	1			N	-0-					-0-
06	1200	X	663	-0-	-537	-0-	26	1	637	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	X	776	-0-	-464	-0-	28	1	748	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	4464	X	2521	-0-	-1943	-0-	83	1	2438	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	1904	-0-	-2416	-0-	63	1	1841	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	1910	-0-	-2554	-0-	94	1	1816	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	204	-0-	-3366	-0-	8	1	196	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	1377	-0-	-1134	-0-	52	1	1325	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	974	-0-	-1537	-0-	36	1	938	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
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	465	1	3598	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	3291	-0-	1041	-0-	301	1	2990	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	195	1	3773	2	N	-0-					-0-
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	137	1	3324	2	N	-0-					-0-
*07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	116	1	2998	2	N	-0-					-0-
*08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	113	1	2966	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
03	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	101	1	12925	3	Y	-0-					-0-
04	11220	X	12321	-0-	1101	-0-	89	1	12	2	Y	-0-					-0-
							12220	3									
05	11594	X	10646	-0-	-948	-0-	80	1	97	2	Y	-0-					-0-
							10469	3									
06	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	86	1	11	2	Y	-0-					-0-
							12035	3									
*07	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	78	1	11877	3	Y	-0-					-0-
08	11036	X	10083	-0-	-953	-0-	83	1	10000	3	Y	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2681	-0-	-419	-0-	208	1	2473	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2704	-0-	-596	-0-	236	1	2468	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2960	-0-	-450	-0-	263	1	2697	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					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
03	14570	X	13863	-0-	-707	-0-	1076	1	12787	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	13385	-0-	-685	-0-	1170	1	12215	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	13301	-0-	-1238	-0-	1181	1	12120	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	-0-	-0-	-14070	-0-					N	-0-					-0-
07	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					N	-0-					-0-
08	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					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
03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	490	1	5826	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	6497	-0-	4157	-0-	568	1	5929	2	N	-0-					-0-
05	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	545	1	5591	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
03	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	1242	1	14764	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	13546	-0-	166	-0-	1185	1	12361	2	N	-0-					-0-
05	13826	X	13549	-0-	-277	-0-	1204	1	12345	2	N	-0-					-0-
06	13380	X	-0-	-0-	-13380	-0-					N	-0-					-0-
07	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					N	-0-					-0-
08	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					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
03	7719	X	7164	-0-	-555	-0-	556	1	6608	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6957	-0-	-183	-0-	608	1	6349	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6690	-0-	-688	-0-	594	1	6096	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
08	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					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
03	15004	X	14676	-0-	-328	-0-	1138	1	13538	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	14746	-0-	346	-0-	1290	1	13456	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	12876	-0-	-2004	-0-	1144	1	11732	2	N	-0-					-0-
06	14190	X	-0-	-0-	-14190	-0-					N	-0-					-0-
07	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-
08	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					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
03	9083	X	8282	-0-	-801	-0-	642	1	7640	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	8332	-0-	-308	-0-	729	1	7603	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	8229	-0-	-358	-0-	731	1	7498	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
07	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
08	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					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
03	8370	X	7703	-0-	-667	-0-	256	1	7447	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	8146	-0-	46	-0-	269	1	7877	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7746	-0-	-624	-0-	380	1	7366	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	6264	-0-	-1836	-0-	249	1	6015	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6598	-0-	-1772	-0-	246	1	6352	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	6707	-0-	-1663	-0-	246	1	6461	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
03	8835	X	8364	-0-	-471	-0-	336	1	8028	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	10187	-0-	1637	-0-	337	1	9850	2	N	-0-					-0-
05	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	568	1	11006	2	N	-0-					-0-
06	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	395	1	9548	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	6202	-0-	-4338	-0-	232	1	5970	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	7570	-0-	-3745	-0-	278	1	7292	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
03	8091	X	6598	-0-	-1493	-0-	521	1	6077	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	852	-0-	-7248	-0-	376	1	476	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	1116	-0-	-7254	-0-	329	1	787	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	3650	-0-	-4450	-0-	145	1	3505	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	6274	-0-	-1724	-0-	234	1	6040	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	4866	-0-	-1737	-0-	178	1	4688	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	8928	X	8709	-0-	-219	-0-	510	1	8199	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8469	-0-	-501	-0-	627	1	7842	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9060	-0-	-581	-0-	798	1	8262	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	7574	-0-	-1756	-0-	301	1	7273	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	7449	-0-	-2192	-0-	278	1	7171	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	7650	-0-	-1402	-0-	281	1	7369	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
03	4061	X	3614	-0-	-447	-0-	120	1	3494	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3853	-0-	-77	-0-	127	1	3726	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	4055	-0-	-6	-0-	199	1	3856	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	2932	-0-	-968	-0-	116	1	2816	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	1596	-0-	-2372	-0-	60	1	1536	2	N	-0-					-0-
*08	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	192	1	5029	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
03	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	937	1	6724	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	7024	-0-	4744	-0-	942	1	6082	2	N	-0-					-0-
05	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	871	1	5116	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					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
03	5859	X	5374	-0-	-485	-0-	258	1	5116	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5194	-0-	-476	-0-	261	1	4933	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5215	-0-	-644	-0-	269	1	4946	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	270	-0-	-5280	-0-	270	1			N	-0-					-0-
*07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	235	1	5242	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4715	-0-	-648	-0-	4715	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 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
03	6727	X	5198	-0-	-1529	-0-	173	1	5025	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6440	-0-	-70	-0-	213	1	6227	2	N	-0-					-0-
05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	324	1	6280	2	N	-0-					-0-
06	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	261	1	6303	2	N	-0-					-0-
*07	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	288	1	7425	2	N	-0-					-0-
*08	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	295	1	7741	2	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 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
03	5611	X	5355	-0-	-256	-0-	178	1	5177	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4928	-0-	-502	-0-	163	1	4765	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5173	-0-	-438	-0-	254	1	4919	2	N	-0-					-0-
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	224	1	5414	2	N	-0-					-0-
*07	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	284	1	7301	2	N	-0-					-0-
*08	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	219	1	5747	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
03	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	216	1	6307	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	6213	-0-	363	-0-	205	1	6008	2	N	-0-					-0-
05	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	314	1	6074	2	N	-0-					-0-
06	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	247	1	5986	2	N	-0-					-0-
*07	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	228	1	5859	2	N	-0-					-0-
*08	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	229	1	5987	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 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
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	124	1	3622	2	N	-0-					-0-
04	450	X	3656	-0-	3206	-0-	121	1	3535	2	N	-0-					-0-
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	182	1	3530	2	N	-0-					-0-
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	135	1	3268	2	N	-0-					-0-
*07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	159	1	4109	2	N	-0-					-0-
*08	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	89	1	2340	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
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	113	1	3281	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	3218	-0-	1178	-0-	106	1	3112	2	N	-0-					-0-
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	157	1	3033	2	N	-0-					-0-
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	129	1	3123	2	N	-0-					-0-
*07	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	128	1	3310	2	N	-0-					-0-
*08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	123	1	3234	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
03	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	268	1	5327	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	5404	-0-	574	-0-	271	1	5133	2	N	-0-					-0-
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	335	1	6464	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	356	-0-	-4474	-0-	356	1			N	-0-					-0-
*07	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	259	1	5771	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	4585	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		205	-0-	205	205	8	1	197	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
08	T. A.		1966	-0-	1966	2171	72	1	1894	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
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-

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
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-

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
03	6975	X	6780	-0-	-195	-0-	53	1	6727	3	N	-0-					-0-
04	6630	X	6782	-0-	152	-0-	49	1	6733	3	N	-0-					-0-
05	6851	X	6667	-0-	-184	-0-	50	1	6617	3	N	-0-					-0-
06	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	54	1	7546	3	N	-0-					-0-
*07	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	47	1	7234	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	6498	-0-	-508	-0-	54	1	6444	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	177	1	5156	2	N	-0-			-0-
04	90	X	4871	-0-	4781	-0-	161	1	4710	2	N	-0-			-0-
05	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	317	1	6147	2	N	-0-			-0-
06	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	236	1	5719	2	N	-0-			-0-
*07	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	217	1	5603	2	N	-0-			-0-
*08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	203	1	5312	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
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	122	1	3537	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	113	1	3297	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3218	-0-	-316	-0-	158	1	3060	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	3126	-0-	-414	-0-	124	1	3002	2	N	-0-			-0-
*07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	138	1	3549	2	N	-0-			-0-
*08	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	220	1	5762	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
03	13113	X	11830	-0-	-1283	-0-	11830	3			N	-0-			-0-
04	12690	X	10630	-0-	-2060	-0-	11	2	10619	3	N	-0-			-0-
05	13113	X	10169	-0-	-2944	-0-	93	2	10076	3	N	-0-			-0-
06	12690	X	11727	-0-	-963	-0-	10	2	11717	3	N	-0-			-0-
*07	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	3			N	-0-			-0-
08	11842	X	11070	-0-	-772	-0-	11070	3			N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	3			N	-0-			-0-
04	4110	X	7009	-0-	2899	-0-	7	2	7002	3	N	-0-			-0-
05	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	65	2	7023	3	N	-0-			-0-
06	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6	2	6626	3	N	-0-			-0-
*07	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3			N	-0-			-0-
*08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	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
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-

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
03	1674	X	1184	-0-	-490	-0-	40	1	1144	2	N	-0-			-0-
04	1470	X	2765	-0-	1295	-0-	91	1	2674	2	N	-0-			-0-
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	145	1	2816	2	N	-0-			-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	83	1	2005	2	N	-0-			-0-
*07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	116	1	2984	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	4891	-0-	1791	1791	180	1	4711	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
03	6014	X	4247	-0-	-1767	-0-	141	1	4106	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	3012	-0-	-2808	-0-	100	1	2912	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	3057	-0-	-2957	-0-	150	1	2907	2	N	-0-			-0-
06	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	454	1	10986	2	N	-0-			-0-
*07	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	236	1	6083	2	N	-0-			-0-
*08	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	242	1	6344	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 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
03	4433	X	3576	-0-	-857	-0-	898	1	2678	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3956	-0-	-154	-0-	885	1	3071	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3826	-0-	-266	-0-	954	1	2872	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2097	-0-	-1353	-0-	83	1	2014	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	2335	-0-	-1757	-0-	87	1	2248	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	1847	-0-	-2245	-0-	68	1	1779	2	N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 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
03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	202	1	5861	2	N	-0-					-0-
04	750	X	7415	-0-	6665	-0-	245	1	7170	2	N	-0-					-0-
05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	362	1	7004	2	N	-0-					-0-
06	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	329	1	7970	2	N	-0-					-0-
*07	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	305	1	7856	2	N	-0-					-0-
*08	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	314	1	8240	2	N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 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
03	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	299	1	8697	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	8400	-0-	6090	-0-	278	1	8122	2	N	-0-					-0-
05	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	416	1	8064	2	N	-0-					-0-
06	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	397	1	9602	2	N	-0-					-0-
*07	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	254	1	6555	2	N	-0-					-0-
*08	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	366	1	9595	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
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-

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
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	1011	1	3252	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	3499	-0-	589	-0-	873	1	2626	2	N	-0-					-0-
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	1013	1	2215	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2329	-0-	-581	-0-	92	1	2237	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2793	-0-	-214	-0-	104	1	2689	2	N	-0-					-0-
*08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	118	1	3108	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 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
03	7285	X	7086	-0-	-199	-0-	235	1	6851	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6332	-0-	-718	-0-	209	1	6123	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6674	-0-	-611	-0-	328	1	6346	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6592	-0-	-428	-0-	262	1	6330	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6462	-0-	-637	-0-	241	1	6221	2	N	-0-					-0-
*08	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	268	1	7016	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
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-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

03	11346	X	10649	-0-	-697	-0-	354	1	10295	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	10159	-0-	-581	-0-	336	1	9823	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	10361	-0-	-520	-0-	509	1	9852	2	N	-0-					-0-
06	10320	X	10035	-0-	-285	-0-	398	1	9637	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	9684	-0-	-980	-0-	361	1	9323	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	9600	-0-	-1064	-0-	353	1	9247	2	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

03	10354	X	9935	-0-	-419	-0-	330	1	9605	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9549	-0-	-471	-0-	316	1	9233	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9843	-0-	-325	-0-	483	1	9360	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	9741	-0-	-99	-0-	387	1	9354	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9635	-0-	-285	-0-	360	1	9275	2	N	-0-					-0-
*08	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	366	1	9590	2	N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

03	8060	X	7635	-0-	-425	-0-	254	1	7381	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7311	-0-	-339	-0-	242	1	7069	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	7457	-0-	-231	-0-	366	1	7091	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	7288	-0-	-152	-0-	289	1	6999	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6015	-0-	-1673	-0-	225	1	5790	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	5455	-0-	-2171	-0-	201	1	5254	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

03	10137	X	9831	-0-	-306	-0-	327	1	9504	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	9290	-0-	-520	-0-	307	1	8983	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9388	-0-	-439	-0-	461	1	8927	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	9288	-0-	-222	-0-	369	1	8919	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9149	-0-	-678	-0-	341	1	8808	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9421	-0-	-406	-0-	347	1	9074	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

03	7161	X	6434	-0-	-727	-0-	214	1	6220	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6087	-0-	-753	-0-	201	1	5886	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6459	-0-	-82	-0-	317	1	6142	2	N	-0-					-0-
06	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	269	1	6500	2	N	-0-					-0-
*07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	249	1	6406	2	N	-0-					-0-
*08	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	342	1	8965	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

03	5425	X	4950	-0-	-475	-0-	164	1	4786	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4828	-0-	-422	-0-	160	1	4668	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4937	-0-	-364	-0-	242	1	4695	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4740	-0-	-390	-0-	188	1	4552	2	N	-0-					-0-
*07	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	232	1	5998	2	N	-0-					-0-
*08	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	246	1	6468	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	313	1	9113	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	8982	-0-	792	-0-	297	1	8685	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	7281	-0-	-1182	-0-	357	1	6924	2	N	-0-			-0-
06	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	354	1	8559	2	N	-0-			-0-
*07	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	334	1	8612	2	N	-0-			-0-
*08	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	335	1	8786	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
03	6262	X	6030	-0-	-232	-0-	200	1	5830	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	5678	-0-	-382	-0-	188	1	5490	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	5775	-0-	-487	-0-	284	1	5491	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	5613	-0-	-447	-0-	223	1	5390	2	N	-0-			-0-
07	6200	X	5531	-0-	-669	-0-	207	1	5324	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	5692	-0-	-353	-0-	209	1	5483	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
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-			-0-
04	2250	X	2104	-0-	-146	-0-	2	2	2102	3	N	-0-			-0-
05	2325	X	1703	-0-	-622	-0-	15	2	1688	3	N	-0-			-0-
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5	2	5325	3	N	-0-			-0-
*07	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	3			N	-0-			-0-
*08	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	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
03	7626	X	7093	-0-	-533	-0-	236	1	6857	2	N	-0-			-0-
04	7380	X	6865	-0-	-515	-0-	227	1	6638	2	N	-0-			-0-
05	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	366	1	7085	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	289	1	7001	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	7214	-0-	-195	-0-	270	1	6944	2	N	-0-			-0-
*08	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	300	1	7860	2	N	-0-			-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 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
03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	1049	1	7060	2	N	-0-			-0-
04	6390	X	7884	-0-	1494	-0-	1015	1	6869	2	N	-0-			-0-
05	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	1164	1	6935	2	N	-0-			-0-
06	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	262	1	6341	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	6262	-0-	-341	-0-	233	1	6029	2	N	-0-			-0-
*08	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	275	1	7220	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 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
03	15159	X	14388	-0-	-771	-0-	478	1	13910	2	N	-0-			-0-
04	14670	X	12925	-0-	-1745	-0-	427	1	12498	2	N	-0-			-0-
05	15159	X	12737	-0-	-2422	-0-	625	1	12112	2	N	-0-			-0-
06	14670	X	13005	-0-	-1665	-0-	516	1	12489	2	N	-0-			-0-
07	14384	X	12749	-0-	-1635	-0-	476	1	12273	2	N	-0-			-0-
*08	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	591	1	15500	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 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
03	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	371	1	10805	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	10679	-0-	599	-0-	353	1	10326	2	N	-0-					-0-
05	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	562	1	10885	2	N	-0-					-0-
06	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	409	1	9907	2	N	-0-					-0-
*07	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	394	1	10150	2	N	-0-					-0-
*08	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	393	1	10303	2	N	-0-					-0-

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4774	-0-	-713	-0-	159	1	4615	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4558	-0-	-752	-0-	151	1	4407	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	226	1	4382	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4559	-0-	-151	-0-	181	1	4378	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	3664	-0-	-1203	-0-	137	1	3527	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4773	-0-	-1	-0-	176	1	4597	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
03	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	383	1	11137	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	10931	-0-	1781	-0-	361	1	10570	2	N	-0-					-0-
05	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	541	1	10487	2	N	-0-					-0-
06	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	419	1	10136	2	N	-0-					-0-
*07	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	399	1	10280	2	N	-0-					-0-
*08	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	397	1	10408	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 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
03	8370	X	7818	-0-	-552	-0-	260	1	7558	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	7806	-0-	-174	-0-	258	1	7548	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	8025	-0-	-97	-0-	394	1	7631	2	N	-0-					-0-
06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	312	1	7541	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7911	-0-	-149	-0-	295	1	7616	2	N	-0-					-0-
*08	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	301	1	7892	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
03	9362	X	9017	-0-	-345	-0-	300	1	8717	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8640	-0-	-420	-0-	286	1	8354	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8526	-0-	-836	-0-	419	1	8107	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8456	-0-	-574	-0-	336	1	8120	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8343	-0-	-740	-0-	312	1	8031	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	8654	-0-	-367	-0-	318	1	8336	2	N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 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
03	6200	X	5189	-0-	-1011	-0-	172	1	5017	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5232	-0-	-618	-0-	173	1	5059	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5345	-0-	-483	-0-	262	1	5083	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5050	-0-	-530	-0-	200	1	4850	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4580	-0-	-814	-0-	171	1	4409	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4743	-0-	-651	-0-	174	1	4569	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
03	11687	X	10604	-0-	-1083	-0-	352	1	10252	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	10151	-0-	-1159	-0-	336	1	9815	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	10595	-0-	-534	-0-	520	1	10075	2	N	-0-					-0-
06	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	412	1	9973	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	10330	-0-	-365	-0-	386	1	9944	2	N	-0-					-0-
*08	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	394	1	10335	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	285	1	8318	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	8367	-0-	5937	-0-	277	1	8090	2	N	-0-					-0-
05	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	360	1	6967	2	N	-0-					-0-
06	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	304	1	7358	2	N	-0-					-0-
*07	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	265	1	6817	2	N	-0-					-0-
*08	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	249	1	6515	2	N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	271	1	7869	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	7362	-0-	5082	-0-	243	1	7119	2	N	-0-					-0-
05	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	324	1	6273	2	N	-0-					-0-
06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	183	1	4418	2	N	-0-					-0-
*07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	133	1	3433	2	N	-0-					-0-
*08	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	353	1	9251	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	142	1	4124	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	4253	-0-	1403	-0-	141	1	4112	2	N	-0-					-0-
05	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	326	1	6316	2	N	-0-					-0-
06	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	267	1	6471	2	N	-0-					-0-
*07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	170	1	4387	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	101	1	2631	2	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	8585	-0-	-808	-0-	285	1	8300	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	8244	-0-	-636	-0-	273	1	7971	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8556	-0-	-589	-0-	420	1	8136	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8399	-0-	-451	-0-	333	1	8066	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	7942	-0-	-645	-0-	296	1	7646	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	8384	-0-	-203	-0-	308	1	8076	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	186	1	5417	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	5204	-0-	1184	-0-	172	1	5032	2	N	-0-					-0-
05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	264	1	5113	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5195	-0-	-235	-0-	206	1	4989	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4617	-0-	-994	-0-	172	1	4445	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	4278	-0-	-1333	-0-	157	1	4121	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	8900	-0-	-1857	-0-	1165	1	7735	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	3810	-0-	-6600	-0-	462	1	3348	2	N	-0-					-0-
05	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	675	1	13076	2	N	-0-					-0-
06	18379	X	18379	-0-	-0-	-0-	729	1	17650	2	N	-0-					-0-
*07	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	630	1	16234	2	N	-0-					-0-
*08	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	621	1	16264	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	370	1	10778	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	10485	-0-	465	-0-	347	1	10138	2	N	-0-					-0-
05	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	519	1	10057	2	N	-0-					-0-
06	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	400	1	9681	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	9760	-0-	-594	-0-	364	1	9396	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	10202	-0-	-152	-0-	375	1	9827	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	206	1	5993	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5990	-0-	740	-0-	198	1	5792	2	N	-0-					-0-
05	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	305	1	5901	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5817	-0-	-183	-0-	231	1	5586	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5868	-0-	-332	-0-	219	1	5649	2	N	-0-					-0-
*08	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	239	1	6249	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 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
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	160	1	4654	2	N	-0-					-0-
04	90	X	4384	-0-	4294	-0-	145	1	4239	2	N	-0-					-0-
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	195	1	3779	2	N	-0-					-0-
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	126	1	3042	2	N	-0-					-0-
*07	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	88	1	2262	2	N	-0-					-0-
*08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	146	1	3835	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	3726	-0-	-5171	-0-	404	1	3322	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6411	-0-	-669	-0-	1053	1	5358	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	3075	-0-	-3404	-0-	344	1	2731	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	2139	-0-	-4131	-0-	85	1	2054	2	N	-0-					-0-
*07	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	306	1	7889	2	N	-0-					-0-
*08	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	365	1	9577	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
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	130	1	2513	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2564	-0-	14	-0-	138	1	2426	2	N	-0-					-0-
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	152	1	2499	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	120	1	2490	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2572	-0-	-63	-0-	127	1	2445	2	N	-0-					-0-
*08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	158	1	2537	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 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
03	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	387	1	11251	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8952	-0-	-48	-0-	296	1	8656	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	7530	-0-	-1770	-0-	370	1	7160	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	7617	-0-	-3633	-0-	302	1	7315	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	9469	-0-	-2156	-0-	354	1	9115	2	N	-0-					-0-
08	11625	X	9514	-0-	-2111	-0-	350	1	9164	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
03	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	96	1	2793	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2837	-0-	-13	-0-	94	1	2743	2	N	-0-					-0-
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	142	1	2749	2	N	-0-					-0-
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	113	1	2739	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	107	1	2770	2	N	-0-					-0-
*08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	111	1	2903	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
03	7719	X	6637	-0-	-1082	-0-	221	1	6416	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5116	-0-	-2024	-0-	169	1	4947	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	6043	-0-	-2265	-0-	297	1	5746	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	5608	-0-	-2432	-0-	223	1	5385	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	5910	-0-	-2398	-0-	221	1	5689	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6054	-0-	-580	-0-	222	1	5832	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
03	19654	X	18277	-0-	-1377	-0-	607	1	17670	2	N	-0-					-0-
04	18750	X	17405	-0-	-1345	-0-	575	1	16830	2	N	-0-					-0-
05	18910	X	17616	-0-	-1294	-0-	865	1	16751	2	N	-0-					-0-
06	17910	X	17074	-0-	-836	-0-	678	1	16396	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	16919	-0-	-1371	-0-	632	1	16287	2	N	-0-					-0-
08	18290	X	17483	-0-	-807	-0-	642	1	16841	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

03	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	204	1	5927	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	7301	-0-	1541	-0-	241	1	7060	2	N	-0-					-0-
05	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	328	1	6347	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	6137	-0-	-133	-0-	244	1	5893	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6130	-0-	-566	-0-	229	1	5901	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	4697	-0-	-1999	-0-	173	1	4524	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

03	6200	X	5767	-0-	-433	-0-	192	1	5575	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5420	-0-	-580	-0-	179	1	5241	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5586	-0-	-614	-0-	274	1	5312	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5475	-0-	-225	-0-	217	1	5258	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5446	-0-	-320	-0-	204	1	5242	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5477	-0-	-289	-0-	202	1	5275	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

03	5673	X	4681	-0-	-992	-0-	156	1	4525	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4718	-0-	-772	-0-	156	1	4562	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4687	-0-	-986	-0-	230	1	4457	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4892	-0-	-598	-0-	194	1	4698	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4863	-0-	-283	-0-	181	1	4682	2	N	-0-					-0-
*08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	185	1	4853	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	196	1	5696	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5477	-0-	17	-0-	181	1	5296	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5516	-0-	-188	-0-	271	1	5245	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5665	-0-	-35	-0-	225	1	5440	2	N	-0-					-0-
*07	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	237	1	6112	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5746	-0-	-144	-0-	211	1	5535	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

03	5673	X	5315	-0-	-358	-0-	177	1	5138	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4835	-0-	-535	-0-	160	1	4675	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4938	-0-	-611	-0-	242	1	4696	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4847	-0-	-493	-0-	192	1	4655	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4706	-0-	-595	-0-	176	1	4530	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4104	-0-	-1197	-0-	151	1	3953	2	N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

03	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	596	1	6521	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	6417	-0-	1377	-0-	560	1	5857	2	N	-0-					-0-
05	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	689	1	6145	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	2187	-0-	-2853	-0-	87	1	2100	2	N	-0-					-0-
*07	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	214	1	5527	2	N	-0-					-0-
*08	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	212	1	5560	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	977	1	3165	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	3712	-0-	952	-0-	935	1	2777	2	N	-0-					-0-
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	1037	1	3267	2	N	-0-					-0-
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	126	1	3045	2	N	-0-					-0-
*07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	108	1	2808	2	N	-0-					-0-
*08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	119	1	3104	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
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	142	1	4126	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	4754	-0-	3734	-0-	157	1	4597	2	N	-0-					-0-
05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	258	1	4995	2	N	-0-					-0-
06	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	65	1	1566	2	N	-0-					-0-
*07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	213	1	5490	2	N	-0-					-0-
*08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	194	1	5085	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
03	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	766	1	8137	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	8751	-0-	1461	-0-	811	1	7940	2	N	-0-					-0-
05	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	867	1	8219	2	N	-0-					-0-
06	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	390	1	8227	2	N	-0-					-0-
*07	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	440	1	8106	2	N	-0-					-0-
*08	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	505	1	8583	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
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	32	-0-	-568	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
03	15438	X	14763	-0-	-675	-0-	490	1	14273	2	N	-0-					-0-
04	14940	X	14467	-0-	-473	-0-	478	1	13989	2	N	-0-					-0-
05	15438	X	14839	-0-	-599	-0-	728	1	14111	2	N	-0-					-0-
06	14730	X	14535	-0-	-195	-0-	577	1	13958	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	14552	-0-	-638	-0-	543	1	14009	2	N	-0-					-0-
*08	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	557	1	14614	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
03	9052	X	7470	-0-	-1582	-0-	58	1	7412	3	N	-0-					31
04	8430	X	7375	-0-	-1055	-0-	52	1	7	2	N	183					214
							7115	3	201	9							
05	7688	X	7439	-0-	-249	-0-	55	1	68	2	N	8	180	1			42
							7307	3	9	9							
06	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	61	1	7	2	N	90					132
							8510	3	99	9							
*07	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	56	1	8617	3	N	-0-					132
*08	7626	X	7450	-0-	-176	-0-	59	1	7051	3	N	309	177	1			264
							340	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	10974	X	8212	-0-	-2762	-0-	273	1	7939	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	8797	-0-	-1823	-0-	291	1	8506	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	8547	-0-	-1931	-0-	420	1	8127	2	N	-0-					-0-
06	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	341	1	8258	2	N	-0-					-0-
*07	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	365	1	9392	2	N	-0-					-0-
*08	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	352	1	9217	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

03	11470	X	9260	-0-	-2210	-0-	308	1	8952	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	8385	-0-	-2295	-0-	277	1	8108	2	N	-0-					-0-
05	11036	X	6859	-0-	-4177	-0-	337	1	6522	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	5811	-0-	-4479	-0-	231	1	5580	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	6809	-0-	-3824	-0-	254	1	6555	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	7002	-0-	-2267	-0-	257	1	6745	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

03	9796	X	9641	-0-	-155	-0-	9641	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	9030	-0-	-450	-0-	9	2	9021	3	N	-0-					-0-
05	9796	X	9091	-0-	-705	-0-	83	2	9008	3	N	-0-					-0-
06	9330	X	8644	-0-	-686	-0-	7	2	8637	3	N	-0-					-0-
07	9641	X	9285	-0-	-356	-0-	9285	3			N	-0-					-0-
*08	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	3			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

03	6975	X	5055	-0-	-1920	-0-	168	1	4887	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	4556	-0-	-2194	-0-	151	1	4405	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	3951	-0-	-3210	-0-	194	1	3757	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	4838	-0-	-2092	-0-	192	1	4646	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	2954	-0-	-4207	-0-	110	1	2844	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	5040	-0-	-13	-0-	185	1	4855	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

03	7378	X	6410	-0-	-968	-0-	213	1	6197	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5835	-0-	-1305	-0-	193	1	5642	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	5100	-0-	-1875	-0-	250	1	4850	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	4302	-0-	-2148	-0-	171	1	4131	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5009	-0-	-1408	-0-	187	1	4822	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5254	-0-	-1163	-0-	193	1	5061	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

03	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	102	1	1214	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1591	-0-	481	-0-	250	1	1341	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4518	-0-	1418	1418	712	1	3806	2	N	-0-					-0-
06	1418	N	-0-	-0-	-1418	-0-					N	-0-					-0-
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

03	7037	X	6230	-0-	-807	-0-	483	1	5747	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6064	-0-	-746	-0-	530	1	5534	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6196	-0-	-841	-0-	550	1	5646	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	11625	X	10525	-0-	-1100	-0-	350	1	10175	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	9366	-0-	-1794	-0-	310	1	9056	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	11343	-0-	-96	-0-	557	1	10786	2	N	-0-					-0-
06	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	442	1	10696	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	11025	-0-	-166	-0-	412	1	10613	2	N	-0-					-0-
*08	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	418	1	10946	2	N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	4611	-0-	-938	-0-	153	1	4458	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4701	-0-	-549	-0-	155	1	4546	2	N	-0-					-0-
05	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	238	1	4602	2	N	-0-					-0-
06	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	185	1	4476	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4595	-0-	-272	-0-	172	1	4423	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4458	-0-	-409	-0-	163	1	4295	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	253	-0-	-2010	-0-	2	1	203	3	Y	44	18	1			26
							48	9									
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	31	1	4	2	Y	-0-	26	1			-0-
							4179	3									
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	36	1	44	2	Y	-0-					-0-
							4748	3									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	X	132	-0-	-116	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	248	X	241	-0-	-7	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	464	1	7594	3	Y	-0-					-0-
04	7350	X	8029	-0-	679	-0-	409	1	7	2	Y	-0-					-0-
							7613	3									
05	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	427	1	66	2	Y	-0-					-0-
							7186	3									
06	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	61	1	7	2	Y	-0-					-0-
							8545	3									
*07	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	52	1	7886	3	Y	-0-					-0-
*08	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	52	1	6209	3	Y	217	185	1			32
							239	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	9894	-0-	-1576	-0-	136	1	9758	3	Y	-0-					19
04	11100	X	11262	-0-	162	-0-	436	1	11	2	Y	87	87	1			19
							10719	3	96	9							
05	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	452	1	98	2	Y	91	94	1			16
							10576	3	100	9							
*06	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	88	1	11	2	Y	-0-					16
							12364	3									
*07	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	85	1	12939	3	Y	-0-					16
*08	10447	X	10273	-0-	-174	-0-	85	1	10188	3	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	405	1	4227	3	Y	-0-					19
04	4200	X	5547	-0-	1347	-0-	390	1	5	2	Y	87	87	1			19
							5056	3	96	9							
05	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	419	1	57	2	Y	91	94	1			16
							6154	3	100	9							
*06	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	64	1	8	2	Y	-0-					16
							8905	3									
*07	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	53	1	8071	3	Y	-0-					16
*08	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	53	1	6355	3	Y	-0-					16

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	99	1	12579	3	Y	44	119	1			26
							48	9									
04	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	75	1	10	2	Y	91	64	1			53
							10344	3	100	9							
05	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	105	1	127	2	Y	-0-					53
							13814	3									
06	20352	X	20352	-0-	-0-	-0-	181	1	22	2	Y	177	125	1			105
							19954	3	195	9							
*07	24527	X	24527	-0-	-0-	-0-	159	1	24368	3	Y	-0-					105
*08	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	128	1	15386	3	Y	146	78	1			173
							161	9									

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4082	-0-	-909	-0-	317	1	3765	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4572	-0-	-168	-0-	400	1	4172	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4596	-0-	-178	-0-	408	1	4188	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	6660	-0-	-1555	-0-	51	1	6491	3	Y	107	91	1			16
							118	9									
04	7950	X	6276	-0-	-1674	-0-	45	1	6	2	Y	95	90	1			21
							6120	3	105	9							
05	7099	X	6557	-0-	-542	-0-	48	1	59	2	Y	102	81	1			42
							6338	3	112	9							
06	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	54	1	7	2	Y	44	81	1			5
							7609	3	48	9							
*07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	48	1	7383	3	Y	53	54	1			4
							58	9									
*08	6665	X	6311	-0-	-354	-0-	52	1	6259	3	Y	-0-					4

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	1891	-0-	-5766	-0-	14	1	1829	3	Y	44	18	1			26
							48	9									
04	7410	X	2083	-0-	-5327	-0-	15	1	2	2	Y	-0-	26	1			-0-
							2066	3									
05	7905	X	985	-0-	-6920	-0-	7	1	9	2	Y	-0-					-0-
							969	3									
06	7650	X	819	-0-	-6831	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					-0-
							811	3									
07	7905	X	40	-0-	-7865	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	2139	X	91	-0-	-2048	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	9158	-0-	-235	-0-	304	1	8854	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	8593	-0-	133	-0-	284	1	8309	2	N	-0-					-0-
05	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	431	1	8350	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8118	-0-	-732	-0-	322	1	7796	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	5835	-0-	-3310	-0-	217	1	5618	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	6170	-0-	-2975	-0-	227	1	5943	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

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		41	-0-	41	41	1	1	40	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

03	9207	X	7293	-0-	-1914	-0-	242	1	7051	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	7397	-0-	-1333	-0-	245	1	7152	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8117	-0-	-904	-0-	398	1	7719	2	N	-0-					-0-
06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	338	1	8186	2	N	-0-					-0-
*07	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	380	1	9820	2	N	-0-					-0-
*08	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	324	1	8488	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	199	1	5790	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	6006	-0-	696	-0-	199	1	5807	2	N	-0-					-0-
05	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	305	1	5909	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5309	-0-	-481	-0-	211	1	5098	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	4872	-0-	-1328	-0-	182	1	4690	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	4977	-0-	-1223	-0-	183	1	4794	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

03	6665	X	5749	-0-	-916	-0-	44	1	5657	3	Y	44	18	1			26
							48	9									
04	6450	X	3123	-0-	-3327	-0-	22	1	3	2	Y	91	64	1			53
							2998	3	100	9							
05	6820	X	84	-0-	-6736	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					53
							82	3									
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
08	5735	X	4894	-0-	-841	-0-	38	1	4633	3	Y	203	108	1			95
							223	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

03	1860	X	868	-0-	-992	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1290	-0-	-510	-0-	1	2	1289	3	N	-0-					-0-
05	1860	X	1009	-0-	-851	-0-	9	2	1000	3	N	-0-					-0-
06	1800	X	872	-0-	-928	-0-	1	2	871	3	N	-0-					-0-
07	1860	X	965	-0-	-895	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	131	-0-	-1202	-0-	131	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

03	8866	X	7803	-0-	-1063	-0-	259	1	7544	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	7922	-0-	-658	-0-	262	1	7660	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8492	-0-	-343	-0-	417	1	8075	2	N	-0-					-0-
06	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	355	1	8593	2	N	-0-					-0-
*07	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	331	1	8544	2	N	-0-					-0-
*08	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	334	1	8758	2	N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

03	5239	X	4359	-0-	-880	-0-	145	1	4214	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4273	-0-	-167	-0-	141	1	4132	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4118	-0-	-470	-0-	202	1	3916	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3863	-0-	-367	-0-	153	1	3710	2	N	-0-					-0-
*07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	167	1	4323	2	N	-0-					-0-
*08	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	183	1	4788	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

03	8246	X	7967	-0-	-279	-0-	265	1	7702	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7923	-0-	63	-0-	262	1	7661	2	N	-0-					-0-
05	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	399	1	7735	2	N	-0-					-0-
06	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	311	1	7529	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7804	-0-	-380	-0-	291	1	7513	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	8152	-0-	-32	-0-	300	1	7852	2	N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

03	8742	X	7487	-0-	-1255	-0-	249	1	7238	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7742	-0-	-448	-0-	256	1	7486	2	N	-0-					-0-
05	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	411	1	7955	2	N	-0-					-0-
06	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	334	1	8086	2	N	-0-					-0-
*07	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	304	1	7838	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	8150	-0-	-220	-0-	299	1	7851	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

03	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	688	1	9201	2	N	-0-					-0-
04	720	X	8467	-0-	7747	-0-	628	1	7839	2	N	-0-					-0-
05	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	403	1	1936	2	N	-0-					-0-
06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	282	1	6821	2	N	-0-					-0-
*07	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	262	1	6756	2	N	-0-					-0-
*08	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	278	1	7284	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

03	13051	X	13029	-0-	-22	-0-	433	1	12596	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	11998	-0-	-302	-0-	397	1	11601	2	N	-0-					-0-
05	13268	X	12748	-0-	-520	-0-	626	1	12122	2	N	-0-					-0-
06	12840	X	12228	-0-	-612	-0-	485	1	11743	2	N	-0-					-0-
07	13268	X	11972	-0-	-1296	-0-	447	1	11525	2	N	-0-					-0-
08	13020	X	12168	-0-	-852	-0-	447	1	11721	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 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
03	12028	X	6631	-0-	-5397	-0-	910	1	5721	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	7507	-0-	-3743	-0-	915	1	6592	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	9306	-0-	-1420	-0-	1135	1	8171	2	N	-0-					-0-
06	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	344	1	8313	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7331	-0-	-419	-0-	273	1	7058	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8469	-0-	-831	-0-	311	1	8158	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	1	2	99	3	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	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
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-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 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
03	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	10191	-0-	8961	-0-	11	2	10180	3	N	-0-					-0-
05	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	85	2	9156	3	N	-0-					-0-
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3	2	3106	3	N	-0-					-0-
*07	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	1141	-0-	-130	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 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
03	9920	X	9756	-0-	-164	-0-	324	1	9432	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	9203	-0-	-397	-0-	304	1	8899	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8601	-0-	-792	-0-	422	1	8179	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	8148	-0-	-1302	-0-	323	1	7825	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	7633	-0-	-2132	-0-	285	1	7348	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	8839	-0-	-926	-0-	325	1	8514	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
03	13516	X	12329	-0-	-1187	-0-	410	1	11919	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	11530	-0-	-1550	-0-	381	1	11149	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	11615	-0-	-1250	-0-	570	1	11045	2	N	-0-					-0-
06	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	475	1	11498	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	11881	-0-	-457	-0-	443	1	11438	2	N	-0-					-0-
*08	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	530	1	13921	2	N	-0-					-0-

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
03	5859	X	5436	-0-	-423	-0-	181	1	5255	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5288	-0-	-382	-0-	175	1	5113	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5350	-0-	-385	-0-	263	1	5087	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5298	-0-	-252	-0-	210	1	5088	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5139	-0-	-503	-0-	192	1	4947	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5405	-0-	-51	-0-	198	1	5207	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
03	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	510	1	14834	2	N	-0-					-0-
04	14610	X	14992	-0-	382	-0-	496	1	14496	2	N	-0-					-0-
05	15314	X	15203	-0-	-111	-0-	746	1	14457	2	N	-0-					-0-
06	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	591	1	14307	2	N	-0-					-0-
07	15500	X	14577	-0-	-923	-0-	545	1	14032	2	N	-0-					-0-
08	15500	X	12643	-0-	-2857	-0-	465	1	12178	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
03	14787	X	12383	-0-	-2404	-0-	1667	1	10716	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	11254	-0-	-3056	-0-	1769	1	9485	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	9108	-0-	-5679	-0-	1677	1	7431	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	11836	-0-	-134	-0-	1833	1	10003	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11776	-0-	-593	-0-	2249	1	9527	2	N	-0-					-0-
*08	40177	X	40177	-0-	-0-	-0-	2163	1	38014	2	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
03	3100	X	23	-0-	-3077	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	335	-0-	-2665	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	83	2	9050	3	N	-0-					-0-
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3	2	3964	3	N	-0-					-0-
*07	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	1101	-0-	-1999	-0-	1101	3			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
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2753	-0-	203	-0-	3	2	2750	3	N	-0-					-0-
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	29	2	3181	3	N	-0-					-0-
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5	2	5333	3	N	-0-					-0-
*07	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	3			N	-0-					-0-
*08	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	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
03	14508	X	13300	-0-	-1208	-0-	442	1	12858	2	N	-0-					-0-
04	12690	X	13455	-0-	765	-0-	445	1	13010	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	13299	-0-	-31	-0-	653	1	12646	2	N	-0-					-0-
06	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	570	1	13787	2	N	-0-					-0-
*07	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	576	1	14842	2	N	-0-					-0-
*08	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	568	1	14893	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
03	15686	X	14985	-0-	-701	-0-	516	1	14469	3	Y	-0-					-0-
04	13800	X	14104	-0-	304	-0-	491	1	13	2	Y	-0-					-0-
							13600	3									
05	14756	X	13878	-0-	-878	-0-	481	1	122	2	Y	-0-					-0-
							13275	3									
06	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	593	1	16196	2	Y	-0-					-0-
*07	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	585	1	16299	3	Y	-0-					-0-
*08	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	565	1	15600	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	11873	X	10119	-0-	-1754	-0-	10119	3			N	-0-					-0-
04	11490	X	8883	-0-	-2607	-0-	9	2	8874	3	N	-0-					-0-
05	11873	X	8868	-0-	-3005	-0-	81	2	8787	3	N	-0-					-0-
06	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	11	2	12566	3	N	-0-					-0-
*07	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	3			N	-0-					-0-
*08	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	12169	3			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

03	11904	X	11590	-0-	-314	-0-	399	1	11191	3	Y	-0-					-0-
04	11310	X	11545	-0-	235	-0-	402	1	11	2	Y	-0-					-0-
							11132	3									
05	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	409	1	104	2	Y	-0-					-0-
							11317	3									
06	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	497	1	13584	2	Y	-0-					-0-
*07	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	509	1	14192	3	Y	-0-					-0-
*08	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	478	1	13199	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

03	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	15681	3			N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	448	X	448	-0-	-0-	-0-	4	2	444	3	N	-0-					-0-
06	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	13	2	14550	3	N	-0-					-0-
*07	15180	X	15180	-0-	-0-	-0-	15180	3			N	-0-					-0-
*08	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	12719	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

03	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	19014	3			N	-0-					-0-
04	17790	X	19083	-0-	1293	-0-	19	2	19064	3	N	-0-					-0-
05	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	170	2	18426	3	N	-0-					-0-
06	21112	X	21112	-0-	-0-	-0-	19	2	21093	3	N	-0-					-0-
*07	20288	X	20288	-0-	-0-	-0-	20288	3			N	-0-					-0-
08	18383	X	16999	-0-	-1384	-0-	16999	3			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

03	14074	X	13443	-0-	-631	-0-	447	1	12996	2	N	-0-					-0-
04	13620	X	12772	-0-	-848	-0-	422	1	12350	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	13142	-0-	-343	-0-	645	1	12497	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	12769	-0-	-251	-0-	507	1	12262	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	12543	-0-	-911	-0-	469	1	12074	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	12952	-0-	-502	-0-	476	1	12476	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

03	8370	X	8024	-0-	-346	-0-	267	1	7757	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7769	-0-	-331	-0-	257	1	7512	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7205	-0-	-1165	-0-	354	1	6851	2	N	-0-					-0-
06	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	324	1	7851	2	N	-0-					-0-
*07	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	314	1	8091	2	N	-0-					-0-
*08	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	322	1	8440	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	992	N	638	-0-	-354	-0-	86	1	552	2	N	-0-			-0-
04	960	N	504	-0-	-456	-0-	79	1	425	2	N	-0-			-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	32	1	140	2	N	-0-			-0-
06	630	N	349	-0-	-281	-0-	54	1	295	2	N	-0-			-0-
07	527	N	142	-0-	-385	-0-	27	1	115	2	N	-0-			-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	N	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	33	1	972	2	N	-0-			-0-
04	960	N	962	-0-	2	-0-	32	1	930	2	N	-0-			-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	48	1	932	2	N	-0-			-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	40	1	956	2	N	-0-			-0-
07	992	N	976	-0-	-16	-0-	36	1	940	2	N	-0-			-0-
08	992	N	954	-0-	-38	-0-	35	1	919	2	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

03	15438	X	13942	-0-	-1496	-0-	463	1	13479	2	N	-0-			-0-
04	14940	X	13257	-0-	-1683	-0-	438	1	12819	2	N	-0-			-0-
05	14260	X	13584	-0-	-676	-0-	667	1	12917	2	N	-0-			-0-
06	13500	X	13220	-0-	-280	-0-	525	1	12695	2	N	-0-			-0-
07	13950	X	13034	-0-	-916	-0-	486	1	12548	2	N	-0-			-0-
08	13950	X	13395	-0-	-555	-0-	492	1	12903	2	N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

03	4526	X	3701	-0-	-825	-0-	123	1	3578	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	3584	-0-	-796	-0-	119	1	3465	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	3873	-0-	-653	-0-	190	1	3683	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	3973	-0-	-137	-0-	158	1	3815	2	N	-0-			-0-
*07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	145	1	3729	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3845	-0-	-30	-0-	141	1	3704	2	N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

03	10168	X	9381	-0-	-787	-0-	312	1	9069	2	N	-0-			-0-
04	9660	X	9127	-0-	-533	-0-	302	1	8825	2	N	-0-			-0-
05	9765	X	9318	-0-	-447	-0-	457	1	8861	2	N	-0-			-0-
06	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	369	1	8937	2	N	-0-			-0-
07	9486	X	9020	-0-	-466	-0-	336	1	8684	2	N	-0-			-0-
*08	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	368	1	9654	2	N	-0-			-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

03	4929	X	4575	-0-	-354	-0-	152	1	4423	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4363	-0-	-227	-0-	144	1	4219	2	N	-0-			-0-
05	4588	X	4569	-0-	-19	-0-	224	1	4345	2	N	-0-			-0-
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	178	1	4305	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	4543	-0-	-45	-0-	170	1	4373	2	N	-0-			-0-
*08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	174	1	4575	2	N	-0-			-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

03	9734	X	9689	-0-	-45	-0-	322	1	9367	2	N	-0-			-0-
04	9240	X	9194	-0-	-46	-0-	304	1	8890	2	N	-0-			-0-
05	9486	X	9334	-0-	-152	-0-	458	1	8876	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	9171	-0-	-219	-0-	364	1	8807	2	N	-0-			-0-
07	9703	X	9037	-0-	-666	-0-	337	1	8700	2	N	-0-			-0-
08	9703	X	9402	-0-	-301	-0-	346	1	9056	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16523	X	15379	-0-	-1144	-0-	511	1	14868	2	N	-0-					-0-
04	15990	X	14557	-0-	-1433	-0-	481	1	14076	2	N	-0-					-0-
05	16523	X	14732	-0-	-1791	-0-	723	1	14009	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	14675	-0-	-745	-0-	582	1	14093	2	N	-0-					-0-
07	15593	X	14477	-0-	-1116	-0-	541	1	13936	2	N	-0-					-0-
08	15376	X	14903	-0-	-473	-0-	548	1	14355	2	N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6761	-0-	-183	-0-	225	1	6536	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6234	-0-	-456	-0-	206	1	6028	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6328	-0-	-585	-0-	311	1	6017	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6289	-0-	-401	-0-	250	1	6039	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6282	-0-	-476	-0-	235	1	6047	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6452	-0-	-306	-0-	237	1	6215	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 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
03	10075	X	9397	-0-	-678	-0-	312	1	9085	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	9297	-0-	-273	-0-	307	1	8990	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	9384	-0-	-133	-0-	461	1	8923	2	N	-0-					-0-
06	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	364	1	8808	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	9331	-0-	-279	-0-	349	1	8982	2	N	-0-					-0-
*08	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	366	1	9604	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
03	6603	X	6497	-0-	-106	-0-	216	1	6281	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6101	-0-	-259	-0-	202	1	5899	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6221	-0-	-351	-0-	305	1	5916	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6283	-0-	-17	-0-	249	1	6034	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6279	-0-	-231	-0-	234	1	6045	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6406	-0-	-104	-0-	235	1	6171	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
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	1214	1	3756	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	4296	-0-	276	-0-	1157	1	3139	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	2020	-0-	-2134	-0-	1130	1	890	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3931	-0-	-89	-0-	156	1	3775	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3942	-0-	-212	-0-	147	1	3795	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3836	-0-	-318	-0-	141	1	3695	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 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
03	5270	X	4179	-0-	-1091	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4862	-0-	-238	-0-	5	2	4857	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4983	-0-	-287	-0-	45	2	4938	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4483	-0-	-617	-0-	4	2	4479	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4729	-0-	-355	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4020	-0-	-1002	-0-	4020	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
03	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	326	1	9483	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	8575	-0-	2515	-0-	283	1	8292	2	N	-0-					-0-
05	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	410	1	7947	2	N	-0-					-0-
06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	354	1	8570	2	N	-0-					-0-
*07	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	322	1	8308	2	N	-0-					-0-
*08	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	319	1	8350	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 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
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	241	1	7007	2	N	-0-			-0-
04	5700	X	9757	-0-	4057	-0-	633	1	9124	2	N	-0-			-0-
05	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	932	1	10853	2	N	-0-			-0-
06	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	384	1	9289	2	N	-0-			-0-
*07	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	302	1	7806	2	N	-0-			-0-
*08	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	304	1	7970	2	N	-0-			-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

03	6789	X	6252	-0-	-537	-0-	208	1	6044	2	N	-0-			-0-
04	6570	X	6166	-0-	-404	-0-	204	1	5962	2	N	-0-			-0-
05	6789	X	6328	-0-	-461	-0-	311	1	6017	2	N	-0-			-0-
06	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	255	1	6172	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	5461	-0-	-925	-0-	204	1	5257	2	N	-0-			-0-
08	6386	X	5292	-0-	-1094	-0-	195	1	5097	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

03	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	459	1	13343	2	N	-0-			-0-
04	12480	X	12877	-0-	397	-0-	426	1	12451	2	N	-0-			-0-
05	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	654	1	12664	2	N	-0-			-0-
06	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	506	1	12248	2	N	-0-			-0-
*07	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	493	1	12720	2	N	-0-			-0-
*08	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	509	1	13346	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

03	7223	X	7124	-0-	-99	-0-	237	1	6887	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	5824	-0-	-1166	-0-	193	1	5631	2	N	-0-			-0-
05	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	433	1	8384	2	N	-0-			-0-
06	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	337	1	8145	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	6373	-0-	-757	-0-	238	1	6135	2	N	-0-			-0-
08	7223	X	6677	-0-	-546	-0-	245	1	6432	2	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

03	5115	X	3879	-0-	-1236	-0-	3879	3			N	-0-			-0-
04	4680	X	3316	-0-	-1364	-0-	3	2	3313	3	N	-0-			-0-
05	4836	X	3236	-0-	-1600	-0-	30	2	3206	3	N	-0-			-0-
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4	2	4390	3	N	-0-			-0-
07	3875	X	2362	-0-	-1513	-0-	2362	3			N	-0-			-0-
08	3875	X	2757	-0-	-1118	-0-	2757	3			N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

03	8618	X	6499	-0-	-2119	-0-	216	1	6283	2	N	-0-			-0-
04	8340	X	8330	-0-	-10	-0-	275	1	8055	2	N	-0-			-0-
05	8370	X	7958	-0-	-412	-0-	391	1	7567	2	N	-0-			-0-
06	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	307	1	7424	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	7878	-0-	-740	-0-	294	1	7584	2	N	-0-			-0-
08	8618	X	7666	-0-	-952	-0-	282	1	7384	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	14229	X	13655	-0-	-574	-0-	106	1	13549	3	N	-0-					-0-
04	13770	X	13163	-0-	-607	-0-	95	1	13	2	N	-0-					-0-
							13055	3									
05	14105	X	13438	-0-	-667	-0-	100	1	122	2	N	-0-					-0-
							13216	3									
06	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	101	1	12	2	N	-0-					-0-
							14106	3									
*07	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	93	1	14308	3	N	-0-					-0-
08	13640	X	13309	-0-	-331	-0-	110	1	13199	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
03	18910	X	16890	-0-	-2020	-0-	16890	3			N	-0-					-0-
04	18300	X	15241	-0-	-3059	-0-	15	2	15226	3	N	-0-					-0-
05	18910	X	16174	-0-	-2736	-0-	148	2	16026	3	N	-0-					-0-
06	18300	X	13045	-0-	-5255	-0-	11	2	13034	3	N	-0-					-0-
07	18910	X	13803	-0-	-5107	-0-	13803	3			N	-0-					-0-
08	16895	X	11734	-0-	-5161	-0-	11734	3			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	231	X	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	2	N	-0-					-0-
04	210	N	224	-0-	14	-0-	7	1	217	2	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	2	N	-0-					-0-
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	2	N	-0-					-0-
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	6	1	151	2	N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	503	1	14623	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	14748	-0-	3348	-0-	488	1	14260	2	N	-0-					-0-
05	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	735	1	14230	2	N	-0-					-0-
06	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	581	1	14065	2	N	-0-					-0-
*07	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	559	1	14404	2	N	-0-					-0-
*08	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	540	1	14145	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18290	X	17502	-0-	-788	-0-	581	1	16921	2	N	-0-					-0-
04	17310	X	16634	-0-	-676	-0-	550	1	16084	2	N	-0-					-0-
05	17887	X	16536	-0-	-1351	-0-	812	1	15724	2	N	-0-					-0-
06	17310	X	16248	-0-	-1062	-0-	645	1	15603	2	N	-0-					-0-
07	17546	X	15884	-0-	-1662	-0-	593	1	15291	2	N	-0-					-0-
08	17515	X	16735	-0-	-780	-0-	615	1	16120	2	N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	101	1	2919	2	N	-0-					-0-
04	690	X	3366	-0-	2676	-0-	111	1	3255	2	N	-0-					-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	192	1	3721	2	N	-0-					-0-
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	154	1	3733	2	N	-0-					-0-
*07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	117	1	2996	2	N	-0-					-0-
*08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	120	1	3130	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17887	X	15538	-0-	-2349	-0-	536	1	15002	3	Y	-0-					2
04	15990	X	15209	-0-	-781	-0-	530	1	15	2	Y	-0-					2
							14664	3									
05	16616	X	16077	-0-	-539	-0-	557	1	142	2	Y	-0-					2
							15378	3									
06	21245	X	21245	-0-	-0-	-0-	750	1	20495	2	Y	-0-					2
*07	16616	X	15678	-0-	-938	-0-	543	1	15135	3	Y	-0-					2
*08	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	655	1	18086	3	Y	-0-					2

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	464	1	6368	2	N	-0-					-0-
04	90	X	7576	-0-	7486	-0-	1664	1	5912	2	N	-0-					-0-
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	1610	1	2183	2	N	-0-					-0-
06	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	243	1	5879	2	N	-0-					-0-
*07	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	351	1	9062	2	N	-0-					-0-
*08	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	307	1	8050	2	N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14663	X	14582	-0-	-81	-0-	484	1	14098	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	14113	-0-	-47	-0-	467	1	13646	2	N	-0-					-0-
05	14632	X	14370	-0-	-262	-0-	705	1	13665	2	N	-0-					-0-
06	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	560	1	13547	2	N	-0-					-0-
07	14570	X	13116	-0-	-1454	-0-	489	1	12627	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	12972	-0-	-1598	-0-	476	1	12496	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 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
03	4464	X	3075	-0-	-1389	-0-	102	1	2973	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3053	-0-	-937	-0-	101	1	2952	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3468	-0-	-655	-0-	170	1	3298	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2839	-0-	-881	-0-	113	1	2726	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2641	-0-	-1141	-0-	98	1	2543	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2853	-0-	-619	-0-	105	1	2748	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
03	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	479	1	13947	2	N	-0-					-0-
04	13110	X	13919	-0-	809	-0-	460	1	13459	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	13300	-0-	-247	-0-	653	1	12647	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	542	1	13108	2	N	-0-					-0-
*07	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	510	1	13132	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	11993	-0-	-1554	-0-	440	1	11553	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
03	5487	X	3914	-0-	-1573	-0-	130	1	3784	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	3792	-0-	-1518	-0-	125	1	3667	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	3879	-0-	-1608	-0-	190	1	3689	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4468	-0-	-842	-0-	177	1	4291	2	N	-0-					-0-
*07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	187	1	4809	2	N	-0-					-0-
*08	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	186	1	4886	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	273	1	7938	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	7682	-0-	1832	-0-	254	1	7428	2	N	-0-					-0-
05	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	343	1	6650	2	N	-0-					-0-
06	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	320	1	7742	2	N	-0-					-0-
*07	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	261	1	6730	2	N	-0-					-0-
*08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	225	1	5889	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
03	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	589	1	16511	3	Y	-0-					-0-
04	14430	X	20100	-0-	5670	-0-	700	1	19	2	Y	-0-					-0-
							19381	3									
05	20108	X	20108	-0-	-0-	-0-	697	1	177	2	Y	-0-					-0-
							19234	3									
06	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	459	1	12535	2	Y	-0-					-0-
*07	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	461	1	12840	3	Y	-0-					-0-
08	12462	X	12363	-0-	-99	-0-	432	1	11931	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
03	13640	X	12516	-0-	-1124	-0-	431	1	12085	3	Y	-0-					1
04	13200	X	12165	-0-	-1035	-0-	424	1	12	2	Y	-0-					1
							11729	3									
05	12586	X	11967	-0-	-619	-0-	414	1	106	2	Y	-0-					1
							11447	3									
06	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	582	1	15921	2	Y	-0-					1
*07	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	549	1	15309	3	Y	-0-					1
*08	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	529	1	14606	3	Y	-0-					1

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
03	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	522	1	1	2	Y	-0-					1
							14607	3									
04	13140	X	14202	-0-	1062	-0-	495	1	13	2	Y	-0-					1
							13694	3									
05	15407	X	13844	-0-	-1563	-0-	480	1	122	2	Y	-0-					1
							13242	3									
06	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	693	1	18949	2	Y	-0-					1
*07	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	598	1	16676	3	Y	-0-					1
*08	17302	X	17302	-0-	-0-	-0-	604	1	16698	3	Y	-0-					1

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
03	15965	X	14587	-0-	-1378	-0-	484	1	14103	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	12517	-0-	-2513	-0-	414	1	12103	2	N	-0-					-0-
05	15376	X	14004	-0-	-1372	-0-	687	1	13317	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	13804	-0-	-1076	-0-	548	1	13256	2	N	-0-					-0-
*07	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	572	1	14731	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	13731	-0-	-870	-0-	505	1	13226	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
03	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	376	1	10940	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	10616	-0-	3116	-0-	351	1	10265	2	N	-0-					-0-
05	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	503	1	9745	2	N	-0-					-0-
06	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	376	1	9096	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7616	-0-	-134	-0-	285	1	7331	2	N	-0-					-0-
*08	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	332	1	8706	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	619	1	18008	2	N	-0-					-0-
04	14880	X	17891	-0-	3011	-0-	591	1	17300	2	N	-0-					-0-
05	15376	X	14354	-0-	-1022	-0-	705	1	13649	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	14609	-0-	-271	-0-	580	1	14029	2	N	-0-					-0-
07	15376	X	12571	-0-	-2805	-0-	470	1	12101	2	N	-0-					-0-
08	15376	X	12457	-0-	-2919	-0-	457	1	12000	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
03	13609	X	10034	-0-	-3575	-0-	346	1	9688	3	Y	-0-					7
04	13170	X	10291	-0-	-2879	-0-	359	1	10	2	Y	-0-					7
							9922	3									
05	13609	X	10431	-0-	-3178	-0-	361	1	92	2	Y	-0-					7
							9978	3									
*06	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	426	1	11650	2	Y	-0-					7
*07	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	435	1	12134	3	Y	-0-					7
*08	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	430	1	11872	3	Y	-0-					7

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
03	12896	X	11047	-0-	-1849	-0-	380	1	10667	3	Y	-0-					2
04	10560	X	10699	-0-	139	-0-	373	1	10	2	Y	-0-					2
							10316	3									
05	11284	X	10694	-0-	-590	-0-	371	1	95	2	Y	-0-					2
							10228	3									
*06	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	459	1	12535	2	Y	-0-					2
*07	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	475	1	13249	3	Y	-0-					2
*08	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	445	1	12296	3	Y	-0-					2

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 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
03	9548	X	8949	-0-	-599	-0-	308	1	8641	3	Y	-0-					2
04	9240	X	8960	-0-	-280	-0-	312	1	9	2	Y	-0-					2
							8639	3									
05	9548	X	8935	-0-	-613	-0-	310	1	79	2	Y	-0-					2
							8546	3									
06	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	395	1	10796	2	Y	-0-					2
*07	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	416	1	11604	3	Y	-0-					2
*08	24319	X	24319	-0-	-0-	-0-	849	1	23470	3	Y	-0-					2

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
03	13113	X	10823	-0-	-2290	-0-	373	1	10450	3	Y	-0-					3
04	11700	X	10556	-0-	-1144	-0-	368	1	10	2	Y	-0-					3
							10178	3									
05	11098	X	10581	-0-	-517	-0-	367	1	93	2	Y	-0-					3
							10121	3									
06	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	433	1	11823	2	Y	-0-					3
*07	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	492	1	13706	3	Y	-0-					3
*08	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	523	1	14440	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	425	1	11918	3	Y	-0-					5
04	10050	X	11468	-0-	1418	-0-	399	1	11	2	Y	-0-					5
							11058	3									
05	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	372	1	95	2	Y	-0-					5
							10280	3									
06	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	468	1	12791	2	Y	-0-					5
*07	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	518	1	14441	3	Y	-0-					5
*08	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	500	1	13804	3	Y	-0-					5

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	264	1	7379	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	7656	-0-	3156	-0-	267	1	8	2	Y	-0-					-0-
							7381	3									
05	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	207	1	53	2	Y	-0-					-0-
							5712	3									
06	5850	X	4169	-0-	-1681	-0-	147	1	4022	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	4402	-0-	-1643	-0-	152	1	4250	3	Y	-0-					-0-
08	6045	X	3880	-0-	-2165	-0-	136	1	3744	3	Y	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943	X	10460	-0-	-483	-0-	348	1	10112	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	9925	-0-	-1025	-0-	328	1	9597	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	10467	-0-	-848	-0-	514	1	9953	2	N	-0-					-0-
06	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	499	1	12084	2	N	-0-					-0-
*07	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	438	1	11303	2	N	-0-					-0-
*08	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	398	1	10430	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	440	1	12814	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	12612	-0-	192	-0-	417	1	12195	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	12829	-0-	-5	-0-	630	1	12199	2	N	-0-					-0-
06	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	502	1	12149	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	12467	-0-	-367	-0-	466	1	12001	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	12616	-0-	-218	-0-	464	1	12152	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	9408	-0-	-1194	-0-	313	1	9095	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	8954	-0-	-1306	-0-	296	1	8658	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9151	-0-	-1451	-0-	449	1	8702	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8754	-0-	-996	-0-	347	1	8407	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	8664	-0-	-1256	-0-	323	1	8341	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	8736	-0-	-657	-0-	321	1	8415	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14260	X	12896	-0-	-1364	-0-	444	1	12452	3	Y	-0-					1
04	12480	X	12477	-0-	-3	-0-	435	1	12	2	Y	-0-					1
							12030	3									
05	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	492	1	125	2	Y	-0-					1
							13590	3									
06	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	490	1	6680	2	Y	-0-					1
							6724	3									
*07	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	270	1	13955	3	Y	-0-					1
*08	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	485	1	13391	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	587	1	16423	3	Y	-0-			1
04	13500	X	14205	-0-	705	-0-	494	1	14	2	Y	-0-			1
							13697	3							
05	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	515	1	131	2	Y	-0-			1
							14228	3							
06	16770	X	16195	-0-	-575	-0-	571	1	7787	2	Y	-0-			1
							7837	3							
*07	17236	X	16384	-0-	-852	-0-	311	1	16073	3	Y	-0-			1
*08	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	601	1	16619	3	Y	-0-			1

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
03	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	488	1	13685	3	Y	-0-			1
04	12240	X	13998	-0-	1758	-0-	488	1	14	2	Y	-0-			1
							13496	3							
05	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	500	1	127	2	Y	-0-			1
							13815	3							
06	17981	X	17981	-0-	-0-	-0-	634	1	8661	2	Y	-0-			1
							8686	3							
*07	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	516	1	14380	3	Y	-0-			1
*08	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	608	1	16809	3	Y	-0-			1

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
03	19530	X	17716	-0-	-1814	-0-	610	1	17106	3	Y	-0-			-0-
04	18600	X	16883	-0-	-1717	-0-	588	1	16	2	Y	-0-			-0-
							16279	3							
05	19220	X	15273	-0-	-3947	-0-	530	1	135	2	Y	-0-			-0-
							14608	3							
06	21380	X	21380	-0-	-0-	-0-	754	1	10298	2	Y	-0-			-0-
							10328	3							
*07	20190	X	20190	-0-	-0-	-0-	699	1	19491	3	Y	-0-			-0-
*08	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	669	1	18494	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	10124	-0-	-1191	-0-	349	1	9775	3	Y	-0-			-0-
04	10830	X	9914	-0-	-916	-0-	346	1	10	2	Y	-0-			-0-
							9558	3							
05	10788	X	10238	-0-	-550	-0-	355	1	90	2	Y	-0-			-0-
							9793	3							
06	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	431	1	5881	2	Y	-0-			-0-
							5919	3							
*07	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	281	1	14527	3	Y	-0-			-0-
*08	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	496	1	13716	3	Y	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	8143	-0-	-1064	-0-	281	1	7862	3	Y	-0-			-0-
04	7500	X	7875	-0-	375	-0-	274	1	8	2	Y	-0-			-0-
							7593	3							
05	8773	X	7665	-0-	-1108	-0-	265	1	68	2	Y	-0-			-0-
							7332	3							
06	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	399	1	10912	2	Y	-0-			-0-
*07	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	355	1	9901	3	Y	-0-			-0-
*08	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	330	1	9118	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	16895	X	14911	-0-	-1984	-0-	514	1	14397	3	Y	-0-			-0-
04	15630	X	14441	-0-	-1189	-0-	503	1	14	2	Y	-0-			-0-
							13924	3							
05	15252	X	15058	-0-	-194	-0-	522	1	133	2	Y	-0-			-0-
							14403	3							
06	20346	X	20346	-0-	-0-	-0-	718	1	9800	2	Y	-0-			-0-
							9828	3							
*07	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	544	1	15161	3	Y	-0-			-0-
*08	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	555	1	15343	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
03	14756	X	14444	-0-	-312	-0-	498	1	13946	3	Y	-0-			-0-
04	14280	X	13902	-0-	-378	-0-	484	1	13	2	Y	-0-			-0-
							13405	3							
05	14756	X	14441	-0-	-315	-0-	500	1	128	2	Y	-0-			-0-
							13813	3							
06	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	660	1	9011	2	Y	-0-			-0-
							9037	3							
*07	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	522	1	14549	3	Y	-0-			-0-
08	14446	X	12367	-0-	-2079	-0-	432	1	11935	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 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
03	14694	X	13355	-0-	-1339	-0-	460	1	12895	3	Y	-0-			-0-
04	14220	X	12843	-0-	-1377	-0-	448	1	12	2	Y	-0-			-0-
							12383	3							
05	13919	X	12760	-0-	-1159	-0-	442	1	113	2	Y	-0-			-0-
							12205	3							
06	13260	X	8848	-0-	-4412	-0-	312	1	4262	2	Y	-0-			-0-
							4274	3							
*07	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	481	1	13412	3	Y	-0-			-0-
08	13361	X	13230	-0-	-131	-0-	462	1	12768	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12555	X	10880	-0-	-1675	-0-	374	1	10506	3	Y	-0-			-0-
04	12150	X	10194	-0-	-1956	-0-	355	1	10	2	Y	-0-			-0-
							9829	3							
05	12059	X	10006	-0-	-2053	-0-	347	1	88	2	Y	-0-			-0-
							9571	3							
06	11340	X	8463	-0-	-2877	-0-	299	1	4076	2	Y	-0-			-0-
							4088	3							
*07	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	396	1	11040	3	Y	-0-			-0-
*08	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	393	1	10872	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	9323	-0-	-39	-0-	321	1	9002	3	Y	-0-			-0-
04	9150	X	9020	-0-	-130	-0-	315	1	8	2	Y	-0-			-0-
							8697	3							
05	9455	X	8812	-0-	-643	-0-	305	1	78	2	Y	-0-			-0-
							8429	3							
06	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	354	1	4822	2	Y	-0-			-0-
							4854	3							
*07	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	187	1	9657	3	Y	-0-			-0-
*08	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	357	1	9867	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	106	1	13544	3	N	-0-					-0-
04	13380	X	13363	-0-	-17	-0-	97	1	13	2	N	-0-					-0-
							13253	3									
05	14105	X	11986	-0-	-2119	-0-	90	1	109	2	N	-0-					-0-
							11787	3									
06	13650	X	11408	-0-	-2242	-0-	81	1	10	2	N	-0-					-0-
							11317	3									
07	14105	X	10389	-0-	-3716	-0-	67	1	10322	3	N	-0-					-0-
08	13795	X	9601	-0-	-4194	-0-	79	1	9522	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	644	1	2	2	Y	-0-					-0-
							18030	3									
04	17040	X	17145	-0-	105	-0-	597	1	16	2	Y	-0-					-0-
							16532	3									
05	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	614	1	156	2	Y	-0-					-0-
							16949	3									
06	17520	X	16619	-0-	-901	-0-	586	1	7991	2	Y	-0-					-0-
							8042	3									
*07	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	391	1	20192	3	Y	-0-					-0-
*08	21160	X	21160	-0-	-0-	-0-	739	1	20421	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	7382	-0-	-3499	-0-	255	1	7127	3	Y	-0-					-0-
04	10530	X	9042	-0-	-1488	-0-	895	1	8	2	Y	-0-					-0-
							8139	3									
05	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	1256	1	101	2	Y	-0-					-0-
							10977	3									
06	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	314	1	4284	2	Y	-0-					-0-
							4311	3									
*07	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	191	1	9855	3	Y	-0-					-0-
*08	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	350	1	9665	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14322	X	13643	-0-	-679	-0-	470	1	13173	3	Y	-0-					-0-
04	13800	X	13577	-0-	-223	-0-	473	1	14	2	Y	-0-					-0-
							13090	3									
05	14260	X	12453	-0-	-1807	-0-	431	1	110	2	Y	-0-					-0-
							11912	3									
06	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	531	1	7232	2	Y	-0-					-0-
							7279	3									
07	13361	X	12873	-0-	-488	-0-	245	1	12628	3	Y	-0-					-0-
08	13361	X	11705	-0-	-1656	-0-	409	1	11296	3	Y	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3411	-0-	-61	-0-	396	1	3015	3	Y	-0-					18
04	3360	X	1998	-0-	-1362	-0-	372	1	2	2	Y	-0-					18
							1624	3									
05	3472	X	2573	-0-	-899	-0-	388	1	20	2	Y	-0-					18
							2165	3									
*06	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	Y	-0-					18
							5893	3									
*07	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	38	1	5796	3	Y	-0-					18
*08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	39	1	4689	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	456	1	12763	3	Y	-0-					-0-
04	11760	X	13345	-0-	1585	-0-	465	1	13	2	Y	-0-					-0-
							12867	3									
05	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	440	1	112	2	Y	-0-					-0-
							12140	3									
06	15037	X	15037	-0-	-0-	-0-	531	1	14506	2	Y	-0-					-0-
*07	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	556	1	15507	3	Y	-0-					-0-
*08	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	550	1	15197	3	Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	300	1	8721	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7553	-0-	-97	-0-	250	1	7303	2	N	-0-					-0-
05	10788	X	8140	-0-	-2648	-0-	400	1	7740	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	6292	-0-	-4148	-0-	250	1	6042	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	6764	-0-	-4024	-0-	252	1	6512	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	8231	-0-	-790	-0-	303	1	7928	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	338	1	9848	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	9343	-0-	643	-0-	309	1	9034	2	N	-0-					-0-
05	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	473	1	9167	2	N	-0-					-0-
06	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	394	1	9529	2	N	-0-					-0-
*07	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	352	1	9076	2	N	-0-					-0-
*08	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	354	1	9280	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15190	X	14682	-0-	-508	-0-	488	1	14194	2	N	-0-					-0-
04	14820	X	13524	-0-	-1296	-0-	447	1	13077	2	N	-0-					-0-
05	15314	X	4358	-0-	-10956	-0-	665	1	3693	2	N	-0-					-0-
06	14820	X	3687	-0-	-11133	-0-	146	1	3541	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	12788	-0-	-1906	-0-	477	1	12311	2	N	-0-					-0-
08	14694	X	14170	-0-	-524	-0-	521	1	13649	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	8496	-0-	-804	-0-	293	1	8203	3	Y	-0-					2
04	9000	X	8629	-0-	-371	-0-	301	1	8	2	Y	-0-					2
							8320	3									
05	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	326	1	83	2	Y	-0-					2
							8994	3									
*06	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	458	1	12520	2	Y	-0-					2
*07	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	467	1	13009	3	Y	-0-					2
*08	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	441	1	12194	3	Y	-0-					2

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
03	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	230	1	6450	3	Y	-0-					8
04	4200	X	6957	-0-	2757	-0-	242	1	6	2	Y	-0-					8
							6709	3									
05	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	221	1	56	2	Y	-0-					8
							6101	3									
06	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	294	1	8024	2	Y	-0-					8
*07	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	229	1	6389	3	Y	-0-					8
*08	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	289	1	7974	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	14136	X	13127	-0-	-1009	-0-	453	1	12674	3	Y	-0-					1
04	13140	X	12242	-0-	-898	-0-	427	1	12	2	Y	-0-					1
							11803	3									
05	13981	X	13426	-0-	-555	-0-	465	1	118	2	Y	-0-					1
							12843	3									
06	18126	X	18126	-0-	-0-	-0-	640	1	17486	2	Y	-0-					1
*07	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	626	1	17440	3	Y	-0-					1
*08	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	603	1	16671	3	Y	-0-					1

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

03	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	607	1	6826	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	7834	-0-	1654	-0-	607	1	7227	2	N	-0-					-0-
05	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	839	1	9049	2	N	-0-					-0-
06	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	381	1	9217	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5530	-0-	-856	-0-	206	1	5324	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6108	-0-	-278	-0-	225	1	5883	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

03	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	362	1	10148	3	Y	-0-					-0-
04	7740	X	9640	-0-	1900	-0-	336	1	9	2	Y	-0-					-0-
							9295	3									
05	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	453	1	115	2	Y	-0-					-0-
							12521	3									
06	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	300	1	8210	2	Y	-0-					-0-
*07	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	263	1	7318	3	Y	-0-					-0-
08	7285	X	7179	-0-	-106	-0-	251	1	6928	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

03	12121	X	10793	-0-	-1328	-0-	372	1	10421	3	Y	-0-					-0-
04	10680	X	10574	-0-	-106	-0-	369	1	10	2	Y	-0-					-0-
							10195	3									
05	10633	X	10367	-0-	-266	-0-	359	1	92	2	Y	-0-					-0-
							9916	3									
06	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	433	1	11831	2	Y	-0-					-0-
*07	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	444	1	12362	3	Y	-0-					-0-
*08	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	455	1	12576	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

03	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	504	1	14128	3	Y	-0-					-0-
04	6300	X	12957	-0-	6657	-0-	451	1	12	2	Y	-0-					-0-
							12494	3									
05	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	458	1	117	2	Y	-0-					-0-
							12641	3									
06	9540	X	9064	-0-	-476	-0-	320	1	8744	2	Y	-0-					-0-
07	9858	X	7625	-0-	-2233	-0-	264	1	7361	3	Y	-0-					-0-
08	9858	X	7281	-0-	-2577	-0-	254	1	7027	3	Y	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

03	11191	X	9794	-0-	-1397	-0-	326	1	9468	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	9235	-0-	-1595	-0-	305	1	8930	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9671	-0-	-931	-0-	475	1	9196	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9479	-0-	-181	-0-	376	1	9103	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	9264	-0-	-532	-0-	346	1	8918	2	N	-0-					-0-
*08	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	386	1	10117	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	1254	-0-	-606	-0-	41	1	1213	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	821	-0-	-979	-0-	27	1	794	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	594	-0-	-1266	-0-	29	1	565	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	61	-0-	-1229	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	465	-0-	-775	-0-	17	1	448	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	392	-0-	-848	-0-	15	1	377	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	181	1	5276	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	3242	-0-	1322	-0-	107	1	3135	2	N	-0-					-0-
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	211	1	4087	2	N	-0-					-0-
06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	258	1	6238	2	N	-0-					-0-
*07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	203	1	5234	2	N	-0-					-0-
*08	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	261	1	6839	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13578	X	12520	-0-	-1058	-0-	416	1	12104	2	N	-0-					-0-
04	12960	X	12055	-0-	-905	-0-	398	1	11657	2	N	-0-					-0-
05	13268	X	12188	-0-	-1080	-0-	598	1	11590	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	12325	-0-	-275	-0-	489	1	11836	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	12157	-0-	-522	-0-	454	1	11703	2	N	-0-					-0-
*08	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	464	1	12155	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	362	1	10540	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	10492	-0-	292	-0-	347	1	10145	2	N	-0-					-0-
05	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	529	1	10242	2	N	-0-					-0-
06	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	413	1	9988	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	10370	-0-	-170	-0-	387	1	9983	2	N	-0-					-0-
*08	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	396	1	10371	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	319	1	9282	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	8966	-0-	1016	-0-	296	1	8670	2	N	-0-					-0-
05	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	449	1	8707	2	N	-0-					-0-
06	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	362	1	8770	2	N	-0-					-0-
*07	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	319	1	8213	2	N	-0-					-0-
*08	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	315	1	8258	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	376	1	10941	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	10484	-0-	-106	-0-	347	1	10137	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10263	-0-	-680	-0-	504	1	9759	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	10137	-0-	-453	-0-	402	1	9735	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10136	-0-	-807	-0-	379	1	9757	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	9687	-0-	-1256	-0-	356	1	9331	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	12400	X	11830	-0-	-570	-0-	393	1	11437	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	11228	-0-	-772	-0-	371	1	10857	2	N	-0-			-0-
05	12400	X	11478	-0-	-922	-0-	563	1	10915	2	N	-0-			-0-
06	11910	X	11314	-0-	-596	-0-	449	1	10865	2	N	-0-			-0-
07	11842	X	11257	-0-	-585	-0-	420	1	10837	2	N	-0-			-0-
08	11842	X	11790	-0-	-52	-0-	433	1	11357	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
03	11253	X	10631	-0-	-622	-0-	353	1	10278	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	10808	-0-	-82	-0-	357	1	10451	2	N	-0-			-0-
05	11253	X	10964	-0-	-289	-0-	538	1	10426	2	N	-0-			-0-
06	10290	X	10129	-0-	-161	-0-	402	1	9727	2	N	-0-			-0-
07	11160	X	9455	-0-	-1705	-0-	353	1	9102	2	N	-0-			-0-
08	11160	X	8520	-0-	-2640	-0-	313	1	8207	2	N	-0-			-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 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
03	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	242	1	7044	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	5430	-0-	600	-0-	180	1	5250	2	N	-0-			-0-
05	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	278	1	5391	2	N	-0-			-0-
06	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	195	1	4723	2	N	-0-			-0-
*07	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	282	1	7254	2	N	-0-			-0-
*08	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	246	1	6451	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
03	12338	X	11215	-0-	-1123	-0-	386	1	10829	3	Y	-0-			1
04	11670	X	10351	-0-	-1319	-0-	361	1	10	2	Y	-0-			1
							9980	3							
05	11873	X	10610	-0-	-1263	-0-	367	1	94	2	Y	-0-			1
							10149	3							
06	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	431	1	5871	2	Y	-0-			1
							5909	3							
*07	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	225	1	11638	3	Y	-0-			1
*08	11005	X	10485	-0-	-520	-0-	366	1	10119	3	Y	-0-			1

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
03	17949	X	17003	-0-	-946	-0-	586	1	16417	3	Y	-0-			11
04	17370	X	16005	-0-	-1365	-0-	558	1	16	2	Y	-0-			11
							15431	3							
05	17577	X	16872	-0-	-705	-0-	584	1	149	2	Y	-0-			11
							16139	3							
06	18860	X	18860	-0-	-0-	-0-	665	1	9068	2	Y	-0-			11
							9127	3							
*07	16988	X	16499	-0-	-489	-0-	314	1	16185	3	Y	-0-			11
*08	19915	X	19915	-0-	-0-	-0-	696	1	19219	3	Y	-0-			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	22940	X	20459	-0-	-2481	-0-	705	1	19754	3	Y	-0-			1
04	21480	X	18921	-0-	-2559	-0-	659	1	18	2	Y	-0-			1
							18244	3							
05	21979	X	19019	-0-	-2960	-0-	659	1	168	2	Y	-0-			1
							18192	3							
06	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	791	1	10784	2	Y	-0-			1
							10853	3							
*07	20873	X	20873	-0-	-0-	-0-	397	1	20476	3	Y	-0-			1
*08	20367	X	19878	-0-	-489	-0-	694	1	19184	3	Y	-0-			1

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-			-0-
04	1800	X	3038	-0-	1238	-0-	3038	3			N	-0-			-0-
05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-			-0-
06	1800	X	1486	-0-	-314	-0-	1486	3			N	-0-			-0-
07	1860	X	599	-0-	-1261	-0-	599	3			N	-0-			-0-
08	1860	X	454	-0-	-1406	-0-	454	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

03	6138	X	5029	-0-	-1109	-0-	744	1	4285	3	N	-0-			-0-
04	5940	X	5142	-0-	-798	-0-	720	1	4422	3	N	-0-			-0-
05	5921	X	5186	-0-	-735	-0-	744	1	4442	3	N	-0-			-0-
06	4860	X	4515	-0-	-345	-0-	4515	3			N	-0-			-0-
07	5301	X	4940	-0-	-361	-0-	4940	3			N	-0-			-0-
08	5301	X	4492	-0-	-809	-0-	4492	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

03	2790	X	2524	-0-	-266	-0-	2524	3			N	-0-			-0-
04	2730	X	2534	-0-	-196	-0-	2534	3			N	-0-			-0-
05	2821	X	2704	-0-	-117	-0-	2704	3			N	-0-			-0-
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-			-0-
*07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-			-0-
08	2697	X	2417	-0-	-280	-0-	2417	3			N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

03	17670	X	16441	-0-	-1229	-0-	546	1	15895	2	N	-0-			-0-
04	17100	X	15543	-0-	-1557	-0-	514	1	15029	2	N	-0-			-0-
05	17174	X	15827	-0-	-1347	-0-	777	1	15050	2	N	-0-			-0-
06	16200	X	13452	-0-	-2748	-0-	534	1	12918	2	N	-0-			-0-
07	16492	X	15983	-0-	-509	-0-	597	1	15386	2	N	-0-			-0-
08	16430	X	16318	-0-	-112	-0-	599	1	15719	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

03	14942	X	11208	-0-	-3734	-0-	386	1	10822	3	Y	-0-			7
04	13890	X	10672	-0-	-3218	-0-	372	1	10	2	Y	-0-			7
							10290	3							
05	13609	X	10549	-0-	-3060	-0-	365	1	94	2	Y	-0-			7
							10090	3							
06	13170	X	12849	-0-	-321	-0-	453	1	6178	2	Y	-0-			7
							6218	3							
*07	13609	X	12447	-0-	-1162	-0-	237	1	12210	3	Y	-0-			7
*08	39115	X	39115	-0-	-0-	-0-	1366	1	37749	3	Y	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	453	1	13186	2	N	-0-			-0-
04	12840	X	13498	-0-	658	-0-	446	1	13052	2	N	-0-			-0-
05	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	690	1	13363	2	N	-0-			-0-
06	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	557	1	13469	2	N	-0-			-0-
*07	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	539	1	13905	2	N	-0-			-0-
*08	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	550	1	14431	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-	518	1	15066	2	N	-0-			-0-
04	13560	X	15801	-0-	2241	-0-	522	1	15279	2	N	-0-			-0-
05	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	800	1	15500	2	N	-0-			-0-
06	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	630	1	15254	2	N	-0-			-0-
*07	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	567	1	14626	2	N	-0-			-0-
*08	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	596	1	15629	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
03	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	345	1	10045	2	N	-0-			-0-
04	9870	X	12228	-0-	2358	-0-	404	1	11824	2	N	-0-			-0-
05	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	624	1	12086	2	N	-0-			-0-
06	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	480	1	11602	2	N	-0-			-0-
07	12648	X	11505	-0-	-1143	-0-	430	1	11075	2	N	-0-			-0-
*08	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	473	1	12395	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11408	X	11256	-0-	-152	-0-	374	1	10882	2	N	-0-			-0-
04	11040	X	10337	-0-	-703	-0-	342	1	9995	2	N	-0-			-0-
05	11501	X	10720	-0-	-781	-0-	526	1	10194	2	N	-0-			-0-
06	11130	X	10656	-0-	-474	-0-	423	1	10233	2	N	-0-			-0-
07	11501	X	10185	-0-	-1316	-0-	381	1	9804	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	10514	-0-	-739	-0-	386	1	10128	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
03	9703	X	9655	-0-	-48	-0-	321	1	9334	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	9290	-0-	-100	-0-	307	1	8983	2	N	-0-			-0-
05	9548	X	9458	-0-	-90	-0-	464	1	8994	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	9167	-0-	-163	-0-	364	1	8803	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	9350	-0-	-291	-0-	349	1	9001	2	N	-0-			-0-
08	9641	X	9461	-0-	-180	-0-	347	1	9114	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
03	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	272	1	7924	2	N	-0-			-0-
04	7080	X	8264	-0-	1184	-0-	273	1	7991	2	N	-0-			-0-
05	7347	X	7267	-0-	-80	-0-	357	1	6910	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	7009	-0-	-101	-0-	278	1	6731	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	6616	-0-	-731	-0-	247	1	6369	2	N	-0-			-0-
08	7347	X	6832	-0-	-515	-0-	251	1	6581	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
03	6789	X	2805	-0-	-3984	-0-	93	1	2712	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	2981	-0-	-2059	-0-	99	1	2882	2	N	-0-			-0-
05	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	839	1	5445	2	N	-0-			-0-
06	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	237	1	5737	2	N	-0-			-0-
*07	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	236	1	6074	2	N	-0-			-0-
*08	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	242	1	6351	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 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
03	12338	X	11823	-0-	-515	-0-	393	1	11430	2	N	-0-			-0-
04	11940	X	11146	-0-	-794	-0-	368	1	10778	2	N	-0-			-0-
05	12338	X	11247	-0-	-1091	-0-	552	1	10695	2	N	-0-			-0-
06	11940	X	10880	-0-	-1060	-0-	432	1	10448	2	N	-0-			-0-
07	11997	X	10751	-0-	-1246	-0-	401	1	10350	2	N	-0-			-0-
08	11811	X	11050	-0-	-761	-0-	406	1	10644	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
03	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	499	1	14510	2	N	-0-			-0-
04	13950	X	14316	-0-	366	-0-	473	1	13843	2	N	-0-			-0-
05	15190	X	14468	-0-	-722	-0-	710	1	13758	2	N	-0-			-0-
06	14700	X	13975	-0-	-725	-0-	555	1	13420	2	N	-0-			-0-
07	15190	X	13769	-0-	-1421	-0-	514	1	13255	2	N	-0-			-0-
08	15004	X	14173	-0-	-831	-0-	520	1	13653	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
03	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	364	1	10601	2	N	-0-			-0-
04	1860	X	10697	-0-	8837	-0-	354	1	10343	2	N	-0-			-0-
05	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	535	1	10366	2	N	-0-			-0-
06	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	437	1	10585	2	N	-0-			-0-
*07	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	403	1	10389	2	N	-0-			-0-
*08	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	398	1	10440	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5056	-0-	-927	-0-	168	1	4888	2	N	-0-			-0-
04	5790	X	4753	-0-	-1037	-0-	157	1	4596	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	4527	-0-	-557	-0-	222	1	4305	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	4760	-0-	-160	-0-	189	1	4571	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	4430	-0-	-654	-0-	166	1	4264	2	N	-0-			-0-
*08	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	249	1	6541	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
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	231	1	6706	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	6603	-0-	2343	-0-	218	1	6385	2	N	-0-			-0-
05	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	324	1	6281	2	N	-0-			-0-
06	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	274	1	6622	2	N	-0-			-0-
*07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	218	1	5626	2	N	-0-			-0-
*08	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	222	1	5835	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
03	20677	X	19832	-0-	-845	-0-	659	1	19173	2	N	-0-			-0-
04	20010	X	19017	-0-	-993	-0-	629	1	18388	2	N	-0-			-0-
05	20305	X	20013	-0-	-292	-0-	982	1	19031	2	N	-0-			-0-
06	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	780	1	18867	2	N	-0-			-0-
07	19840	X	19354	-0-	-486	-0-	723	1	18631	2	N	-0-			-0-
08	20026	X	19829	-0-	-197	-0-	728	1	19101	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 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
03	13609	X	12456	-0-	-1153	-0-	413	1	12043	2	N	-0-			-0-
04	13170	X	11382	-0-	-1788	-0-	376	1	11006	2	N	-0-			-0-
05	69781	X	69781	-0-	-0-	-0-	3425	1	66356	2	N	-0-			-0-
06	12510	X	10199	-0-	-2311	-0-	405	1	9794	2	N	-0-			-0-
07	12524	X	11286	-0-	-1238	-0-	421	1	10865	2	N	-0-			-0-
08	13609	X	11745	-0-	-1864	-0-	431	1	11314	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 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
03	20274	X	18256	-0-	-2018	-0-	606	1	17650	2	N	-0-					-0-
04	19620	X	17000	-0-	-2620	-0-	562	1	16438	2	N	-0-					-0-
05	19003	X	16636	-0-	-2367	-0-	817	1	15819	2	N	-0-					-0-
06	18390	X	16671	-0-	-1719	-0-	662	1	16009	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	16426	-0-	-2298	-0-	613	1	15813	2	N	-0-					-0-
08	18259	X	16013	-0-	-2246	-0-	589	1	15424	2	N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

03	18228	X	17506	-0-	-722	-0-	582	1	16924	2	N	-0-					-0-
04	17640	X	16721	-0-	-919	-0-	553	1	16168	2	N	-0-					-0-
05	17856	X	16883	-0-	-973	-0-	829	1	16054	2	N	-0-					-0-
06	16950	X	16558	-0-	-392	-0-	657	1	15901	2	N	-0-					-0-
07	17515	X	16511	-0-	-1004	-0-	617	1	15894	2	N	-0-					-0-
08	17515	X	16749	-0-	-766	-0-	615	1	16134	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

03	8897	X	6938	-0-	-1959	-0-	231	1	6707	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	7164	-0-	-1446	-0-	527	1	6637	2	N	-0-					-0-
05	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	832	1	8907	2	N	-0-					-0-
06	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	338	1	8171	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7017	-0-	-547	-0-	262	1	6755	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	6389	-0-	-3345	-0-	235	1	6154	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

03	7998	X	7162	-0-	-836	-0-	7162	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	7495	-0-	-65	-0-	7495	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	7008	-0-	-587	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	6873	-0-	-477	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	7362	-0-	-388	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	6494	-0-	-1256	-0-	6494	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

03	9393	X	8116	-0-	-1277	-0-	8116	3			N	-0-					-0-
04	8670	X	7256	-0-	-1414	-0-	7256	3			N	-0-					-0-
05	8959	X	8904	-0-	-55	-0-	8904	3			N	-0-					-0-
06	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	8373	-0-	-90	-0-	8373	3			N	-0-					-0-
08	8897	X	8149	-0-	-748	-0-	8149	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

03	11966	X	11453	-0-	-513	-0-	11453	3			N	-0-					-0-
04	11580	X	10716	-0-	-864	-0-	10716	3			N	-0-					-0-
05	11904	X	10770	-0-	-1134	-0-	10770	3			N	-0-					-0-
06	11520	X	11475	-0-	-45	-0-	11475	3			N	-0-					-0-
07	11439	X	11127	-0-	-312	-0-	11127	3			N	-0-					-0-
08	11439	X	10226	-0-	-1213	-0-	10226	3			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

03	8804	X	6294	-0-	-2510	-0-	209	1	6085	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	6413	-0-	-2107	-0-	212	1	6201	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	6679	-0-	-1722	-0-	328	1	6351	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	6784	-0-	-1076	-0-	269	1	6515	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	6680	-0-	-1039	-0-	249	1	6431	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5980	-0-	-685	-0-	220	1	5760	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	11997	X	11535	-0-	-462	-0-	383	1	11152	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	11145	-0-	-345	-0-	368	1	10777	2	N	-0-					-0-
05	11873	X	11428	-0-	-445	-0-	561	1	10867	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	10985	-0-	-175	-0-	436	1	10549	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	10923	-0-	-609	-0-	408	1	10515	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	11384	-0-	-148	-0-	418	1	10966	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
03	12493	X	11605	-0-	-888	-0-	385	1	11220	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	15074	-0-	3644	-0-	498	1	14576	2	N	-0-					-0-
05	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	809	1	15677	2	N	-0-					-0-
06	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	672	1	16253	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	15132	-0-	-430	-0-	565	1	14567	2	N	-0-					-0-
*08	18605	X	18605	-0-	-0-	-0-	684	1	17921	2	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 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
03	18104	X	16535	-0-	-1569	-0-	550	1	15985	2	N	-0-					-0-
04	16950	X	18119	-0-	1169	-0-	599	1	17520	2	N	-0-					-0-
05	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	901	1	17453	2	N	-0-					-0-
06	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	705	1	17051	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	15351	-0-	-3373	-0-	573	1	14778	2	N	-0-					-0-
08	18724	X	14703	-0-	-4021	-0-	540	1	14163	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	900	1	6266	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	8509	-0-	1699	-0-	1055	1	7454	2	N	-0-					-0-
05	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	1216	1	7346	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	316	1	7634	2	N	-0-					-0-
*07	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	289	1	7469	2	N	-0-					-0-
*08	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	285	1	7471	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15944	X	15944	-0-	-0-	-0-	549	1	15395	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	15981	-0-	12381	-0-	557	1	15	2	Y	-0-					-0-
							15409	3									
05	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	537	1	137	2	Y	-0-					-0-
							14841	3									
06	11250	X	8762	-0-	-2488	-0-	309	1	8453	2	Y	-0-					-0-
07	11625	X	9751	-0-	-1874	-0-	338	1	9413	3	Y	-0-					-0-
08	11625	X	11198	-0-	-427	-0-	391	1	10807	3	Y	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	238	1	6923	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	6432	-0-	462	-0-	213	1	6219	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5084	-0-	-1085	-0-	250	1	4834	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	3902	-0-	-2068	-0-	155	1	3747	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5779	-0-	-390	-0-	216	1	5563	2	N	-0-					-0-
*08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	233	1	6099	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	484	1	14075	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	14044	-0-	1294	-0-	464	1	13580	2	N	-0-					-0-
05	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	712	1	13785	2	N	-0-					-0-
06	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	591	1	14301	2	N	-0-					-0-
*07	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	529	1	13648	2	N	-0-					-0-
*08	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	537	1	14091	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	341	1	9918	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	9588	-0-	108	-0-	317	1	9271	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	9753	-0-	-43	-0-	479	1	9274	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	9320	-0-	-160	-0-	370	1	8950	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	8902	-0-	-894	-0-	333	1	8569	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	8844	-0-	-952	-0-	325	1	8519	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	5152	-0-	-56	-0-	868	1	4284	3	N	-0-					-0-
04	5040	X	4320	-0-	-720	-0-	476	1	3844	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	4653	-0-	-555	-0-	372	1	4281	3	N	-0-					-0-
06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
*07	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4999	-0-	-147	-0-	4999	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28582	X	25304	-0-	-3278	-0-	872	1	24432	3	N	-0-					-0-
04	27240	X	22744	-0-	-4496	-0-	793	1	22	2	N	-0-					-0-
							21929	3									
05	27032	X	23158	-0-	-3874	-0-	802	1	205	2	N	-0-					-0-
							22151	3									
06	27306	X	27306	-0-	-0-	-0-	963	1	13129	2	N	-0-					-0-
							13214	3									
*07	28658	X	28658	-0-	-0-	-0-	545	1	28113	3	N	-0-					-0-
08	25296	X	2768	-0-	-22528	-0-	97	1	2671	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12276	X	10297	-0-	-1979	-0-	354	1	9943	3	N	-0-					1
04	11550	X	10330	-0-	-1220	-0-	360	1	10	2	N	-0-					1
							9960	3									
05	11935	X	10036	-0-	-1899	-0-	347	1	88	2	N	-0-					1
							9601	3									
06	11550	X	10460	-0-	-1090	-0-	369	1	5029	2	N	-0-					1
							5062	3									
*07	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	208	1	10714	3	N	-0-					1
*08	10664	X	10519	-0-	-145	-0-	367	1	10152	3	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	10044	X	9258	-0-	-786	-0-	319	1	8939	3	N	-0-					1
04	9720	X	8726	-0-	-994	-0-	305	1	8	2	N	-0-					1
							8413	3									
05	10044	X	8628	-0-	-1416	-0-	299	1	76	2	N	-0-					1
							8253	3									
06	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	346	1	4721	2	N	-0-					1
							4751	3									
*07	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	184	1	9519	3	N	-0-					1
*08	9269	X	9117	-0-	-152	-0-	318	1	8799	3	N	-0-					1

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
03	20305	X	17230	-0-	-3075	-0-	594	1	16636	3	N	-0-					1
04	18570	X	16087	-0-	-2483	-0-	560	1	16	2	N	-0-					1
							15511	3									
05	19189	X	16146	-0-	-3043	-0-	560	1	143	2	N	-0-					1
							15443	3									
06	18570	X	17974	-0-	-596	-0-	634	1	8642	2	N	-0-					1
							8698	3									
*07	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	344	1	17735	3	N	-0-					1
*08	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	634	1	17526	3	N	-0-					1

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
03	18538	X	15969	-0-	-2569	-0-	550	1	15419	3	N	-0-					7
04	17580	X	15322	-0-	-2258	-0-	534	1	14	2	N	-0-					7
							14774	3									
05	17515	X	15225	-0-	-2290	-0-	528	1	134	2	N	-0-					7
							14563	3									
06	18702	X	18702	-0-	-0-	-0-	660	1	8992	2	N	-0-					7
							9050	3									
*07	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	332	1	17113	3	N	-0-					7
*08	17388	X	17388	-0-	-0-	-0-	607	1	16781	3	N	-0-					7

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9441	-0-	-1539	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9333	-0-	-2013	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					N	-0-					-0-
07	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					-0-
08	10540	X	9470	-0-	-1070	-0-	9470	2			N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 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
03	5766	X	4874	-0-	-892	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4437	-0-	-543	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4082	-0-	-1126	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
08	4867	X	4727	-0-	-140	-0-	4727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	17484	X	16737	-0-	-747	-0-	577	1	16160	3	Y	-0-					-0-
04	16920	X	15712	-0-	-1208	-0-	548	1	15	2	Y	-0-					-0-
							15149	3									
05	17019	X	16289	-0-	-730	-0-	564	1	144	2	Y	-0-					-0-
							15581	3									
06	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-	618	1	8424	2	Y	-0-					-0-
							8478	3									
*07	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	352	1	18147	3	Y	-0-					-0-
*08	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	653	1	18053	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19530	X	18308	-0-	-1222	-0-	631	1	17677	3	Y	-0-					-0-
04	18900	X	18470	-0-	-430	-0-	1094	1	18	2	Y	-0-					-0-
							17358	3									
05	19375	X	17930	-0-	-1445	-0-	796	1	157	2	Y	-0-					-0-
							16977	3									
06	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	667	1	9096	2	Y	-0-					-0-
							9155	3									
*07	18985	X	18985	-0-	-0-	-0-	361	1	18624	3	Y	-0-					-0-
*08	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	654	1	18058	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
03	27807	X	24344	-0-	-3463	-0-	839	1	23505	3	N	-0-					7
04	26580	X	23400	-0-	-3180	-0-	814	1	22	2	N	-0-					7
							22564	3									
05	26598	X	23204	-0-	-3394	-0-	804	1	205	2	N	-0-					7
							22195	3									
06	28785	X	28785	-0-	-0-	-0-	1015	1	13840	2	N	-0-					7
							13930	3									
*07	29494	X	29494	-0-	-0-	-0-	561	1	28933	3	N	-0-					7
*08	28254	X	28254	-0-	-0-	-0-	987	1	27267	3	N	-0-					7

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 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
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	868	1	3425	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	5739	-0-	2199	-0-	822	1	4917	2	N	-0-					-0-
05	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	868	1	5681	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
*08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	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
03	16988	X	14081	-0-	-2907	-0-	14081	3			N	-0-					-0-
04	16440	X	12748	-0-	-3692	-0-	12	2	12736	3	N	-0-					-0-
05	16089	X	12611	-0-	-3478	-0-	115	2	12496	3	N	-0-					-0-
06	13620	X	12644	-0-	-976	-0-	11	2	12633	3	N	-0-					-0-
07	14074	X	12269	-0-	-1805	-0-	12269	3			N	-0-					-0-
*08	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	14487	3			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 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
03	20274	X	15682	-0-	-4592	-0-	521	1	15161	2	N	-0-					-0-
04	18990	X	14383	-0-	-4607	-0-	475	1	13908	2	N	-0-					-0-
05	19623	X	11905	-0-	-7718	-0-	584	1	11321	2	N	-0-					-0-
06	18990	X	10992	-0-	-7998	-0-	436	1	10556	2	N	-0-					-0-
*07	23775	X	23775	-0-	-0-	-0-	888	1	22887	2	N	-0-					-0-
*08	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	775	1	20316	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 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
03	10292	X	9600	-0-	-692	-0-	319	1	9281	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	10839	-0-	879	-0-	358	1	10481	2	N	-0-					-0-
05	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	573	1	11106	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9804	-0-	-156	-0-	389	1	9415	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	7698	-0-	-2594	-0-	288	1	7410	2	N	-0-					-0-
*08	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	459	1	12033	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
03	9641	X	8640	-0-	-1001	-0-	287	1	8353	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	7821	-0-	-729	-0-	259	1	7562	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	8172	-0-	-477	-0-	401	1	7771	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7913	-0-	-457	-0-	314	1	7599	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7926	-0-	-723	-0-	296	1	7630	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	8337	-0-	-312	-0-	306	1	8031	2	N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 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
03	9269	X	9097	-0-	-172	-0-	302	1	8795	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8016	-0-	-954	-0-	265	1	7751	2	N	-0-					-0-
05	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	462	1	8947	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	7875	-0-	-1095	-0-	313	1	7562	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	7464	-0-	-1805	-0-	278	1	7186	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	7499	-0-	-1770	-0-	275	1	7224	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4102	-0-	-269	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4006	-0-	-254	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4036	-0-	-366	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
*07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	3962	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
03	19313	X	18849	-0-	-464	-0-	649	1	18200	3	Y	-0-					-0-
04	18690	X	17682	-0-	-1008	-0-	616	1	16	2	Y	-0-					-0-
							17050	3									
05	19034	X	18068	-0-	-966	-0-	626	1	159	2	Y	-0-					-0-
							17283	3									
06	17730	X	17645	-0-	-85	-0-	622	1	8484	2	Y	-0-					-0-
							8539	3									
*07	19726	X	19726	-0-	-0-	-0-	375	1	19351	3	Y	-0-					-0-
*08	21597	X	21597	-0-	-0-	-0-	754	1	20843	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
03	9517	X	9130	-0-	-387	-0-	314	1	8816	3	Y	-0-					-0-
04	9210	X	8876	-0-	-334	-0-	309	1	8	2	Y	-0-					-0-
							8559	3									
05	9300	X	8046	-0-	-1254	-0-	279	1	71	2	Y	-0-					-0-
							7696	3									
06	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	369	1	5035	2	Y	-0-					-0-
							5067	3									
*07	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	197	1	10170	3	Y	-0-					-0-
*08	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	588	1	16246	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	11284	X	9138	-0-	-2146	-0-	9138	3			N	-0-					-0-
04	10920	X	11752	-0-	832	-0-	11752	3			N	-0-					-0-
05	11284	X	8489	-0-	-2795	-0-	8489	3			N	-0-					-0-
06	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	3			N	-0-					-0-
07	12152	X	10389	-0-	-1763	-0-	10389	3			N	-0-					-0-
08	12152	X	8321	-0-	-3831	-0-	8321	3			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 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
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	10013	X	7236	-0-	-2777	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
04	10590	X	5710	-0-	-4880	-0-	700	1	5010	3	N	-0-					-0-
05	10943	X	7461	-0-	-3482	-0-	868	1	6593	3	N	-0-					-0-
06	10590	X	6263	-0-	-4327	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	5881	-0-	-1931	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	5674	-0-	-1797	-0-	5674	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 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
03	10137	X	7995	-0-	-2142	-0-	7995	3			N	-0-					-0-
04	9810	X	7304	-0-	-2506	-0-	7304	3			N	-0-					-0-
05	9734	X	8211	-0-	-1523	-0-	8211	3			N	-0-					-0-
06	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	8809	-0-	-181	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
*08	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	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
03	21582	X	21582	-0-	-0-	-0-	743	1	20839	3	Y	-0-					-0-
04	20670	X	20313	-0-	-357	-0-	708	1	20	2	Y	-0-					-0-
							19585	3									
05	21700	X	18810	-0-	-2890	-0-	652	1	166	2	Y	-0-					-0-
							17992	3									
06	20460	X	20088	-0-	-372	-0-	709	1	9658	2	Y	-0-					-0-
							9721	3									
*07	23109	X	23109	-0-	-0-	-0-	439	1	22670	3	Y	-0-					-0-
08	21142	X	19803	-0-	-1339	-0-	692	1	19111	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
03	23436	X	21355	-0-	-2081	-0-	709	1	20646	2	N	-0-					-0-
04	22680	X	20566	-0-	-2114	-0-	680	1	19886	2	N	-0-					-0-
05	23405	X	20850	-0-	-2555	-0-	1023	1	19827	2	N	-0-					-0-
06	22170	X	20317	-0-	-1853	-0-	806	1	19511	2	N	-0-					-0-
07	22382	X	20145	-0-	-2237	-0-	752	1	19393	2	N	-0-					-0-
08	21359	X	20866	-0-	-493	-0-	767	1	20099	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
03	11439	X	10245	-0-	-1194	-0-	340	1	9905	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	9913	-0-	-1157	-0-	328	1	9585	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10394	-0-	-549	-0-	510	1	9884	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	10214	-0-	-346	-0-	405	1	9809	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	10138	-0-	-495	-0-	378	1	9760	2	N	-0-					-0-
*08	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	384	1	10087	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

03	18538	X	17800	-0-	-738	-0-	591	1	17209	2	N	-0-					-0-
04	17760	X	16844	-0-	-916	-0-	557	1	16287	2	N	-0-					-0-
05	18352	X	17007	-0-	-1345	-0-	835	1	16172	2	N	-0-					-0-
06	17520	X	16113	-0-	-1407	-0-	640	1	15473	2	N	-0-					-0-
07	17825	X	15967	-0-	-1858	-0-	597	1	15370	2	N	-0-					-0-
08	17794	X	17051	-0-	-743	-0-	626	1	16425	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	64	1	8180	3	Y	-0-					-0-
04	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	61	1	8	2	Y	-0-					-0-
							8347	3									
05	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	99	1	121	2	Y	-0-					-0-
							13104	3									
06	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	80	1	10	2	Y	-0-					-0-
							11213	3									
*07	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	70	1	10684	3	Y	-0-					-0-
08	10354	X	9589	-0-	-765	-0-	79	1	9510	3	Y	-0-					-0-

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

03	13423	X	8917	-0-	-4506	-0-	1136	1	7781	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	5408	-0-	-6232	-0-	626	1	4782	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	7962	-0-	-1183	-0-	391	1	7571	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8457	-0-	-393	-0-	336	1	8121	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	7101	-0-	-2044	-0-	265	1	6836	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	6596	-0-	-2332	-0-	242	1	6354	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

03	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	704	1	19718	3	Y	-0-					-0-
04	18000	X	19549	-0-	1549	-0-	681	1	18	2	Y	-0-					-0-
							18850	3									
05	19754	X	19754	-0-	-0-	-0-	684	1	174	2	Y	-0-					-0-
							18896	3									
06	23459	X	23459	-0-	-0-	-0-	828	1	11279	2	Y	-0-					-0-
							11352	3									
*07	21916	X	21916	-0-	-0-	-0-	417	1	21499	3	Y	-0-					-0-
*08	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	774	1	21375	3	Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

03	27280	X	25609	-0-	-1671	-0-	851	1	24758	2	N	-0-					-0-
04	26010	X	24478	-0-	-1532	-0-	809	1	23669	2	N	-0-					-0-
05	26412	X	25011	-0-	-1401	-0-	1228	1	23783	2	N	-0-					-0-
06	25410	X	24438	-0-	-972	-0-	970	1	23468	2	N	-0-					-0-
07	25606	X	24195	-0-	-1411	-0-	904	1	23291	2	N	-0-					-0-
08	25606	X	25040	-0-	-566	-0-	871	1	24169	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	15589	3			N	-0-			-0-
04	14550	X	15372	-0-	822	-0-	15372	3			N	-0-			-0-
05	15035	X	14587	-0-	-448	-0-	14587	3			N	-0-			-0-
06	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	3			N	-0-			-0-
*07	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	15291	3			N	-0-			-0-
08	15035	X	13592	-0-	-1443	-0-	13592	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10447	X	6795	-0-	-3652	-0-	372	1	6423	3	N	-0-			-0-
04	7950	X	8080	-0-	130	-0-	360	1	7720	3	N	-0-			-0-
05	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	372	1	8399	3	N	-0-			-0-
06	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	3			N	-0-			-0-
*07	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11121	3			N	-0-			-0-
*08	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	9165	-0-	-693	-0-	9165	3			N	-0-			-0-
04	9540	X	8831	-0-	-709	-0-	8831	3			N	-0-			-0-
05	9796	X	8843	-0-	-953	-0-	8843	3			N	-0-			-0-
06	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	3			N	-0-			-0-
*07	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9800	3			N	-0-			-0-
08	9176	X	8900	-0-	-276	-0-	8900	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	4801	-0-	-1027	-0-	4801	3			N	-0-			-0-
04	5610	X	4552	-0-	-1058	-0-	4552	3			N	-0-			-0-
05	5239	X	4710	-0-	-529	-0-	4710	3			N	-0-			-0-
06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-			-0-
07	5239	X	5233	-0-	-6	-0-	5233	3			N	-0-			-0-
08	4805	X	4564	-0-	-241	-0-	4564	3			N	-0-			-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	174	1	5054	2	N	-0-			-0-
04	420	X	4603	-0-	4183	-0-	450	1	4153	2	N	-0-			-0-
05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	926	1	5627	2	N	-0-			-0-
06	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	362	1	8760	2	N	-0-			-0-
*07	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	338	1	8732	2	N	-0-			-0-
*08	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	591	1	15493	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 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
03	10602	X	9836	-0-	-766	-0-	9836	3			N	-0-			-0-
04	10260	X	9516	-0-	-744	-0-	9516	3			N	-0-			-0-
05	10602	X	8818	-0-	-1784	-0-	8818	3			N	-0-			-0-
06	10260	X	9634	-0-	-626	-0-	9634	3			N	-0-			-0-
07	10354	X	6390	-0-	-3964	-0-	6390	3			N	-0-			-0-
08	9827	X	8366	-0-	-1461	-0-	8366	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	7440	X	4636	-0-	-2804	-0-	35	1	4483	3	Y	107	91	1			16
							118	9									
04	7800	X	6871	-0-	-929	-0-	49	1	7	2	Y	95	90	1			21
							6710	3	105	9							
05	8060	X	7452	-0-	-608	-0-	55	1	67	2	Y	102	81	1			42
							7218	3	112	9							
06	7800	X	5307	-0-	-2493	-0-	37	1	5	2	Y	44	81	1			5
							5217	3	48	9							
07	7099	X	2682	-0-	-4417	-0-	17	1	2608	3	Y	52	53	1			4
							57	9									
*08	7440	X	2229	-0-	-5211	-0-	18	1	2211	3	Y	-0-					4

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

03	6045	X	4030	-0-	-2015	-0-	30	1	3842	3	N	144	145	1			17
							158	9									
04	5850	X	4005	-0-	-1845	-0-	29	1	4	2	N	-0-					17
							3972	3									
05	5673	X	4183	-0-	-1490	-0-	31	1	38	2	N	-0-					17
							4114	3									
06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	N	-0-					17
							5003	3									
*07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	34	1	5250	3	N	-0-					17
*08	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	36	1	4296	3	N	-0-					17

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

03	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	435	1	8007	3	N	-0-					9
04	7890	X	7930	-0-	40	-0-	415	1	7	2	N	-0-					9
							7508	3									
05	8153	X	8088	-0-	-65	-0-	214	1	70	2	N	171	172	1			8
							7616	3	188	9							
06	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	72	1	9	2	N	-0-					8
							10031	3									
*07	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	65	1	9875	3	N	-0-					8
*08	8153	X	7018	-0-	-1135	-0-	58	1	6960	3	N	-0-					8

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

03	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	66	1	8377	3	N	-0-					10
04	9600	X	8096	-0-	-1504	-0-	59	1	8	2	N	-0-					10
							8029	3									
05	9920	X	8710	-0-	-1210	-0-	64	1	77	2	N	177					187
							8374	3	195	9							
06	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	77	1	9	2	N	20					207
							10809	3	22	9							
*07	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	73	1	11088	3	N	2	178	1			31
							2	9									
*08	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	75	1	9074	3	N	-0-					31

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

03	14663	X	2535	-0-	-12128	-0-	310	1	2225	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	4818	-0-	-7182	-0-	674	1	4144	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	4554	-0-	-7412	-0-	580	1	3974	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	6642	-0-	-4938	-0-	264	1	6378	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	7639	-0-	-2932	-0-	285	1	7354	2	N	-0-					-0-
*08	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	552	1	14462	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
03	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	468	1	13608	2	N	-0-			-0-
04	11400	X	11744	-0-	344	-0-	388	1	11356	2	N	-0-			-0-
05	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	661	1	12804	2	N	-0-			-0-
06	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	523	1	12659	2	N	-0-			-0-
07	13361	X	11060	-0-	-2301	-0-	413	1	10647	2	N	-0-			-0-
08	13361	X	8268	-0-	-5093	-0-	304	1	7964	2	N	-0-			-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 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
03	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	486	1	14136	2	N	-0-			-0-
04	30	X	15437	-0-	15407	-0-	510	1	14927	2	N	-0-			-0-
05	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	664	1	12857	2	N	-0-			-0-
06	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	445	1	10757	2	N	-0-			-0-
*07	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	426	1	10988	2	N	-0-			-0-
*08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	150	1	3921	2	N	-0-			-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11935	X	6406	-0-	-5529	-0-	212	1	6194	2	N	-0-			-0-
04	11550	X	7234	-0-	-4316	-0-	239	1	6995	2	N	-0-			-0-
05	10385	X	8337	-0-	-2048	-0-	409	1	7928	2	N	-0-			-0-
06	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	289	1	6994	2	N	-0-			-0-
07	7471	X	5451	-0-	-2020	-0-	204	1	5247	2	N	-0-			-0-
08	8339	X	323	-0-	-8016	-0-	12	1	311	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
03	5797	X	5199	-0-	-598	-0-	5199	3			N	-0-			-0-
04	5520	X	5038	-0-	-482	-0-	5038	3			N	-0-			-0-
05	5518	X	4919	-0-	-599	-0-	4919	3			N	-0-			-0-
06	5340	X	5192	-0-	-148	-0-	5192	3			N	-0-			-0-
*07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			N	-0-			-0-
08	5208	X	4716	-0-	-492	-0-	4716	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 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
03	6014	X	4346	-0-	-1668	-0-	4346	3			N	-0-			-0-
04	5490	X	3892	-0-	-1598	-0-	3892	3			N	-0-			-0-
05	5518	X	3861	-0-	-1657	-0-	3861	3			N	-0-			-0-
06	4770	X	4476	-0-	-294	-0-	4476	3			N	-0-			-0-
07	4495	X	4414	-0-	-81	-0-	4414	3			N	-0-			-0-
08	4340	X	3613	-0-	-727	-0-	3613	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
03	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	3			N	-0-			-0-
04	9870	X	11024	-0-	1154	-0-	11024	3			N	-0-			-0-
05	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11154	3			N	-0-			-0-
06	9870	X	5951	-0-	-3919	-0-	5951	3			N	-0-			-0-
07	10199	X	6849	-0-	-3350	-0-	6849	3			N	-0-			-0-
08	10199	X	6235	-0-	-3964	-0-	6235	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
03	14725	X	13987	-0-	-738	-0-	465	1	13522	2	N	-0-			-0-
04	14250	X	13368	-0-	-882	-0-	442	1	12926	2	N	-0-			-0-
05	14384	X	13699	-0-	-685	-0-	672	1	13027	2	N	-0-			-0-
06	13680	X	13427	-0-	-253	-0-	533	1	12894	2	N	-0-			-0-
07	13981	X	13394	-0-	-587	-0-	500	1	12894	2	N	-0-			-0-
08	13981	X	13787	-0-	-194	-0-	506	1	13281	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	5398	-0-	2728	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
06	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
*07	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	3			N	-0-					-0-
*08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	837	1	471	3	N	-0-					-0-
04	810	N	73	-0-	-737	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	6078	-0-	3078	3078	6078	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4490	-0-	1390	4468	4490	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3712	-0-	612	5080	3712	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5898	3	73	9	N	66	108	1			10
04	1950	X	5771	-0-	3821	-0-	5730	3	41	9	N	37					47
05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-					47
06	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	3			N	-0-					47
*07	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7576	3	177	9	N	161	173	1			35
*08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					35

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11811	X	11244	-0-	-567	-0-	374	1	10870	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	10771	-0-	-599	-0-	356	1	10415	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	9636	-0-	-1958	-0-	473	1	9163	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	10654	-0-	-566	-0-	423	1	10231	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10402	-0-	-944	-0-	388	1	10014	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10586	-0-	-667	-0-	389	1	10197	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	4498	-0-	-1733	-0-	4466	3	32	9	N	29					29
04	5970	X	4120	-0-	-1850	-0-	4120	3			N	-0-					29
05	5983	X	4293	-0-	-1690	-0-	4293	3			N	-0-					29
06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					29
*07	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	3			N	-0-					29
*08	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3			N	-0-					29

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	4253	-0-	-1668	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	4414	-0-	-1016	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	4428	-0-	-1183	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	5199	-0-	-231	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
*07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
*08	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	54	1	6941	3	N	79	177	1			22
							87	9									
04	6270	X	6560	-0-	290	-0-	47	1	6	2	N	2					24
							6505	3	2	9							
05	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	51	1	62	2	N	-0-					24
							6748	3									
06	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	58	1	7	2	N	-0-					24
							8201	3									
*07	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	57	1	8669	3	N	-0-					24
*08	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	57	1	6866	3	N	-0-					24

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	60	1	7587	3	N	-0-					87
04	6840	X	7769	-0-	929	-0-	56	1	8	2	N	-0-					87
							7705	3									
05	7068	X	6127	-0-	-941	-0-	46	1	56	2	N	-0-					87
							6025	3									
06	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	64	1	8	2	N	2					89
							9016	3	2	9							
*07	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	55	1	8465	3	N	-0-					89
*08	7068	X	6761	-0-	-307	-0-	56	1	6705	3	N	-0-					89

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
03	19592	X	17832	-0-	-1760	-0-	592	1	17240	2	N	-0-					-0-
04	18690	X	16985	-0-	-1705	-0-	561	1	16424	2	N	-0-					-0-
05	18507	X	17579	-0-	-928	-0-	863	1	16716	2	N	-0-					-0-
06	17490	X	17451	-0-	-39	-0-	693	1	16758	2	N	-0-					-0-
07	17949	X	16954	-0-	-995	-0-	633	1	16321	2	N	-0-					-0-
08	17825	X	17450	-0-	-375	-0-	641	1	16809	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17484	X	16683	-0-	-801	-0-	554	1	16129	2	N	-0-					-0-
04	16530	X	15981	-0-	-549	-0-	528	1	15453	2	N	-0-					-0-
05	17081	X	15579	-0-	-1502	-0-	765	1	14814	2	N	-0-					-0-
06	16170	X	14387	-0-	-1783	-0-	571	1	13816	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	16347	-0-	-362	-0-	610	1	15737	2	N	-0-					-0-
08	16678	X	16670	-0-	-8	-0-	612	1	16058	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 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
03	11935	X	10151	-0-	-1784	-0-	350	1	9801	3	Y	-0-					7
04	11550	X	7792	-0-	-3758	-0-	271	1	8	2	Y	-0-					7
							7513	3									
05	11935	X	10380	-0-	-1555	-0-	805	1	88	2	Y	-0-					7
							9487	3									
06	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	700	1	9554	2	Y	-0-					7
							9582	3									
*07	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	499	1	13896	3	Y	-0-					7
*08	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	660	1	18228	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	20702	X	20702	-0-	-0-	-0-	714	1	19988	3	Y	-0-			6
04	16650	X	16619	-0-	-31	-0-	579	1	16	2	Y	-0-			6
							16024	3							
05	19413	X	19413	-0-	-0-	-0-	673	1	171	2	Y	-0-			6
							18569	3							
06	19590	X	14428	-0-	-5162	-0-	509	1	6949	2	Y	-0-			6
							6970	3							
*07	21876	X	21876	-0-	-0-	-0-	758	1	21118	3	Y	-0-			6
*08	21194	X	21194	-0-	-0-	-0-	740	1	20454	3	Y	-0-			6

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 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
03	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	366	1	10626	2	N	-0-			-0-
04	10530	X	11016	-0-	486	-0-	364	1	10652	2	N	-0-			-0-
05	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	556	1	10763	2	N	-0-			-0-
06	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	434	1	10508	2	N	-0-			-0-
07	10881	X	10852	-0-	-29	-0-	405	1	10447	2	N	-0-			-0-
*08	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	413	1	10843	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	4987	-0-	-1461	-0-	4987	3			N	-0-			-0-
04	5190	X	4828	-0-	-362	-0-	4828	3			N	-0-			-0-
05	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-			-0-
06	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	3			N	-0-			-0-
*07	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	3			N	-0-			-0-
*08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	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
03	8029	X	7183	-0-	-846	-0-	7183	3			N	-0-			-0-
04	7500	X	6801	-0-	-699	-0-	6801	3			N	-0-			-0-
05	7750	X	7074	-0-	-676	-0-	7074	3			N	-0-			-0-
06	7500	X	7309	-0-	-191	-0-	7309	3			N	-0-			-0-
07	7471	X	7420	-0-	-51	-0-	7420	3			N	-0-			-0-
08	7192	X	6516	-0-	-676	-0-	6516	3			N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18210	X	18210	-0-	-0-	-0-	628	1	17582	3	Y	-0-			6
04	15150	X	21104	-0-	5954	-0-	735	1	20	2	Y	-0-			6
							20349	3							
05	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	671	1	171	2	Y	-0-			6
							18545	3							
06	19050	X	14409	-0-	-4641	-0-	508	1	6940	2	Y	-0-			6
							6961	3							
*07	20863	X	18957	-0-	-1906	-0-	657	1	18300	3	Y	-0-			6
*08	20863	X	19549	-0-	-1314	-0-	683	1	18866	3	Y	-0-			6

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	5417	-0-	-969	-0-	5329	3	88	9	N	80	43	1			38
04	6570	X	5186	-0-	-1384	-0-	5186	3			N	-0-					38
05	6789	X	5633	-0-	-1156	-0-	5633	3			N	-0-					38
06	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	3			N	-0-					38
*07	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3			N	-0-					38
*08	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	3			N	-0-					38

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21080	X	17028	-0-	-4052	-0-	586	1	16442	3	Y	-0-					121
04	20400	X	18706	-0-	-1694	-0-	652	1	18	2	Y	-0-					121
							18036	3									
05	21080	X	18637	-0-	-2443	-0-	645	1	164	2	Y	-0-					121
							17828	3									
06	21860	X	21860	-0-	-0-	-0-	771	1	10529	2	Y	-0-					121
							10560	3									
*07	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	674	1	18786	3	Y	-0-					121
*08	19344	X	18654	-0-	-690	-0-	652	1	18002	3	Y	-0-					121

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3721	-0-	421	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2951	-0-	-459	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3245	-0-	-55	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2987	-0-	-423	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2399	-0-	-1011	-0-	2399	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 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
03	9703	X	9627	-0-	-76	-0-	680	1	8947	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	9035	-0-	-355	-0-	647	1	8388	2	N	-0-					-0-
05	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	812	1	8530	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8156	-0-	-1174	-0-	324	1	7832	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	9073	-0-	-568	-0-	339	1	8734	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	9385	-0-	-256	-0-	345	1	9040	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	1084	1	14426	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	19517	-0-	16727	-0-	681	1	18	2	Y	-0-					-0-
							18818	3									
05	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	669	1	170	2	Y	-0-					-0-
							18487	3									
06	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	838	1	11449	2	Y	-0-					-0-
							11482	3									
*07	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	683	1	19030	3	Y	-0-					-0-
*08	18495	X	18495	-0-	-0-	-0-	646	1	17849	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
03	7378	X	4969	-0-	-2409	-0-	165	1	4804	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5767	-0-	-1373	-0-	191	1	5576	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6527	-0-	-820	-0-	320	1	6207	2	N	-0-					-0-
06	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	312	1	7559	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	4575	-0-	-1377	-0-	171	1	4404	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	3737	-0-	-2804	-0-	138	1	3599	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
03	15965	X	7687	-0-	-8278	-0-	256	1	7431	2	N	-0-					-0-
04	15450	X	3328	-0-	-12122	-0-	110	1	3218	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	2604	-0-	-13361	-0-	128	1	2476	2	N	-0-					-0-
06	15360	X	7785	-0-	-7575	-0-	309	1	7476	2	N	-0-					-0-
07	15872	X	13929	-0-	-1943	-0-	520	1	13409	2	N	-0-					-0-
*08	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	492	1	12903	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
03	11656	X	5681	-0-	-5975	-0-	189	1	5492	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	5655	-0-	-4965	-0-	187	1	5468	2	N	-0-					-0-
05	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	467	1	9052	2	N	-0-					-0-
06	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	357	1	8645	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	3467	-0-	-2392	-0-	129	1	3338	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	6798	-0-	-2719	-0-	250	1	6548	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
03	14663	X	8328	-0-	-6335	-0-	277	1	8051	2	N	-0-					-0-
04	13590	X	9649	-0-	-3941	-0-	319	1	9330	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	4430	-0-	-5428	-0-	217	1	4213	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	2580	-0-	-5490	-0-	102	1	2478	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	4640	-0-	-5342	-0-	174	1	4466	2	N	-0-					-0-
*08	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	412	1	10818	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 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
03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	221	1	6436	2	N	-0-					-0-
04	120	X	7174	-0-	7054	-0-	237	1	6937	2	N	-0-					-0-
05	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	371	1	7196	2	N	-0-					-0-
06	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	289	1	6987	2	N	-0-					-0-
*07	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	320	1	8266	2	N	-0-					-0-
*08	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	242	1	6358	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	37	1	4760	3	N	-0-	73	1			22
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	33	1	4	2	N	-0-					22
							4457	3									
05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	37	1	45	2	N	-0-					22
							4830	3									
06	4650	X	1049	-0-	-3601	-0-	7	1	1	2	N	-0-					22
							1041	3									
*07	4805	X	2784	-0-	-2021	-0-	18	1	2766	3	N	-0-					22
*08	4898	X	2366	-0-	-2532	-0-	20	1	2346	3	N	-0-					22

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	7150	-0-	-1716	-0-	54	1	6921	3	N	159	157	1			21
							175	9									
04	9060	X	7633	-0-	-1427	-0-	278	1	7	2	N	-0-					21
							7348	3									
05	9362	X	8072	-0-	-1290	-0-	61	1	73	2	N	-0-					21
							7938	3									
06	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	76	1	9	2	N	-0-					21
							10646	3									
*07	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	63	1	9694	3	N	-0-					21
*08	8060	X	7999	-0-	-61	-0-	66	1	7933	3	N	-0-					21

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
03	8680	X	6814	-0-	-1866	-0-	53	1	6761	3	N	-0-					8
04	8400	X	7791	-0-	-609	-0-	57	1	8	2	N	-0-					8
							7726	3									
05	8680	X	8442	-0-	-238	-0-	61	1	75	2	N	185	185	1			8
							8102	3	204	9							
06	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	70	1	8	2	N	-0-					8
							9740	3									
*07	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	63	1	9620	3	N	-0-					8
*08	8432	X	7939	-0-	-493	-0-	66	1	7873	3	N	-0-					8

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
03	11687	X	10965	-0-	-722	-0-	84	1	10729	3	N	138	180	1			17
							152	9									
04	11190	X	10117	-0-	-1073	-0-	73	1	10	2	N	-0-					17
							10034	3									
05	11284	X	10839	-0-	-445	-0-	81	1	98	2	N	-0-					17
							10660	3									
06	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	92	1	11	2	N	-0-					17
							12888	3									
*07	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	85	1	12945	3	N	-0-					17
*08	10974	X	10682	-0-	-292	-0-	88	1	10594	3	N	-0-					17

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
03	7378	X	6854	-0-	-524	-0-	1007	1	5847	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	7285	-0-	745	-0-	995	1	6290	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6934	-0-	-909	-0-	1106	1	5828	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	2183	-0-	-5407	-0-	84	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7033	-0-	-810	-0-	263	1	6770	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7162	-0-	-371	-0-	256	1	6906	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	8696	-0-	5696	-0-	8696	3			N	-0-					-0-
05	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
06	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
*07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
*08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

03	8897	X	7948	-0-	-949	-0-	264	1	7684	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	7611	-0-	-999	-0-	252	1	7359	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7863	-0-	-383	-0-	386	1	7477	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	6916	-0-	-1064	-0-	268	1	6648	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	6576	-0-	-1484	-0-	246	1	6330	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	6698	-0-	-1238	-0-	240	1	6458	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

03	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	616	1	17921	2	N	-0-					-0-
04	14760	X	15995	-0-	1235	-0-	529	1	15466	2	N	-0-					-0-
05	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	758	1	14693	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	13751	-0-	-1009	-0-	546	1	13205	2	N	-0-					-0-
07	15252	X	13778	-0-	-1474	-0-	515	1	13263	2	N	-0-					-0-
*08	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	569	1	14917	2	N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

03	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	763	1	6385	3	N	-0-					-0-
04	7290	X	5760	-0-	-1530	-0-	727	1	5	2	N	-0-					-0-
							5028	3									
05	7564	X	7292	-0-	-272	-0-	762	1	60	2	N	-0-					-0-
							6470	3									
06	7320	X	5022	-0-	-2298	-0-	36	1	4	2	N	-0-					-0-
							4982	3									
07	7564	X	2977	-0-	-4587	-0-	20	1	2957	3	N	-0-					-0-
08	7285	X	6221	-0-	-1064	-0-	51	1	6170	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

03	8463	X	7671	-0-	-792	-0-	255	1	7416	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7486	-0-	-824	-0-	247	1	7239	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	7519	-0-	-1068	-0-	369	1	7150	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	7157	-0-	-1153	-0-	284	1	6873	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	6812	-0-	-1093	-0-	254	1	6558	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7158	-0-	-592	-0-	263	1	6895	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

03	19437	X	18903	-0-	-534	-0-	628	1	18275	2	N	-0-					-0-
04	16680	X	18033	-0-	1353	-0-	596	1	17437	2	N	-0-					-0-
05	18910	X	18437	-0-	-473	-0-	905	1	17532	2	N	-0-					-0-
06	18300	X	18016	-0-	-284	-0-	715	1	17301	2	N	-0-					-0-
07	18910	X	17529	-0-	-1381	-0-	655	1	16874	2	N	-0-					-0-
08	18910	X	18070	-0-	-840	-0-	664	1	17406	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 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
03	11935	X	10805	-0-	-1130	-0-	83	1	10598	3	N	113	116	1			19
							124	9									
04	11400	X	10128	-0-	-1272	-0-	73	1	10	2	N	-0-					19
							10045	3									
05	11532	X	10238	-0-	-1294	-0-	76	1	93	2	N	-0-					19
							10069	3									
06	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	93	1	11	2	N	148	140	1			27
							12971	3	163	9							
*07	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	87	1	13234	3	N	-0-					27
*08	10819	X	10537	-0-	-282	-0-	87	1	10450	3	N	-0-					27

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
03	8308	X	7102	-0-	-1206	-0-	6990	3	112	9	N	102	138	1			8
04	7980	X	6885	-0-	-1095	-0-	6885	3			N	-0-					8
05	8246	X	7095	-0-	-1151	-0-	7095	3			N	-0-					8
06	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	3			N	-0-					8
*07	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	3			N	-0-					8
*08	7130	X	491	-0-	-6639	-0-	301	3	190	9	N	173	165	1			16

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
03	13950	X	13197	-0-	-753	-0-	438	1	12759	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	11289	-0-	-2001	-0-	373	1	10916	2	N	-0-					-0-
05	13578	X	13228	-0-	-350	-0-	649	1	12579	2	N	-0-					-0-
06	12960	X	12499	-0-	-461	-0-	496	1	12003	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	12382	-0-	-855	-0-	462	1	11920	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	12833	-0-	-404	-0-	471	1	12362	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12741	X	12175	-0-	-566	-0-	12175	3			N	-0-					-0-
04	12150	X	11551	-0-	-599	-0-	11551	3			N	-0-					-0-
05	12493	X	11756	-0-	-737	-0-	11756	3			N	-0-					-0-
06	11790	X	11081	-0-	-709	-0-	11081	3			N	-0-					-0-
*07	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12573	3			N	-0-					-0-
08	12183	X	11501	-0-	-682	-0-	11501	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
03	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	5090	-0-	200	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4999	-0-	-54	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4991	-0-	-109	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
*07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
*08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	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
03	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	400	1	11627	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	12246	-0-	1896	-0-	405	1	11841	2	N	-0-					-0-
05	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	658	1	12739	2	N	-0-					-0-
06	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	509	1	12322	2	N	-0-					-0-
*07	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	462	1	11907	2	N	-0-					-0-
*08	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	487	1	12761	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
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-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	744	1	4454	3	N	-0-			-0-
04	4140	X	5408	-0-	1268	-0-	720	1	4688	3	N	-0-			-0-
05	4278	X	2460	-0-	-1818	-0-	744	1	1716	3	N	-0-			-0-
06	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	3			N	-0-			-0-
*07	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	3			N	-0-			-0-
*08	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

03	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	3			N	-0-			-0-
04	3450	X	6394	-0-	2944	-0-	6394	3			N	-0-			-0-
05	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	3			N	-0-			-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-			-0-
*07	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	3			N	-0-			-0-
*08	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
05	2883	X	1064	-0-	-1819	-0-	1064	3			N	-0-			-0-
06	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	19121	3			N	-0-			-0-
*07	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	3			N	-0-			-0-
*08	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3			N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

03	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	633	1	18421	2	N	-0-			-0-
04	13320	X	18584	-0-	5264	-0-	614	1	17970	2	N	-0-			-0-
05	19077	X	19077	-0-	-0-	-0-	936	1	18141	2	N	-0-			-0-
06	18588	X	18588	-0-	-0-	-0-	738	1	17850	2	N	-0-			-0-
07	18879	X	17814	-0-	-1065	-0-	666	1	17148	2	N	-0-			-0-
08	18879	X	18507	-0-	-372	-0-	680	1	17827	2	N	-0-			-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

03	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	1299	1	6225	2	N	-0-			-0-
04	930	X	7259	-0-	6329	-0-	1255	1	6004	2	N	-0-			-0-
05	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	1184	1	4147	2	N	-0-			-0-
06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	197	1	4767	2	N	-0-			-0-
*07	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	212	1	5450	2	N	-0-			-0-
*08	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	202	1	5283	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

03	5115	X	5070	-0-	-45	-0-	5070	3			N	-0-			-0-
04	5580	X	3957	-0-	-1623	-0-	3957	3			N	-0-			-0-
05	5766	X	4743	-0-	-1023	-0-	4743	3			N	-0-			-0-
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	3			N	-0-			-0-
*07	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	3			N	-0-			-0-
*08	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 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
03	4309	X	4198	-0-	-111	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	2758	-0-	-1262	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
06	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
*07	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
*08	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	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
03	14725	X	13024	-0-	-1701	-0-	433	1	12591	2	N	-0-					-0-
04	13710	X	12442	-0-	-1268	-0-	411	1	12031	2	N	-0-					-0-
05	13609	X	12400	-0-	-1209	-0-	609	1	11791	2	N	-0-					-0-
06	12840	X	11922	-0-	-918	-0-	473	1	11449	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	11802	-0-	-1218	-0-	440	1	11362	2	N	-0-					-0-
08	13020	X	12301	-0-	-719	-0-	452	1	11849	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
03	12369	X	11107	-0-	-1262	-0-	369	1	10738	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	10192	-0-	-1778	-0-	337	1	9855	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	9352	-0-	-2552	-0-	459	1	8893	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	9257	-0-	-1843	-0-	367	1	8890	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	9674	-0-	-1424	-0-	362	1	9312	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	10492	-0-	-606	-0-	385	1	10107	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 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
03	18649	X	18649	-0-	-0-	-0-	620	1	18029	2	N	-0-					-0-
04	15390	X	13436	-0-	-1954	-0-	589	1	12847	2	N	-0-					-0-
05	19375	X	14563	-0-	-4812	-0-	905	1	13658	2	N	-0-					-0-
06	18750	X	16376	-0-	-2374	-0-	650	1	15726	2	N	-0-					-0-
07	19375	X	15556	-0-	-3819	-0-	581	1	14975	2	N	-0-					-0-
08	18662	X	15775	-0-	-2887	-0-	579	1	15196	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18786	X	9949	-0-	-8837	-0-	1056	1	8893	2	N	-0-					-0-
04	17790	X	11733	-0-	-6057	-0-	799	1	10934	2	N	-0-					-0-
05	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	854	1	16547	2	N	-0-					-0-
06	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	622	1	15058	2	N	-0-					-0-
*07	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	649	1	16737	2	N	-0-					-0-
*08	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	656	1	17185	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21220	X	21220	-0-	-0-	-0-	705	1	20515	2	N	-0-					-0-
04	20610	X	19857	-0-	-753	-0-	656	1	19201	2	N	-0-					-0-
05	21607	X	20268	-0-	-1339	-0-	995	1	19273	2	N	-0-					-0-
06	20910	X	19529	-0-	-1381	-0-	775	1	18754	2	N	-0-					-0-
07	21607	X	19312	-0-	-2295	-0-	721	1	18591	2	N	-0-					-0-
08	21235	X	19950	-0-	-1285	-0-	733	1	19217	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
03	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	394	1	11485	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	10486	-0-	-554	-0-	347	1	10139	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	8397	-0-	-3011	-0-	412	1	7985	2	N	-0-					-0-
06	29938	X	29938	-0-	-0-	-0-	362	1	29576	2	N	-0-					-0-
*07	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	448	1	11525	2	N	-0-					-0-
*08	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	484	1	12689	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	7750	X	5969	-0-	-1781	-0-	47	1	5922	3	N	-0-					22
04	7500	X	7597	-0-	97	-0-	55	1	7	2	N	-0-					22
							7535	3									
05	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	61	1	74	2	N	53					75
							7988	3	58	9							
06	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	84	1	10	2	N	-0-					75
							11820	3									
*07	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	74	1	11322	3	N	-0-					75
*08	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	72	1	8610	3	N	-0-					75

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
03	13144	X	12157	-0-	-987	-0-	404	1	11753	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	11688	-0-	-612	-0-	386	1	11302	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	11706	-0-	-756	-0-	575	1	11131	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	11398	-0-	-602	-0-	452	1	10946	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	11646	-0-	-754	-0-	435	1	11211	2	N	-0-					-0-
*08	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	449	1	11791	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
03	10385	X	5597	-0-	-4788	-0-	186	1	5411	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	5259	-0-	-4791	-0-	174	1	5085	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	6551	-0-	-3834	-0-	322	1	6229	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	6491	-0-	-3019	-0-	258	1	6233	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6568	-0-	-252	-0-	245	1	6323	2	N	-0-					-0-
*08	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	337	1	8836	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
03	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	956	1	7066	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	7472	-0-	4112	-0-	914	1	6558	2	N	-0-					-0-
05	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	1010	1	5821	2	N	-0-					-0-
06	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	235	1	5676	2	N	-0-					-0-
*07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	227	1	5869	2	N	-0-					-0-
*08	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	205	1	5364	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	8044	-0-	-481	-0-	267	1	7777	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7649	-0-	-571	-0-	253	1	7396	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7853	-0-	-610	-0-	385	1	7468	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7644	-0-	-366	-0-	303	1	7341	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	4917	-0-	-3174	-0-	184	1	4733	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	5869	-0-	-2160	-0-	216	1	5653	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
03	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	51	1	7	2	Y	-0-					-0-
							6956	3									
04	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	51	1	7	2	Y	-0-					-0-
							6956	3									
05	6076	X	3376	-0-	-2700	-0-	25	1	31	2	Y	-0-					-0-
							3320	3									
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	45	1	6	2	Y	-0-					-0-
							6223	3									
*07	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	41	1	6186	3	Y	-0-					-0-
08	5735	X	5413	-0-	-322	-0-	45	1	5368	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
03	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	97	1	12342	3	Y	-0-					-0-
04	5250	X	4127	-0-	-1123	-0-	30	1	4	2	Y	-0-					-0-
							4093	3									
05	4774	X	2983	-0-	-1791	-0-	22	1	27	2	Y	-0-					-0-
							2934	3									
06	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	48	1	6	2	Y	-0-					-0-
							6689	3									
*07	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	42	1	6429	3	Y	-0-					-0-
*08	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	42	1	5078	3	Y	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

03	12958	X	11803	-0-	-1155	-0-	392	1	11411	2	N	-0-					-0-
04	12540	X	11253	-0-	-1287	-0-	372	1	10881	2	N	-0-					-0-
05	12958	X	11428	-0-	-1530	-0-	561	1	10867	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	11078	-0-	-832	-0-	440	1	10638	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	10937	-0-	-1153	-0-	409	1	10528	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	10911	-0-	-900	-0-	401	1	10510	2	N	-0-					-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

03	10261	X	524	-0-	-9737	-0-	4	1	520	3	Y	-0-					23
04	9930	X	6578	-0-	-3352	-0-	48	1	7	2	Y	-0-					23
							6523	3									
05	8866	X	7181	-0-	-1685	-0-	54	1	65	2	Y	-0-					23
							7062	3									
06	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	64	1	8	2	Y	-0-					23
							9030	3									
*07	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	62	1	9452	3	Y	-0-					23
*08	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	62	1	7467	3	Y	-0-					23

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

03	16554	X	16331	-0-	-223	-0-	543	1	15788	2	N	-0-					-0-
04	15450	X	15491	-0-	41	-0-	512	1	14979	2	N	-0-					-0-
05	16771	X	16027	-0-	-744	-0-	787	1	15240	2	N	-0-					-0-
06	16230	X	15524	-0-	-706	-0-	616	1	14908	2	N	-0-					-0-
07	16771	X	15603	-0-	-1168	-0-	582	1	15021	2	N	-0-					-0-
08	16337	X	16083	-0-	-254	-0-	591	1	15492	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

03	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	837	1	8158	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	7540	-0-	730	-0-	655	1	6885	2	N	-0-					-0-
05	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	715	1	6649	2	N	-0-					-0-
06	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	301	1	7282	2	N	-0-					-0-
*07	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	340	1	8766	2	N	-0-					-0-
*08	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	342	1	8972	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

03	16244	X	13451	-0-	-2793	-0-	447	1	13004	2	N	-0-					-0-
04	15720	X	12748	-0-	-2972	-0-	421	1	12327	2	N	-0-					-0-
05	14167	X	12871	-0-	-1296	-0-	632	1	12239	2	N	-0-					-0-
06	13710	X	12075	-0-	-1635	-0-	479	1	11596	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	12386	-0-	-1316	-0-	463	1	11923	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	12596	-0-	-858	-0-	463	1	12133	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
03	14973	X	13815	-0-	-1158	-0-	459	1	13356	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	13329	-0-	-831	-0-	441	1	12888	2	N	-0-					-0-
05	13888	X	13423	-0-	-465	-0-	659	1	12764	2	N	-0-					-0-
06	13440	X	13409	-0-	-31	-0-	532	1	12877	2	N	-0-					-0-
07	13888	X	13211	-0-	-677	-0-	493	1	12718	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	13519	-0-	-307	-0-	496	1	13023	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
03	15624	X	14912	-0-	-712	-0-	496	1	14416	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	14486	-0-	-244	-0-	479	1	14007	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	730	1	14150	2	N	-0-					-0-
06	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	579	1	14005	2	N	-0-					-0-
07	14973	X	14478	-0-	-495	-0-	541	1	13937	2	N	-0-					-0-
08	14973	X	14840	-0-	-133	-0-	546	1	14294	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
03	11408	X	11116	-0-	-292	-0-	11116	3			N	-0-					-0-
04	15510	X	9903	-0-	-5607	-0-	9903	3			N	-0-					-0-
05	16027	X	12600	-0-	-3427	-0-	12600	3			N	-0-					-0-
06	15510	X	8251	-0-	-7259	-0-	8251	3			N	-0-					-0-
07	13857	X	7851	-0-	-6006	-0-	7851	3			N	-0-					-0-
08	12586	X	7912	-0-	-4674	-0-	7912	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
03	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	496	1	14442	2	N	-0-					-0-
04	30	X	14135	-0-	14105	-0-	467	1	13668	2	N	-0-					-0-
05	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	704	1	13635	2	N	-0-					-0-
06	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	560	1	13551	2	N	-0-					-0-
*07	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	537	1	13839	2	N	-0-					-0-
*08	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	543	1	14246	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
03	12989	X	12549	-0-	-440	-0-	97	1	12452	3	N	-0-					-0-
04	11880	X	11398	-0-	-482	-0-	82	1	11	2	N	-0-					-0-
							11305	3									
05	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	92	1	112	2	N	-0-					-0-
							12161	3									
06	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	89	1	11	2	N	-0-					-0-
							12423	3									
*07	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	82	1	12480	3	N	-0-					-0-
08	12555	X	12282	-0-	-273	-0-	101	1	12181	3	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 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
03	11067	X	9575	-0-	-1492	-0-	891	1	8684	3	N	-0-					-0-
04	10440	X	8453	-0-	-1987	-0-	925	1	8	2	N	-0-					-0-
							7520	3									
05	9517	X	7858	-0-	-1659	-0-	946	1	63	2	N	-0-					-0-
							6849	3									
06	9270	X	9091	-0-	-179	-0-	64	1	8	2	N	-0-					-0-
							9019	3									
07	9579	X	8533	-0-	-1046	-0-	55	1	8478	3	N	-0-					-0-
08	9579	X	8344	-0-	-1235	-0-	69	1	8275	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
03	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	509	1	14823	2	N	-0-					-0-
04	13800	X	17626	-0-	3826	-0-	583	1	17043	2	N	-0-					-0-
05	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	900	1	17442	2	N	-0-					-0-
06	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	714	1	17286	2	N	-0-					-0-
07	18228	X	17338	-0-	-890	-0-	647	1	16691	2	N	-0-					-0-
08	18352	X	17749	-0-	-603	-0-	652	1	17097	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
03	17329	X	14163	-0-	-3166	-0-	830	1	13333	2	N	-0-					-0-
04	16590	X	12242	-0-	-4348	-0-	753	1	11489	2	N	-0-					-0-
05	16523	X	12576	-0-	-3947	-0-	971	1	11605	2	N	-0-					-0-
06	15330	X	12021	-0-	-3309	-0-	477	1	11544	2	N	-0-					-0-
07	15841	X	14049	-0-	-1792	-0-	525	1	13524	2	N	-0-					-0-
*08	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	548	1	14361	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
03	18631	X	17787	-0-	-844	-0-	591	1	17196	2	N	-0-					-0-
04	18030	X	17183	-0-	-847	-0-	568	1	16615	2	N	-0-					-0-
05	18290	X	17556	-0-	-734	-0-	862	1	16694	2	N	-0-					-0-
06	17700	X	17333	-0-	-367	-0-	688	1	16645	2	N	-0-					-0-
07	18259	X	17062	-0-	-1197	-0-	637	1	16425	2	N	-0-					-0-
08	17794	X	17467	-0-	-327	-0-	642	1	16825	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
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	4223	-0-	-1447	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	4429	-0-	-1430	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5226	-0-	-444	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4928	-0-	-435	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5312	-0-	-51	-0-	5312	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
03	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	358	1	10407	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	10284	-0-	2004	-0-	340	1	9944	2	N	-0-					-0-
05	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	496	1	9604	2	N	-0-					-0-
06	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	397	1	9613	2	N	-0-					-0-
*07	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	373	1	9616	2	N	-0-					-0-
*08	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	391	1	10256	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
03	26536	X	22507	-0-	-4029	-0-	776	1	21731	3	Y	-0-					1
04	25050	X	21161	-0-	-3889	-0-	737	1	20	2	Y	-0-					1
							20404	3									
05	24273	X	20261	-0-	-4012	-0-	702	1	179	2	Y	-0-					1
							19380	3									
06	25089	X	25089	-0-	-0-	-0-	885	1	12063	2	Y	-0-					1
							12141	3									
*07	22630	X	22158	-0-	-472	-0-	421	1	21737	3	Y	-0-					1
*08	22506	X	22303	-0-	-203	-0-	779	1	21524	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	7967	X	7038	-0-	-929	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	2595	-0-	-4425	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	4482	-0-	-2772	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
06	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	3			N	-0-					-0-
*07	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	3			N	-0-					-0-
*08	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	3			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

03	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	142	1	18171	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	16315	-0-	15895	-0-	118	1	16	2	Y	-0-					-0-
							16181	3									
05	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	105	1	127	2	Y	13	13	1			-0-
							13796	3	14	9							
06	18480	X	18082	-0-	-398	-0-	128	1	16	2	Y	-0-					-0-
							17938	3									
*07	21187	X	21187	-0-	-0-	-0-	138	1	21049	3	Y	-0-					-0-
08	18321	X	17375	-0-	-946	-0-	144	1	17231	3	Y	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

03	6665	X	5974	-0-	-691	-0-	372	1	5602	3	N	-0-					-0-
04	5880	X	5939	-0-	59	-0-	360	1	5579	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	4917	-0-	-2151	-0-	372	1	4545	3	N	-0-					-0-
06	6840	X	2105	-0-	-4735	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

03	8122	X	6620	-0-	-1502	-0-	6620	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	6702	-0-	-708	-0-	6702	3			N	-0-					-0-
05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	6159	-0-	-261	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
07	6913	X	5770	-0-	-1143	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	5253	-0-	-2001	-0-	5253	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

03	11067	X	9067	-0-	-2000	-0-	9067	3			N	-0-					-0-
04	9960	X	7554	-0-	-2406	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
05	9796	X	9257	-0-	-539	-0-	9257	3			N	-0-					-0-
06	9480	X	6243	-0-	-3237	-0-	6243	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	6410	-0-	-3262	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
08	9269	X	5866	-0-	-3403	-0-	5866	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

03	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	6494	-0-	4664	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
05	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	3			N	-0-					-0-
06	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
*07	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
*08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3087	-0-	-693	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2753	-0-	-626	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
*07	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
*08	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

03	3844	X	2145	-0-	-1699	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	623	-0-	-1627	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1816	-0-	-695	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
*07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	1155	-0-	-984	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

03	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	7201	-0-	4621	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
05	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
*07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
*08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

03	7967	X	6293	-0-	-1674	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	5909	-0-	-1801	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	4831	-0-	-3136	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	4376	-0-	-2284	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	4540	-0-	-2125	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	4327	-0-	-1966	-0-	4327	3			N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

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-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	12449	-0-	9449	9449	12449	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	19170	-0-	16070	25519	19170	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	15583	-0-	12483	38002	15583	3			N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

03	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	14304	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	17078	-0-	14798	-0-	17078	3			N	-0-					-0-
05	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	3			N	-0-					-0-
06	23771	X	23771	-0-	-0-	-0-	23771	3			N	-0-					-0-
*07	28466	X	28466	-0-	-0-	-0-	28466	3			N	-0-					-0-
*08	27443	X	27443	-0-	-0-	-0-	27443	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	387	1	11237	2	N	-0-					-0-
04	420	X	11424	-0-	11004	-0-	378	1	11046	2	N	-0-					-0-
05	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	547	1	10587	2	N	-0-					-0-
06	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	472	1	11411	2	N	-0-					-0-
*07	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	459	1	11832	2	N	-0-					-0-
*08	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	454	1	11920	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
03	12214	X	9719	-0-	-2495	-0-	75	1	9644	3	N	-0-					29
04	11820	X	10533	-0-	-1287	-0-	75	1	10	2	N	192	182	1			39
							10237	3	211	9							
05	12214	X	10134	-0-	-2080	-0-	76	1	92	2	N	-0-					39
							9966	3									
06	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	87	1	11	2	N	63	20	1			82
							12138	3	69	9							
*07	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	80	1	12186	3	N	19	83	1			18
							21	9									
*08	10881	X	10417	-0-	-464	-0-	86	1	10331	3	N	-0-					18

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
03	7502	X	7139	-0-	-363	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	6975	-0-	-225	-0-	6975	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	7097	-0-	-312	-0-	7097	3			N	-0-					-0-
06	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
*07	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6860	-0-	-363	-0-	6860	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11625	X	11027	-0-	-598	-0-	366	1	10661	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10066	-0-	-1184	-0-	333	1	9733	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	10730	-0-	-523	-0-	527	1	10203	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	10160	-0-	-550	-0-	403	1	9757	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	9654	-0-	-1413	-0-	360	1	9294	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	10641	-0-	-395	-0-	391	1	10250	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
03	9641	X	7785	-0-	-1856	-0-	258	1	7527	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	8013	-0-	273	-0-	265	1	7748	2	N	-0-					-0-
05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	396	1	7663	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	348	-0-	-7182	-0-	348	1			N	-0-					-0-
07	8277	X	7389	-0-	-888	-0-	276	1	7113	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7764	-0-	-513	-0-	285	1	7479	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
03	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	377	1	10983	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10838	-0-	-52	-0-	358	1	10480	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	10797	-0-	-456	-0-	530	1	10267	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	428	-0-	-10462	-0-	428	1			N	-0-					-0-
07	11253	X	10030	-0-	-1223	-0-	375	1	9655	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10491	-0-	-762	-0-	391	1	10100	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 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
03	13516	X	12308	-0-	-1208	-0-	409	1	11899	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	10795	-0-	-2285	-0-	357	1	10438	2	N	-0-					-0-
05	13516	X	12476	-0-	-1040	-0-	612	1	11864	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	11078	-0-	-1732	-0-	440	1	10638	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	10893	-0-	-1476	-0-	407	1	10486	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	11664	-0-	-798	-0-	428	1	11236	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

03	16864	X	15961	-0-	-903	-0-	530	1	15431	2	N	-0-					-0-
04	16770	X	16016	-0-	-754	-0-	529	1	15487	2	N	-0-					-0-
05	17329	X	16511	-0-	-818	-0-	810	1	15701	2	N	-0-					-0-
06	16770	X	16054	-0-	-716	-0-	637	1	15417	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	15568	-0-	-986	-0-	582	1	14986	2	N	-0-					-0-
08	16554	X	16206	-0-	-348	-0-	595	1	15611	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

03	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	535	1	15566	2	N	-0-					-0-
04	90	X	15290	-0-	15200	-0-	505	1	14785	2	N	-0-					-0-
05	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	759	1	14712	2	N	-0-					-0-
06	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	613	1	14842	2	N	-0-					-0-
*07	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	564	1	14522	2	N	-0-					-0-
*08	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	544	1	14265	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

03	0	N	-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	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		79	-0-	79	79	79	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		48	-0-	48	127	48	3			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

03	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	59	1	7555	3	N	-0-					15
04	7320	X	7042	-0-	-278	-0-	51	1	7	2	N	-0-					15
							6984	3									
05	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	57	1	70	2	N	-0-					15
							7577	3									
06	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	65	1	8	2	N	149	147	1			17
							9126	3	164	9							
*07	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	57	1	8781	3	N	-0-					17
*08	7719	X	7506	-0-	-213	-0-	62	1	7444	3	N	-0-					17

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

03	14756	X	14105	-0-	-651	-0-	468	1	13637	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	13865	-0-	-295	-0-	458	1	13407	2	N	-0-					-0-
05	14632	X	14590	-0-	-42	-0-	716	1	13874	2	N	-0-					-0-
06	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	661	1	15992	2	N	-0-					-0-
*07	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	575	1	14819	2	N	-0-					-0-
*08	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	588	1	15414	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	141	1	4095	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	3253	-0-	463	-0-	108	1	3145	2	N	-0-			-0-
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	202	1	3907	2	N	-0-			-0-
06	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	260	1	6293	2	N	-0-			-0-
*07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	188	1	4847	2	N	-0-			-0-
*08	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	194	1	5081	2	N	-0-			-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

03	12493	X	6840	-0-	-5653	-0-	529	1	6311	2	N	-0-			-0-
04	12090	X	9553	-0-	-2537	-0-	490	1	9063	2	N	-0-			-0-
05	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	861	1	10871	2	N	-0-			-0-
06	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	463	1	11197	2	N	-0-			-0-
07	11470	X	10521	-0-	-949	-0-	393	1	10128	2	N	-0-			-0-
08	11718	X	11431	-0-	-287	-0-	420	1	11011	2	N	-0-			-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

03	18104	X	16601	-0-	-1503	-0-	551	1	16050	2	N	-0-			-0-
04	17310	X	15817	-0-	-1493	-0-	523	1	15294	2	N	-0-			-0-
05	17887	X	16035	-0-	-1852	-0-	787	1	15248	2	N	-0-			-0-
06	17310	X	15635	-0-	-1675	-0-	621	1	15014	2	N	-0-			-0-
07	16647	X	15484	-0-	-1163	-0-	579	1	14905	2	N	-0-			-0-
08	16616	X	16298	-0-	-318	-0-	599	1	15699	2	N	-0-			-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

03	14074	X	13517	-0-	-557	-0-	449	1	13068	2	N	-0-			-0-
04	13620	X	12800	-0-	-820	-0-	423	1	12377	2	N	-0-			-0-
05	13919	X	12910	-0-	-1009	-0-	634	1	12276	2	N	-0-			-0-
06	13470	X	12556	-0-	-914	-0-	498	1	12058	2	N	-0-			-0-
07	13516	X	12657	-0-	-859	-0-	473	1	12184	2	N	-0-			-0-
08	13516	X	13108	-0-	-408	-0-	481	1	12627	2	N	-0-			-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

03	15500	X	13761	-0-	-1739	-0-	457	1	13304	2	N	-0-			-0-
04	15000	X	13483	-0-	-1517	-0-	446	1	13037	2	N	-0-			-0-
05	15469	X	15121	-0-	-348	-0-	742	1	14379	2	N	-0-			-0-
06	14970	X	14107	-0-	-863	-0-	560	1	13547	2	N	-0-			-0-
*07	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	551	1	14200	2	N	-0-			-0-
*08	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	563	1	14750	2	N	-0-			-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

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		16	-0-	16	16	1	1	15	2	N	-0-			-0-

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

03	11315	X	10252	-0-	-1063	-0-	10252	3			N	-0-			-0-
04	10680	X	9965	-0-	-715	-0-	9965	3			N	-0-			-0-
05	10819	X	10101	-0-	-718	-0-	10101	3			N	-0-			-0-
06	10350	X	9792	-0-	-558	-0-	9792	3			N	-0-			-0-
07	10695	X	9616	-0-	-1079	-0-	9616	3			N	-0-			-0-
08	10292	X	9363	-0-	-929	-0-	9363	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	12741	X	11558	-0-	-1183	-0-	11558	3			N	-0-					-0-
04	12240	X	10989	-0-	-1251	-0-	10989	3			N	-0-					-0-
05	12338	X	11166	-0-	-1172	-0-	11166	3			N	-0-					-0-
06	11430	X	10966	-0-	-464	-0-	10966	3			N	-0-					-0-
07	11687	X	11168	-0-	-519	-0-	11168	3			N	-0-					-0-
08	11563	X	10576	-0-	-987	-0-	10576	3			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

03	12896	X	11911	-0-	-985	-0-	11911	3			N	-0-					-0-
04	12480	X	11313	-0-	-1167	-0-	11313	3			N	-0-					-0-
05	12896	X	11613	-0-	-1283	-0-	11613	3			N	-0-					-0-
06	11520	X	7618	-0-	-3902	-0-	7618	3			N	-0-					-0-
07	11904	X	7875	-0-	-4029	-0-	7875	3			N	-0-					-0-
08	11904	X	7825	-0-	-4079	-0-	7825	3			N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

03	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	1232	1	11519	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	14882	-0-	9212	-0-	1145	1	13737	2	N	-0-					-0-
05	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	759	1	14709	2	N	-0-					-0-
06	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	558	1	13489	2	N	-0-					-0-
07	13051	X	12226	-0-	-825	-0-	456	1	11770	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	12107	-0-	-944	-0-	445	1	11662	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

03	19747	X	19264	-0-	-483	-0-	640	1	18624	2	N	-0-					-0-
04	19110	X	18346	-0-	-764	-0-	606	1	17740	2	N	-0-					-0-
05	19809	X	18673	-0-	-1136	-0-	917	1	17756	2	N	-0-					-0-
06	19170	X	18456	-0-	-714	-0-	733	1	17723	2	N	-0-					-0-
07	19809	X	17775	-0-	-2034	-0-	663	1	17112	2	N	-0-					-0-
08	19251	X	18410	-0-	-841	-0-	676	1	17734	2	N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

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-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

03	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	494	1	14374	2	N	-0-					-0-
04	630	X	14285	-0-	13655	-0-	472	1	13813	2	N	-0-					-0-
05	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	715	1	13859	2	N	-0-					-0-
06	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
*07	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	513	1	13238	2	N	-0-					-0-
*08	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	520	1	13641	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

03	20522	X	17497	-0-	-3025	-0-	581	1	16916	2	N	-0-					-0-
04	19860	X	16931	-0-	-2929	-0-	560	1	16371	2	N	-0-					-0-
05	20522	X	16269	-0-	-4253	-0-	799	1	15470	2	N	-0-					-0-
06	18510	X	16931	-0-	-1579	-0-	672	1	16259	2	N	-0-					-0-
07	18135	X	16675	-0-	-1460	-0-	623	1	16052	2	N	-0-					-0-
08	17484	X	17039	-0-	-445	-0-	626	1	16413	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19499	X	15726	-0-	-3773	-0-	1362	1	14364	2	N	-0-					-0-
04	18030	X	17108	-0-	-922	-0-	593	1	16515	2	N	-0-					-0-
05	18631	X	17331	-0-	-1300	-0-	851	1	16480	2	N	-0-					-0-
06	17910	X	17173	-0-	-737	-0-	682	1	16491	2	N	-0-					-0-
07	17670	X	16491	-0-	-1179	-0-	616	1	15875	2	N	-0-					-0-
08	17670	X	16567	-0-	-1103	-0-	608	1	15959	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18233	X	18233	-0-	-0-	-0-	1475	1	16758	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	12292	-0-	4462	-0-	1248	1	11044	2	N	-0-					-0-
05	15035	X	12249	-0-	-2786	-0-	1456	1	10793	2	N	-0-					-0-
06	17640	X	10798	-0-	-6842	-0-	429	1	10369	2	N	-0-					-0-
07	18228	X	9699	-0-	-8529	-0-	362	1	9337	2	N	-0-					-0-
08	18228	X	9791	-0-	-8437	-0-	359	1	9432	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22258	X	20064	-0-	-2194	-0-	666	1	19398	2	N	-0-					-0-
04	21540	X	17975	-0-	-3565	-0-	594	1	17381	2	N	-0-					-0-
05	22134	X	18627	-0-	-3507	-0-	914	1	17713	2	N	-0-					-0-
06	20400	X	18330	-0-	-2070	-0-	728	1	17602	2	N	-0-					-0-
07	20615	X	18363	-0-	-2252	-0-	686	1	17677	2	N	-0-					-0-
08	20057	X	19009	-0-	-1048	-0-	698	1	18311	2	N	-0-					-0-

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12586	X	12079	-0-	-507	-0-	93	1	11832	3	N	140	173	1			9
							154	9									
04	12180	X	11519	-0-	-661	-0-	83	1	11	2	N	-0-					9
							11425	3									
05	12245	X	11803	-0-	-442	-0-	88	1	107	2	N	-0-					9
							11608	3									
06	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	107	1	13	2	N	-0-					9
							14908	3									
*07	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	99	1	15194	3	N	-0-					9
*08	12090	X	12028	-0-	-62	-0-	99	1	11929	3	N	-0-					9

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
03	20336	X	18959	-0-	-1377	-0-	630	1	18329	2	N	-0-					-0-
04	19470	X	18212	-0-	-1258	-0-	602	1	17610	2	N	-0-					-0-
05	19933	X	18339	-0-	-1594	-0-	900	1	17439	2	N	-0-					-0-
06	19290	X	18012	-0-	-1278	-0-	715	1	17297	2	N	-0-					-0-
07	19406	X	17745	-0-	-1661	-0-	663	1	17082	2	N	-0-					-0-
08	18972	X	18414	-0-	-558	-0-	677	1	17737	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
03	15190	X	14037	-0-	-1153	-0-	109	1	13928	3	N	-0-					25
04	13950	X	13459	-0-	-491	-0-	97	1	13	2	Y	-0-					25
							13349	3									
05	14415	X	9407	-0-	-5008	-0-	69	1	84	2	Y	115	140	1			-0-
							9127	3	127	9							
*06	20886	X	20886	-0-	-0-	-0-	148	1	18	2	Y	-0-					-0-
							20720	3									
*07	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	106	1	16291	3	Y	-0-					-0-
*08	14043	X	13296	-0-	-747	-0-	110	1	13186	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	9796	X	9249	-0-	-547	-0-	70	1	9006	3	N	157	158	1			16
							173	9									
04	9180	X	8562	-0-	-618	-0-	62	1	9	2	N	-0-					16
							8491	3									
05	9362	X	8857	-0-	-505	-0-	66	1	80	2	N	-0-					16
							8711	3									
06	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	77	1	10	2	N	-0-					16
							10829	3									
*07	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	72	1	11001	3	N	-0-					16
*08	9238	X	8709	-0-	-529	-0-	72	1	8637	3	N	-0-					16

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

03	16027	X	13160	-0-	-2867	-0-	437	1	12723	2	N	-0-					-0-
04	14490	X	12967	-0-	-1523	-0-	429	1	12538	2	N	-0-					-0-
05	14384	X	13488	-0-	-896	-0-	662	1	12826	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	13628	-0-	-292	-0-	541	1	13087	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	13672	-0-	-712	-0-	511	1	13161	2	N	-0-					-0-
*08	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	523	1	13704	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

03	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	590	1	17165	2	N	-0-					-0-
04	16920	X	16281	-0-	-639	-0-	538	1	15743	2	N	-0-					-0-
05	17484	X	15910	-0-	-1574	-0-	781	1	15129	2	N	-0-					-0-
06	17190	X	15592	-0-	-1598	-0-	619	1	14973	2	N	-0-					-0-
07	17763	X	16171	-0-	-1592	-0-	604	1	15567	2	N	-0-					-0-
08	17763	X	16491	-0-	-1272	-0-	606	1	15885	2	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	40	1	5162	3	N	-0-					72
04	3090	X	1016	-0-	-2074	-0-	7	1	1	2	N	-0-					72
							1008	3									
05	4557	X	3167	-0-	-1390	-0-	24	1	29	2	N	-0-					72
							3114	3									
06	5040	X	4307	-0-	-733	-0-	31	1	4	2	N	-0-					72
							4272	3									
*07	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	43	1	6527	3	N	3	50	1			25
							3	9									
*08	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	46	1	5534	3	N	-0-					25

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

03	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	470	1	11948	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	9659	-0-	419	-0-	482	1	9177	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	9289	-0-	-259	-0-	524	1	8765	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	8798	-0-	-3232	-0-	349	1	8449	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	9481	-0-	-2950	-0-	354	1	9127	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	9554	-0-	-2877	-0-	351	1	9203	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	72	1	9151	3	N	180	182	1			28
							198	9									
04	8940	X	8174	-0-	-766	-0-	59	1	8	2	N	-0-					28
							8107	3									
05	9238	X	8756	-0-	-482	-0-	64	1	77	2	N	143	161	1			10
							8458	3	157	9							
06	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	78	1	9	2	N	73					83
							10860	3	80	9							
*07	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	77	1	11739	3	N	48	130	1			1
							53	9									
*08	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	83	1	9952	3	N	-0-					1

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12617	X	10945	-0-	-1672	-0-	85	1	10860	3	N	-0-					-0-
04	11580	X	10691	-0-	-889	-0-	77	1	11	2	N	-0-					-0-
							10603	3									
05	11284	X	11031	-0-	-253	-0-	82	1	100	2	N	-0-					-0-
							10849	3									
06	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	104	1	13	2	N	-0-					-0-
							14526	3									
*07	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	92	1	14059	3	N	-0-					-0-
*08	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	97	1	11657	3	N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	54	1	6940	3	N	-0-					31
04	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	44	1	6	2	N	-0-					31
							5976	3									
05	4092	X	2278	-0-	-1814	-0-	17	1	21	2	Y	-0-	31	1			-0-
							2240	3									
06	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	46	1	6	2	Y	-0-					-0-
							6427	3									
*07	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	41	1	6310	3	Y	-0-					-0-
*08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	36	1	4346	3	Y	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	7813	-0-	-991	-0-	60	1	7753	3	N	-0-					-0-
04	8520	X	7587	-0-	-933	-0-	55	1	7	2	N	-0-					-0-
							7525	3									
05	8804	X	7912	-0-	-892	-0-	59	1	72	2	N	-0-					-0-
							7781	3									
06	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	82	1	10	2	N	-0-					-0-
							11538	3									
*07	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	75	1	11533	3	N	-0-					-0-
*08	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	98	1	11707	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	5654	-0-	-1135	-0-	44	1	5610	3	N	-0-					-0-
04	6570	X	5473	-0-	-1097	-0-	40	1	6	2	N	-0-					-0-
							5427	3									
05	6789	X	5777	-0-	-1012	-0-	43	1	52	2	N	-0-					-0-
							5682	3									
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	N	-0-					-0-
							5887	3									
*07	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	42	1	6369	3	N	-0-					-0-
*08	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	54	1	6465	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

03	18125	X	18125	-0-	-0-	-0-	602	1	17523	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	16897	-0-	6187	-0-	559	1	16338	2	N	-0-					-0-
05	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	856	1	16574	2	N	-0-					-0-
06	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	681	1	16471	2	N	-0-					-0-
*07	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	613	1	15793	2	N	-0-					-0-
*08	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	567	1	14868	2	N	-0-					-0-

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

03	3596	X	425	-0-	-3171	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	1356	-0-	-1164	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	861	-0-	-1185	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
*07	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
*08	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

03	14477	X	13032	-0-	-1445	-0-	562	1	12470	3	N	-0-					19
04	14010	X	12272	-0-	-1738	-0-	446	1	12	2	N	-0-					19
							11814	3									
05	14074	X	13083	-0-	-991	-0-	467	1	115	2	N	-0-					19
							12501	3									
06	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	107	1	13	2	N	131	142	1			8
							15010	3	144	9							
*07	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	96	1	14579	3	N	-0-					8
*08	13082	X	11549	-0-	-1533	-0-	96	1	11453	3	N	-0-					8

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	868	1	1799	3	N	-0-					8
04	2250	X	1910	-0-	-340	-0-	830	1	1080	3	N	-0-					8
05	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	865	1	817	3	N	-0-					8
06	2580	X	503	-0-	-2077	-0-	503	3			N	-0-					8
*07	2666	X	1352	-0-	-1314	-0-	1352	3			N	-0-					8
*08	2666	X	661	-0-	-2005	-0-	661	3			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
03	4991	X	3183	-0-	-1808	-0-	3183	3			N	-0-					32
04	3570	X	2548	-0-	-1022	-0-	2548	3			N	-0-					32
05	3596	X	2222	-0-	-1374	-0-	2222	3			N	-0-					32
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					32
*07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					32
*08	3193	X	2380	-0-	-813	-0-	2380	3			N	-0-					32

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

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
03	14880	X	13690	-0-	-1190	-0-	13690	3			N	-0-					-0-
04	14400	X	12794	-0-	-1606	-0-	12794	3			N	-0-					-0-
05	14632	X	12296	-0-	-2336	-0-	12296	3			N	-0-					-0-
06	13920	X	8679	-0-	-5241	-0-	8679	3			N	-0-					-0-
07	14384	X	8823	-0-	-5561	-0-	8823	3			N	-0-					-0-
08	13702	X	7643	-0-	-6059	-0-	7643	3			N	-0-					-0-

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
03	5208	X	3902	-0-	-1306	-0-	3902	3			N	-0-					16
04	5040	X	3486	-0-	-1554	-0-	3486	3			N	-0-					16
05	5208	X	4491	-0-	-717	-0-	4491	3			N	-0-					16
06	4950	X	4755	-0-	-195	-0-	4755	3			N	-0-					16
*07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-					16
*08	4495	X	4490	-0-	-5	-0-	4490	3			N	-0-					16

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 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
03	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-					22
04	15630	X	16551	-0-	921	-0-	120	1	16	2	N	-0-					22
							16415	3									
05	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	122	1	149	2	N	-0-					22
							16101	3									
06	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	137	1	17	2	N	-0-					22
							19218	3									
*07	19603	X	19603	-0-	-0-	-0-	127	1	19476	3	N	-0-					22
*08	17112	X	17064	-0-	-48	-0-	141	1	16923	3	N	-0-					22

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 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
03	15934	X	15413	-0-	-521	-0-	119	1	15294	3	N	-0-					38
04	15270	X	14654	-0-	-616	-0-	106	1	15	2	N	-0-					38
							14533	3									
05	15686	X	15137	-0-	-549	-0-	113	1	137	2	N	-0-					38
							14887	3									
06	17843	X	17843	-0-	-0-	-0-	126	1	16	2	N	-0-					38
							17701	3									
*07	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	120	1	18289	3	N	-0-					38
*08	16623	X	16623	-0-	-0-	-0-	137	1	16486	3	N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 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
03	10230	X	9572	-0-	-658	-0-	9572	3			N	-0-					-0-
04	9900	X	9110	-0-	-790	-0-	9	2	9101	3	N	-0-					-0-
05	11222	X	9060	-0-	-2162	-0-	83	2	8977	3	N	-0-					-0-
06	10860	X	9645	-0-	-1215	-0-	9	2	9636	3	N	-0-					-0-
07	11222	X	9903	-0-	-1319	-0-	9903	3			N	-0-					-0-
*08	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	3			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 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
03	19027	X	19027	-0-	-0-	-0-	148	1	18879	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	8394	-0-	2964	-0-	61	1	8	2	N	-0-					-0-
							8325	3									
05	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	51	1	62	2	N	-0-					-0-
							6754	3									
06	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	61	1	8	2	N	-0-					-0-
							8545	3									
*07	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	49	1	7538	3	N	-0-					-0-
*08	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	65	1	7862	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13051	X	10701	-0-	-2350	-0-	10701	3			N	-0-					-0-
04	11340	X	10156	-0-	-1184	-0-	10156	3			N	-0-					-0-
05	11532	X	10159	-0-	-1373	-0-	10159	3			N	-0-					-0-
06	10770	X	10046	-0-	-724	-0-	10046	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	9975	-0-	-720	-0-	9975	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	7742	-0-	-2953	-0-	7742	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10447	X	9045	-0-	-1402	-0-	9045	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	8521	-0-	181	-0-	8521	3			N	-0-					-0-
05	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	8475	-0-	-285	-0-	8475	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8673	-0-	-379	-0-	8673	3			N	-0-					-0-
08	9052	X	6869	-0-	-2183	-0-	6869	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13702	X	11015	-0-	-2687	-0-	11015	3			N	-0-					-0-
04	12210	X	10539	-0-	-1671	-0-	10539	3			N	-0-					-0-
05	12617	X	10727	-0-	-1890	-0-	10727	3			N	-0-					-0-
06	12210	X	10556	-0-	-1654	-0-	10556	3			N	-0-					-0-
07	11222	X	10919	-0-	-303	-0-	10919	3			N	-0-					-0-
08	11005	X	8583	-0-	-2422	-0-	8583	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 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
03	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	312	1	13540	3	N	-0-					-0-
04	8670	X	17945	-0-	9275	-0-	17945	3			N	-0-					-0-
05	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	18087	3			N	-0-					-0-
06	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	18000	3			N	-0-					-0-
*07	16910	X	16910	-0-	-0-	-0-	16910	3			N	-0-					-0-
*08	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	16245	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 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
03	8835	X	6998	-0-	-1837	-0-	54	1	6944	3	N	-0-					19
04	8400	X	6364	-0-	-2036	-0-	45	1	6	2	N	77					96
							6228	3	85	9							
05	7595	X	6165	-0-	-1430	-0-	46	1	56	2	N	-0-					96
							6063	3									
06	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	57	1	7	2	N	-0-					96
							8001	3									
*07	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	53	1	8015	3	N	-0-					96
*08	7006	X	6476	-0-	-530	-0-	54	1	6422	3	N	-0-					96

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

03	10757	X	10486	-0-	-271	-0-	713	1	9773	3	N	-0-					-0-
04	10410	X	9912	-0-	-498	-0-	690	1	9222	3	N	-0-					-0-
05	10354	X	9566	-0-	-788	-0-	713	1	8853	3	N	-0-					-0-
06	10140	X	9763	-0-	-377	-0-	9763	3			N	-0-					-0-
07	10478	X	10213	-0-	-265	-0-	10213	3			N	-0-					-0-
*08	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	14895	3			N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

03	6386	X	6100	-0-	-286	-0-	415	1	5685	3	N	-0-					10
04	240	X	6228	-0-	5988	-0-	397	1	5	2	N	-0-					10
							5826	3									
05	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	421	1	59	2	N	195	183	1			22
							6388	3	215	9							
06	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	54	1	6	2	N	-0-					22
							7532	3									
*07	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	44	1	6752	3	N	83	97	1			8
							91	9									
*08	6386	X	5803	-0-	-583	-0-	48	1	5755	3	N	-0-					8

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

03	7378	X	6768	-0-	-610	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6403	-0-	-647	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	6509	-0-	-683	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6563	-0-	-247	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6676	-0-	-206	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	5895	-0-	-863	-0-	5895	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

03	5921	X	5143	-0-	-778	-0-	372	1	4771	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	4657	-0-	-533	-0-	360	1	4297	3	N	-0-					-0-
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	372	1	4916	3	N	-0-					-0-
06	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
*07	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5082	-0-	-219	-0-	5082	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	5301	X	4929	-0-	-372	-0-	38	1	4891	3	N	-0-					17
04	5130	X	4724	-0-	-406	-0-	34	1	5	2	N	-0-					17
							4685	3									
05	5301	X	5212	-0-	-89	-0-	38	1	47	2	N	71					88
							5049	3	78	9							
06	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	N	-0-					88
							5856	3									
*07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	37	1	5786	3	N	-0-					88
*08	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	43	1	5178	3	N	-0-					88

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
03	12927	X	12068	-0-	-859	-0-	94	1	11974	3	N	-0-					28
04	12510	X	11457	-0-	-1053	-0-	83	1	11	2	N	-0-					28
							11363	3									
05	12431	X	12116	-0-	-315	-0-	89	1	108	2	N	191	180	1			39
							11709	3	210	9							
06	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	110	1	14	2	N	-0-					39
							15344	3									
*07	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	100	1	15396	3	N	-0-					39
*08	12121	X	9945	-0-	-2176	-0-	80	1	9632	3	N	212	173	1			78
							233	9									

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
03	10788	X	10073	-0-	-715	-0-	76	1	9686	3	N	283	261	1			69
							311	9									
04	10500	X	9076	-0-	-1424	-0-	66	1	9	2	Y	1	70	1			-0-
							9000	3	1	9							
05	10850	X	9595	-0-	-1255	-0-	72	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
							9435	3	1	9							
06	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	87	1	11	2	Y	195	177	1			18
							12152	3	215	9							
*07	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	84	1	12813	3	Y	-0-					18
*08	10075	X	9866	-0-	-209	-0-	80	1	9590	3	Y	178	160	1			36
							196	9									

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
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	580	1	7487	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	7188	-0-	348	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	6475	-0-	-35	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	4074	-0-	-3087	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	2580	-0-	-4581	-0-	2580	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
03	8990	X	6496	-0-	-2494	-0-	6496	3			N	-0-					1
04	7380	X	6074	-0-	-1306	-0-	6074	3			N	-0-					1
05	7533	X	5640	-0-	-1893	-0-	5640	3			N	-0-					1
06	7050	X	6271	-0-	-779	-0-	6271	3			N	-0-					1
*07	6603	X	6153	-0-	-450	-0-	6153	3			N	-0-					1
*08	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	3			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	5812	-0-	3652	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
06	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	3			N	-0-					-0-
*07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

03	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6841	-0-	-419	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
05	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	7150	-0-	-110	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
*07	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	7002	-0-	-500	-0-	7002	3			N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

03	6324	X	5092	-0-	-1232	-0-	39	1	4970	3	N	75	51	1			32
							83	9									
04	5910	X	3630	-0-	-2280	-0-	26	1	4	2	Y	6	27	1			11
							3593	3	7	9							
05	5921	X	4798	-0-	-1123	-0-	36	1	44	2	Y	-0-					11
							4718	3									
*06	5130	X	5089	-0-	-41	-0-	36	1	4	2	Y	-0-					11
							5049	3									
*07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	36	1	5457	3	Y	-0-					11
*08	5084	X	4444	-0-	-640	-0-	37	1	4407	3	Y	-0-					11

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

03	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	64	1	8186	3	N	-0-					-0-
04	8070	X	8131	-0-	61	-0-	59	1	8	2	N	-0-					-0-
							8064	3									
05	8587	X	8064	-0-	-523	-0-	60	1	73	2	N	-0-					-0-
							7931	3									
06	8310	X	7211	-0-	-1099	-0-	51	1	6	2	N	-0-					-0-
							7154	3									
07	8587	X	8119	-0-	-468	-0-	53	1	8066	3	N	-0-					-0-
08	8401	X	6678	-0-	-1723	-0-	55	1	6623	3	N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

03	9672	X	9019	-0-	-653	-0-	9019	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	8598	-0-	-402	-0-	8598	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	8553	-0-	-530	-0-	8553	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	8480	-0-	-310	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	8584	-0-	-499	-0-	8584	3			N	-0-					-0-
08	9021	X	8049	-0-	-972	-0-	8049	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

03	10478	X	9673	-0-	-805	-0-	9673	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	9042	-0-	-1068	-0-	9042	3			N	-0-					-0-
05	10447	X	9155	-0-	-1292	-0-	9155	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	9229	-0-	-881	-0-	9229	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	9755	-0-	-134	-0-	9755	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	8432	-0-	-1240	-0-	8432	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	341	1	8823	3	N	-0-					-0-
04	8550	X	9057	-0-	507	-0-	330	1	8727	3	N	-0-					-0-
05	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	339	1	9242	3	N	-0-					-0-
06	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	3			N	-0-					-0-
*07	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	3			N	-0-					-0-
08	9579	X	9000	-0-	-579	-0-	9000	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
03	13392	X	12579	-0-	-813	-0-	96	1	12306	3	N	161	183	1			45
							177	9									
04	12660	X	11632	-0-	-1028	-0-	84	1	12	2	N	-0-					45
							11536	3									
05	12803	X	12462	-0-	-341	-0-	92	1	112	2	N	173	173	1			45
							12068	3	190	9							
06	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	109	1	14	2	N	-0-					45
							15179	3									
*07	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	99	1	15111	3	N	-0-					45
*08	12586	X	12223	-0-	-363	-0-	99	1	11871	3	N	230	185	1			90
							253	9									

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	8491	-0-	-127	-0-	66	1	8425	3	N	-0-					38
04	8430	X	8293	-0-	-137	-0-	60	1	8	2	N	57					95
							8162	3	63	9							
05	8804	X	8629	-0-	-175	-0-	64	1	78	2	N	-0-					95
							8487	3									
06	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	76	1	9	2	N	-0-					95
							10666	3									
*07	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	71	1	10782	3	N	-0-					95
*08	8618	X	8541	-0-	-77	-0-	71	1	8470	3	N	-0-					95

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
03	9920	X	9483	-0-	-437	-0-	74	1	9409	3	N	-0-					16
04	9600	X	9034	-0-	-566	-0-	65	1	9	2	N	-0-					16
							8960	3									
05	9889	X	9407	-0-	-482	-0-	69	1	84	2	N	172	174	1			14
							9065	3	189	9							
06	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	82	1	10	2	N	-0-					14
							11442	3									
*07	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	76	1	11598	3	N	-0-					14
*08	9486	X	9292	-0-	-194	-0-	77	1	9215	3	N	-0-					14

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
03	17484	X	16755	-0-	-729	-0-	128	1	16410	3	N	197	181	1			32
							217	9									
04	16530	X	15883	-0-	-647	-0-	115	1	16	2	N	18					50
							15732	3	20	9							
05	16957	X	16320	-0-	-637	-0-	122	1	148	2	N	-0-					50
							16050	3									
06	20476	X	20476	-0-	-0-	-0-	144	1	18	2	N	145	178	1			17
							20154	3	160	9							
*07	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	133	1	20308	3	N	-0-					17
*08	16740	X	16482	-0-	-258	-0-	136	1	16346	3	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32643	X	31183	-0-	-1460	-0-	242	1	30941	3	Y	-0-					-0-
04	31500	X	30203	-0-	-1297	-0-	219	1	30	2	Y	-0-					-0-
							29954	3									
05	31434	X	30503	-0-	-931	-0-	228	1	276	2	Y	-0-					-0-
							29999	3									
06	35499	X	35499	-0-	-0-	-0-	251	1	31	2	Y	-0-					-0-
							35217	3									
*07	36826	X	36826	-0-	-0-	-0-	239	1	36587	3	Y	-0-					-0-
08	31217	X	30830	-0-	-387	-0-	254	1	30576	3	Y	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

03	20398	X	19598	-0-	-800	-0-	19598	3			N	-0-					-0-
04	19740	X	18966	-0-	-774	-0-	18966	3			N	-0-					-0-
05	20398	X	18925	-0-	-1473	-0-	18925	3			N	-0-					-0-
06	19350	X	18326	-0-	-1024	-0-	18326	3			N	-0-					-0-
07	19995	X	17472	-0-	-2523	-0-	17472	3			N	-0-					-0-
08	19592	X	19302	-0-	-290	-0-	19302	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

03	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	372	1	8089	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	5778	-0-	1368	-0-	180	1	5598	3	N	-0-					-0-
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	5120	-0-	-2800	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	5661	-0-	-2523	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	2740	-0-	-5444	-0-	2740	3			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

03	15314	X	14473	-0-	-841	-0-	481	1	13992	2	N	-0-					-0-
04	14430	X	13767	-0-	-663	-0-	455	1	13312	2	N	-0-					-0-
05	14756	X	14307	-0-	-449	-0-	702	1	13605	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	13994	-0-	-76	-0-	555	1	13439	2	N	-0-					-0-
07	14477	X	13882	-0-	-595	-0-	518	1	13364	2	N	-0-					-0-
08	14477	X	14360	-0-	-117	-0-	527	1	13833	2	N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

03	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	649	1	7211	3	N	-0-					16
04	7380	X	8185	-0-	805	-0-	412	1	8	2	N	-0-					16
							7765	3									
05	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	424	1	67	2	N	-0-					16
							7208	3									
06	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	64	1	8	2	N	-0-					16
							9026	3									
*07	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	61	1	9290	3	N	190	181	1			25
							209	9									
*08	8308	X	7526	-0-	-782	-0-	63	1	7463	3	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	6293	X	5884	-0-	-409	-0-	46	1	5838	3	N	-0-					34
04	6090	X	5658	-0-	-432	-0-	41	1	6	2	N	-0-					34
							5611	3									
05	6138	X	5905	-0-	-233	-0-	43	1	53	2	N	79					113
							5722	3	87	9							
06	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	50	1	6	2	N	-0-					113
							7010	3									
*07	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	48	1	7238	3	N	216	156	1			173
							238	9									
*08	5890	X	5847	-0-	-43	-0-	48	1	5799	3	N	-0-					173

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
03	10168	X	8439	-0-	-1729	-0-	65	1	8374	3	N	-0-					38
04	9840	X	8099	-0-	-1741	-0-	59	1	8	2	N	-0-					38
							8032	3									
05	9548	X	8640	-0-	-908	-0-	64	1	77	2	N	108					146
							8380	3	119	9							
06	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	75	1	9	2	N	-0-					146
							10539	3									
*07	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	70	1	10627	3	N	216	178	1			184
							238	9									
*08	8649	X	8585	-0-	-64	-0-	71	1	8514	3	N	-0-					184

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
03	5921	X	1715	-0-	-4206	-0-	372	1	1343	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	2063	-0-	-3607	-0-	24	1	2039	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	4076	-0-	-1783	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	4330	-0-	-1160	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4393	-0-	-722	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
*08	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	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
03	10292	X	9458	-0-	-834	-0-	73	1	9385	3	N	-0-					63
04	9810	X	9657	-0-	-153	-0-	69	1	9	2	Y	66	77	1			52
							9506	3	73	9							
05	9920	X	9719	-0-	-201	-0-	73	1	88	2	Y	-0-	42	1			10
							9558	3									
06	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	82	1	10	2	Y	-0-					10
							11438	3									
*07	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	77	1	11742	3	Y	-0-					10
*08	9982	X	9644	-0-	-338	-0-	80	1	9564	3	Y	-0-					10

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
03	16213	X	15674	-0-	-539	-0-	121	1	15450	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
04	15420	X	12250	-0-	-3170	-0-	89	1	12	2	Y	27	27	1			-0-
							12119	3	30	9							
05	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	128	1	156	2	Y	1	1	1			-0-
							16876	3	1	9							
06	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	136	1	17	2	Y	-0-					-0-
							19076	3									
*07	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	126	1	19232	3	Y	-0-					-0-
08	16988	X	15611	-0-	-1377	-0-	129	1	15482	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
03	14477	X	13531	-0-	-946	-0-	104	1	13273	3	Y	140	130	1			10
							154	9									
04	14010	X	11204	-0-	-2806	-0-	81	1	11	2	Y	20	30	1			-0-
							11090	3	22	9							
05	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	106	1	129	2	Y	1	1	1			-0-
							14025	3	1	9							
06	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	112	1	14	2	Y	-0-					-0-
							15645	3									
*07	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	103	1	15865	3	Y	-0-					-0-
08	14229	X	13411	-0-	-818	-0-	111	1	13300	3	Y	-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
03	18569	X	17577	-0-	-992	-0-	136	1	17322	3	N	108	81	1			65
							119	9									
04	17550	X	17591	-0-	41	-0-	127	1	17	2	N	-0-					65
							17447	3									
05	17949	X	17502	-0-	-447	-0-	131	1	159	2	N	-0-					65
							17212	3									
06	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	147	1	18	2	N	-0-					65
							20565	3									
*07	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	138	1	21120	3	N	-0-					65
*08	18166	X	17677	-0-	-489	-0-	146	1	17531	3	N	-0-					65

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
03	11501	X	11175	-0-	-326	-0-	87	1	11088	3	Y	-0-					15
04	11130	X	10552	-0-	-578	-0-	76	1	10	2	Y	-0-					15
							10466	3									
05	11501	X	10807	-0-	-694	-0-	81	1	98	2	Y	-0-					15
							10628	3									
06	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	93	1	11	2	Y	-0-					15
							13060	3									
*07	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	85	1	12931	3	Y	-0-					15
*08	11160	X	10632	-0-	-528	-0-	88	1	10544	3	Y	-0-					15

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	9371	-0-	-952	-0-	311	1	9060	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	8185	-0-	-1655	-0-	271	1	7914	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	8763	-0-	-1250	-0-	430	1	8333	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	8595	-0-	-1005	-0-	341	1	8254	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	8305	-0-	-1212	-0-	310	1	7995	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	7733	-0-	-1629	-0-	284	1	7449	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
03	11842	X	11397	-0-	-445	-0-	87	1	11112	3	N	180	182	1			10
							198	9									
04	11460	X	10712	-0-	-748	-0-	78	1	11	2	N	-0-					10
							10623	3									
05	11563	X	11322	-0-	-241	-0-	83	1	101	2	N	173	172	1			11
							10948	3	190	9							
06	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	97	1	12	2	N	-0-					11
							13577	3									
*07	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	90	1	13679	3	N	197	184	1			24
							217	9									
*08	11408	X	11047	-0-	-361	-0-	91	1	10956	3	N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	7626	X	7453	-0-	-173	-0-	58	1	7395	3	N	-0-					34
04	7290	X	7054	-0-	-236	-0-	51	1	7	2	N	-0-					34
							6996	3									
05	7502	X	6941	-0-	-561	-0-	52	1	63	2	N	-0-					34
							6826	3									
06	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	61	1	8	2	N	-0-					34
							8551	3									
*07	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	56	1	8659	3	N	-0-					34
*08	7440	X	7034	-0-	-406	-0-	58	1	6976	3	N	-0-					34

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
03	8742	X	8050	-0-	-692	-0-	62	1	7988	3	N	-0-					10
04	8370	X	7584	-0-	-786	-0-	55	1	7	2	N	-0-					10
							7522	3									
05	8370	X	8115	-0-	-255	-0-	61	1	74	2	N	-0-					10
							7980	3									
06	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	70	1	9	2	N	-0-					10
							9808	3									
*07	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	64	1	9798	3	N	160	162	1			8
							176	9									
*08	8122	X	7912	-0-	-210	-0-	65	1	7847	3	N	-0-					8

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 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
03	6541	X	6233	-0-	-308	-0-	48	1	6185	3	Y	-0-					29
04	6270	X	6069	-0-	-201	-0-	44	1	6025	3	Y	-0-					29
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	48	1	6382	3	Y	-0-					29
06	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	57	1	7	2	Y	-0-					29
							8048	3									
*07	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	52	1	7963	3	Y	-0-					29
*08	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	59	1	7053	3	Y	-0-					29

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
03	21607	X	20944	-0-	-663	-0-	163	1	20781	3	N	-0-					-0-
04	20910	X	20074	-0-	-836	-0-	145	1	20	2	N	-0-					-0-
							19909	3									
05	21607	X	20508	-0-	-1099	-0-	153	1	186	2	N	-0-					-0-
							20169	3									
06	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	154	1	19	2	N	-0-					-0-
							21506	3									
*07	21449	X	21449	-0-	-0-	-0-	139	1	21310	3	N	-0-					-0-
08	20956	X	17644	-0-	-3312	-0-	146	1	17498	3	N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14353	X	13621	-0-	-732	-0-	453	1	13168	3	N	-0-					-0-
04	13890	X	12981	-0-	-909	-0-	429	1	12552	3	N	-0-					-0-
05	13981	X	13308	-0-	-673	-0-	653	1	12655	3	N	-0-					-0-
06	13290	X	13042	-0-	-248	-0-	518	1	12524	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	12951	-0-	-720	-0-	483	1	12468	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	13365	-0-	-244	-0-	491	1	12874	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	15252	X	13797	-0-	-1455	-0-	458	1	13339	3	N	-0-			-0-
04	14550	X	13172	-0-	-1378	-0-	435	1	12737	3	N	-0-			-0-
05	14601	X	13360	-0-	-1241	-0-	656	1	12704	3	N	-0-			-0-
06	13890	X	12713	-0-	-1177	-0-	505	1	12208	3	N	-0-			-0-
07	13950	X	12695	-0-	-1255	-0-	474	1	12221	3	N	-0-			-0-
08	13795	X	13088	-0-	-707	-0-	481	1	12607	3	N	-0-			-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 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
03	11501	X	9500	-0-	-2001	-0-	591	1	8909	3	N	-0-			-0-
04	11130	X	11584	-0-	454	-0-	383	1	11201	3	N	-0-			-0-
05	10416	X	8029	-0-	-2387	-0-	394	1	7635	3	N	-0-			-0-
06	9180	X	8651	-0-	-529	-0-	343	1	8308	3	N	-0-			-0-
07	11966	X	9335	-0-	-2631	-0-	349	1	8986	3	N	-0-			-0-
08	11966	X	10910	-0-	-1056	-0-	401	1	10509	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
03	8432	X	7815	-0-	-617	-0-	260	1	7555	3	N	-0-			-0-
04	8850	X	9149	-0-	299	-0-	302	1	8847	3	N	-0-			-0-
05	9145	X	7974	-0-	-1171	-0-	391	1	7583	3	N	-0-			-0-
06	8850	X	7782	-0-	-1068	-0-	309	1	7473	3	N	-0-			-0-
07	9455	X	8450	-0-	-1005	-0-	316	1	8134	3	N	-0-			-0-
08	9455	X	8353	-0-	-1102	-0-	307	1	8046	3	N	-0-			-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 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
03	24645	X	23482	-0-	-1163	-0-	780	1	22702	3	N	-0-			-0-
04	23340	X	23523	-0-	183	-0-	778	1	22745	3	N	-0-			-0-
05	24056	X	23229	-0-	-827	-0-	1140	1	22089	3	N	-0-			-0-
06	23280	X	22474	-0-	-806	-0-	892	1	21582	3	N	-0-			-0-
07	24304	X	22540	-0-	-1764	-0-	842	1	21698	3	N	-0-			-0-
08	24304	X	23668	-0-	-636	-0-	869	1	22799	3	N	-0-			-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 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
03	15407	X	13303	-0-	-2104	-0-	1466	1	11837	3	N	-0-			-0-
04	14640	X	7019	-0-	-7621	-0-	1101	1	5918	3	N	-0-			-0-
05	14725	X	9090	-0-	-5635	-0-	1410	1	7680	3	N	-0-			-0-
06	13020	X	7938	-0-	-5082	-0-	315	1	7623	3	N	-0-			-0-
*07	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	650	1	16751	3	N	-0-			-0-
*08	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	600	1	15726	3	N	-0-			-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 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
03	20823	X	20823	-0-	-0-	-0-	692	1	20131	3	N	-0-			-0-
04	18960	X	10086	-0-	-8874	-0-	810	1	9276	3	N	-0-			-0-
05	19592	X	17710	-0-	-1882	-0-	1724	1	15986	3	N	-0-			-0-
06	18960	X	15378	-0-	-3582	-0-	610	1	14768	3	N	-0-			-0-
07	19592	X	10821	-0-	-8771	-0-	404	1	10417	3	N	-0-			-0-
08	19592	X	17515	-0-	-2077	-0-	643	1	16872	3	N	-0-			-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 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
03	30473	X	28601	-0-	-1872	-0-	931	1	27670	3	N	-0-			-0-
04	28800	X	27740	-0-	-1060	-0-	917	1	26823	3	N	-0-			-0-
05	29760	X	27556	-0-	-2204	-0-	1353	1	26203	3	N	-0-			-0-
06	28800	X	27367	-0-	-1433	-0-	1083	1	26284	3	N	-0-			-0-
07	28675	X	27137	-0-	-1538	-0-	1010	1	26127	3	N	-0-			-0-
08	28675	X	24045	-0-	-4630	-0-	884	1	23161	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 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
03	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	916	1	6202	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	6417	-0-	2517	-0-	881	1	6	2	Y	-0-					-0-
							5530	3									
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	903	1	43	2	Y	-0-					-0-
							4675	3									
06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	41	1	5	2	Y	-0-					-0-
							5772	3									
*07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	40	1	6050	3	Y	-0-					-0-
*08	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	42	1	5094	3	Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 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
03	24654	X	24654	-0-	-0-	-0-	191	1	24463	3	Y	-0-					-0-
04	21840	X	23215	-0-	1375	-0-	168	1	23	2	Y	-0-					-0-
							23024	3									
05	22568	X	19872	-0-	-2696	-0-	148	1	180	2	Y	-0-					-0-
							19544	3									
06	22627	X	22627	-0-	-0-	-0-	160	1	20	2	Y	-0-					-0-
							22447	3									
*07	22662	X	22662	-0-	-0-	-0-	147	1	22515	3	Y	-0-					-0-
08	20801	X	19114	-0-	-1687	-0-	158	1	18956	3	Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 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
03	16586	X	16586	-0-	-0-	-0-	129	1	16457	3	Y	-0-					-0-
04	15060	X	15618	-0-	558	-0-	113	1	15	2	Y	-0-					-0-
							15490	3									
05	15562	X	13335	-0-	-2227	-0-	100	1	121	2	Y	-0-					-0-
							13114	3									
06	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	107	1	13	2	Y	-0-					-0-
							15048	3									
*07	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	98	1	14993	3	Y	-0-					-0-
08	14074	X	12727	-0-	-1347	-0-	105	1	12622	3	Y	-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
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1623	2	32	9	N	29	106	1			-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1554	2	24	9	N	22					22
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	N	1					23
06	1590	N	1264	-0-	-326	-0-	1264	2			N	-0-					23
07	1643	N	1249	-0-	-394	-0-	1249	2			N	-0-					23
08	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	1223	2			N	-0-					23

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
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					115
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					115
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					115
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					115
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					115
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					115

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
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					51
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			N	-0-					51
05	713	N	265	-0-	-448	-0-	265	2			N	-0-					51
06	720	N	257	-0-	-463	-0-	257	2			N	-0-					51
07	744	N	262	-0-	-482	-0-	262	2			N	-0-					51
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-	72	1			58
04	900	N	706	-0-	-194	-0-	706	2			N	-0-					58
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					58
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					58
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					58
08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					58

CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	10875	-0-	7875	7875	10875	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	10703	-0-	7603	15478	10703	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	12335	-0-	9335	24813	12335	2			N	-0-					-0-
07	34830	X	10017	-0-	-24813	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
*08	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

03	3441	X	2397	-0-	-1044	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	1943	-0-	-3367	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3582	-0-	-1905	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3535	-0-	-61	-0-	3535	2			N	-0-					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

03	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
04	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4316	-0-	-1605	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4974	-0-	-756	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4039	-0-	-1882	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4173	-0-	-1748	-0-	4173	2			N	-0-					-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

03	5704	X	5433	-0-	-271	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5140	-0-	-380	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4700	-0-	-787	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
06	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	1678	-0-	-3809	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	268	-0-	-5157	-0-	268	2			N	-0-					-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
03	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
04	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
05	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
06	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
*08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

03	1612	X	1330	-0-	-282	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	193	-0-	-1847	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3773	-0-	-133	-0-	3773	2			N	-0-					-0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	2160	X	197	-0-	-1963	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	53	-0-	-2179	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

03	4340	X	3999	-0-	-341	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3466	-0-	-734	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3912	-0-	-242	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2389	-0-	-1765	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2469	-0-	-1530	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

FIADOR RESOURCES, LLC 266643
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FIADOR RESOURCES, LLC //CONT.// 266643
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

03	5673	X	4602	-0-	-1071	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4433	-0-	-1057	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
05	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5234	-0-	-106	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5351	-0-	-136	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5356	-0-	-410	-0-	5356	2			N	-0-					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

03	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	16577	2			N	-0-					-0-
04	16528	X	16528	-0-	-0-	-0-	16528	2			N	-0-					-0-
05	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	16175	2			N	-0-					-0-
06	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	15742	2			N	-0-					-0-
07	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	18466	2			N	-0-					-0-
*08	19752	X	19752	-0-	-0-	-0-	19752	2			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
*08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

03	12059	X	10790	-0-	-1269	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10456	-0-	-1214	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	11530	-0-	-64	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9827	-0-	-613	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9628	-0-	-1191	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
*08	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	13999	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
04	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
05	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
06	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	402	-0-	-1861	-0-	402	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	22816	X	17072	-0-	-5744	-0-	17072	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	16526	-0-	-5554	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	16326	-0-	-3576	-0-	16326	2			N	-0-					-0-
06	19260	X	14565	-0-	-4695	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	14899	-0-	-2182	-0-	14899	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	2702	-0-	-14379	-0-	2702	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	3844	X	3428	-0-	-416	-0-	3428	3			Y	-0-					155
04	3900	X	3216	-0-	-684	-0-	3216	3			Y	-0-					155
05	4030	X	2971	-0-	-1059	-0-	2971	3			Y	-0-					155
06	DLQ G-10		2027	-0-	2027	2027	2027	3			Y	-0-					155
07	DLQ G-10		2302	-0-	2302	4329	2302	3			Y	-0-					155
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4329					Y	NO RPT					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
03	3844	X	2193	-0-	-1651	-0-	83	1	2110	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	167	1	3673	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	208	1	3182	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	3181	-0-	-149	-0-	224	1	2957	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3622	-0-	-346	-0-	205	1	3417	3	N	-0-					-0-
*08	3968	X	3053	-0-	-915	-0-	150	1	2903	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	1780	-0-	-483	-0-	83	1	1697	3	N	-0-					-0-
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	166	1	2419	3	N	-0-					-0-
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	209	1	2561	3	N	-0-					-0-
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	224	1	2493	3	N	-0-					-0-
07	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	204	1	2665	3	N	-0-					-0-
*08	2759	X	2432	-0-	-327	-0-	151	1	2281	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	1649	-0-	-1761	-0-	83	1	1566	3	N	-0-					-0-
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	166	1	3433	3	N	-0-					-0-
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	209	1	2981	3	N	-0-					-0-
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	224	1	2826	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	2995	-0-	-539	-0-	204	1	2791	3	N	-0-					-0-
*08	3534	X	2332	-0-	-1202	-0-	151	1	2181	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	3215	-0-	-2706	-0-	83	1	3132	3	N	-0-					-0-
04	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	166	1	5623	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	4775	-0-	-464	-0-	209	1	4566	3	N	-0-					-0-
06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	224	1	4891	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5016	-0-	-967	-0-	204	1	4812	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	4470	-0-	-1513	-0-	151	1	4319	3	N	-0-					-0-

FUSE ENERGY, LLC 291688
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
03	3038	X	2205	-0-	-833	-0-	2154	3	51	9	N	46					71
04	2940	X	2218	-0-	-722	-0-	2217	3	1	9	N	1	1	8			71
05	2821	X	2811	-0-	-10	-0-	2810	3	1	9	N	1	1	8			71
06	2610	X	2043	-0-	-567	-0-	2041	3	2	9	N	2	1	8			72
*07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2970	3	1	9	N	1	1	8			72
*08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					72

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
03	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			Y	-0-					12
04	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	3			Y	-0-					12
05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		6638	-0-	6638	6638	6638	3			Y	-0-					12
*07	DLQ G-10		6540	-0-	6540	13178	6394	3	146	9	Y	133	74	1	1	8	70
08	DLQ G-10		6816	-0-	6816	19994	6737	3	79	9	Y	72	75	1			67

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
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-

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
03	10292	X	7871	-0-	-2421	-0-	338	1	7533	3	Y	-0-					16
04	9960	X	8680	-0-	-1280	-0-	330	1	8349	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
05	9238	X	8011	-0-	-1227	-0-	338	1	7672	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
06	DLQ G-10		7666	-0-	7666	7666	308	1	7357	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
*07	DLQ G-10		8857	-0-	8857	16523	341	1	8323	3	Y	175	98	1			93
							193	9									
08	DLQ G-10		9320	-0-	9320	25843	341	1	8874	3	Y	95	100	1			88
							105	9									

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
03	5270	X	5121	-0-	-149	-0-	59	1	5001	3	Y	55	45	1			59
							61	9									
04	5100	X	4473	-0-	-627	-0-	113	1	4359	3	Y	1	1	8			59
							1	9									
05	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	3			Y	-0-					59
06	DLQ G-10		6615	-0-	6615	6615	6615	3			Y	-0-					59
*07	DLQ G-10		7112	-0-	7112	13727	7067	3	45	9	Y	41	43	1	1	8	56
08	DLQ G-10		6846	-0-	6846	20573	6846	3			Y	-0-					56

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
03	8246	X	6578	-0-	-1668	-0-	675	1	5902	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
04	7980	X	6052	-0-	-1928	-0-	659	1	5392	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
05	7564	X	4259	-0-	-3305	-0-	674	1	3582	3	Y	3	3	8			22
							3	9									
06	DLQ G-10		7308	-0-	7308	7308	649	1	6655	3	Y	4	4	8			22
							4	9									
*07	DLQ G-10		5041	-0-	5041	12349	488	1	4549	3	Y	4	4	8			22
							4	9									
08	DLQ G-10		2524	-0-	2524	14873	632	1	1892	3	Y	-0-					22

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
03	7254	X	6392	-0-	-862	-0-	682	1	5708	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	6030	X	5489	-0-	-541	-0-	659	1	4826	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	6448	X	6089	-0-	-359	-0-	680	1	5405	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	DLQ G-10		5612	-0-	5612	5612	660	1	4945	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*07	DLQ G-10		5873	-0-	5873	11485	682	1	5179	3	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
08	DLQ G-10		3897	-0-	3897	15382	678	1	3219	3	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
03	6262	X	2876	-0-	-3386	-0-	680	1	2196	3	Y	-0-					154
04	4080	X	2447	-0-	-1633	-0-	650	1	1797	3	Y	-0-					154
05	4216	X	2130	-0-	-2086	-0-	682	1	1436	3	Y	11	11	8			154
							12	9									
06	DLQ G-10		1554	-0-	1554	1554	660	1	893	3	Y	1	1	8			154
							1	9									
*07	DLQ G-10		1712	-0-	1712	3266	632	1	924	3	Y	142	181	1			115
							156	9									
08	DLQ G-10		51	-0-	51	3317	51	1			Y	-0-					115

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
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

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

03	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	674 2	1 9	9790	3	Y	2	2	8			181
04	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	659 29	1 9	11029	3	Y	26	5	8			202
05	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	681 25	1 9	10412	3	Y	23	6	8			219
06	DLQ	G-10	8450	-0-	8450	8450	657 23	1 9	7770	3	Y	21	167	1	4	8	69
*07	DLQ	G-10	3647	-0-	3647	12097	680 28	1 9	2939	3	Y	25	5	8			89
08	DLQ	G-10	9908	-0-	9908	22005	682	1	9226	3	Y	-0-					89

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

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-

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
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-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	10845	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10138	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	10695	X	10436	-0-	-259	-0-	10404	3	32	9	Y	29	29	8			-0-
06	DLQ G-10		10202	-0-	10202	10202	10198	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
*07	DLQ G-10		9989	-0-	9989	20191	9989	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10015	-0-	10015	30206	600	1	9415	3	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
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

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
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-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	7481	-0-	-1509	-0-	224	1	7256	3	Y	1	1	8			27
							1	9									
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	218	1	5750	3	Y	2	2	8			27
							2	9									
05	8401	X	5951	-0-	-2450	-0-	223	1	5725	3	Y	3	3	8			27
							3	9									
06	DLQ G-10		4999	-0-	4999	4999	218	1	4778	3	Y	3	3	8			27
							3	9									
*07	DLQ G-10		5224	-0-	5224	10223	223	1	4712	3	Y	263	181	1	5	8	104
							289	9									
08	DLQ G-10		2170	-0-	2170	12393	216	1	1954	3	Y	-0-					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
03	5425	X	2617	-0-	-2808	-0-	231	1	2386	3	Y	-0-					-0-
04	4440	X	4107	-0-	-333	-0-	224	1	3883	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	3688	-0-	-900	-0-	231	1	3456	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		4384	-0-	4384	4384	224	1	4160	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		3095	-0-	3095	7479	229	1	2866	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2836	-0-	2836	10315	223	1	2613	3	Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

03	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	677	1	15918	3	Y	246	257	1			67
							271	9									
04	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	653	1	14603	3	Y	94	88	1			73
							103	9									
05	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	676	1	7253	3	Y	92	85	1			80
							101	9									
06	DLQ G-10		4162	-0-	4162	4162	617	1	3473	3	Y	65	86	1			59
							72	9									
*07	DLQ G-10		2699	-0-	2699	6861	512	1	2101	3	Y	78	86	1			51
							86	9									
08	DLQ G-10		1347	-0-	1347	8208	336	1	996	3	Y	14					65
							15	9									

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
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

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
08	T. A.	-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

03	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	341 1 20 9	5119 3	Y	18	117 1	6 8	51
04	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	328 1 18 9	3030 3	Y	16	9 8		58
05	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	341 1 34 9	4078 3	Y	31	23 8		66
06	DLQ G-10	3790	-0-	3790	3790	330 1 29 9	3431 3	Y	26	11 8		81
*07	DLQ G-10	2771	-0-	2771	6561	341 1 30 9	2400 3	Y	27	10 8		98
08	DLQ G-10	3476	-0-	3476	10037	341 1 32 9	3103 3	Y	29			127

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
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

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
03	3813	X	1920	-0-	-1893	-0-	456	1	1462	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	442	1	1813	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	457	1	1218	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	DLQ G-10		1760	-0-	1760	1760	441	1	1317	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*07	DLQ G-10		1202	-0-	1202	2962	457	1	744	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		1888	-0-	1888	4850	454	1	1434	3	Y	-0-					-0-

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
03	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	454	1	8172	3	Y	62	1	8			156
							68	9									
04	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	441	1	8697	3	Y	56					212
							62	9									
05	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	455	1	7776	3	Y	45	132	1	1	8	124
							50	9									
06	DLQ G-10		7268	-0-	7268	7268	437	1	6774	3	Y	52	2	8			174
							57	9									
*07	DLQ G-10		9069	-0-	9069	16337	448	1	8480	3	Y	128	137	1			165
							141	9									
08	DLQ G-10		7909	-0-	7909	24246	454	1	7349	3	Y	96	134	1			127
							106	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	675	1	7031	3	Y	257	257	1	11	8	67
							283	9									
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	634	1	4645	3	Y	104	88	1	10	8	73
							114	9									
05	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	674	1	9454	3	Y	106	85	1	14	8	80
							117	9									
06	DLQ G-10		5630	-0-	5630	5630	549	1	4998	3	Y	75	86	1	10	8	59
							83	9									
*07	DLQ G-10		6113	-0-	6113	11743	523	1	5482	3	Y	98	86	1	20	8	51
							108	9									
08	DLQ G-10		2207	-0-	2207	13950	260	1	1932	3	Y	14					65
							15	9									

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
03	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	13304	3			Y	-0-					-0-
04	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	14186	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13761	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	DLQ G-10		13701	-0-	13701	13701	13700	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*07	DLQ G-10		12695	-0-	12695	26396	12695	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13358	-0-	13358	39754	13358	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
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-

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

03	5704 X	4852	-0-	-852	-0-	682	1	4067	3	N	94	164	1	3	8	96
						103	9									
04	5310 X	5140	-0-	-170	-0-	659	1	4406	3	N	68	2	8			162
						75	9									
05	4650 X	4499	-0-	-151	-0-	670	1	3728	3	N	92	176	1	3	8	75
						101	9									
06	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	660	1	4484	3	N	60	3	8			132
						66	9									
*07	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	682	1	6343	3	N	82	3	8			211
						90	9									
08	5301 X	5090	-0-	-211	-0-	652	1	4398	3	N	36	173	1			74
						40	9									

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

03	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	13095	3	22	9	Y	20	1	8			47
04	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	12490	3	21	9	Y	19	3	8			63
05	13095 X	13095	-0-	-0-	-0-	13076	3	19	9	Y	17	39	1	4	8	37
06	DLQ G-10	12446	-0-	12446	12446	12427	3	19	9	Y	17	2	8			52
*07	DLQ G-10	12946	-0-	12946	25392	12899	3	47	9	Y	43	41	1	5	8	49
08	DLQ G-10	12392	-0-	12392	37784	12360	3	32	9	Y	29	40	1			38

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

03	1674 N	1461	-0-	-213	-0-	225	1	1114	3	Y	111	89	1	1	8	119
						122	9									
04	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	155	1	2260	3	Y	1	1	8			119
						1	9									
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	224	1	601	3	Y	1	1	8			119
						1	9									
06	DLQ G-10	1000	-0-	1000	1000	217	1	782	3	Y	1	1	8			119
						1	9									
*07	DLQ G-10	1576	-0-	1576	2576	224	1	1263	3	Y	81	87	1			113
						89	9									
08	DLQ G-10	1305	-0-	1305	3881	225	1	1080	3	Y	-0-					113

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

03	11315	X	7446	-0-	-3869	-0-	341 151	1 9	6954	3	Y	137	183	1	2 8		258
04	10410	X	8041	-0-	-2369	-0-	330 36	1 9	7675	3	Y	33	3	8			288
05	8494	X	6840	-0-	-1654	-0-	340 40	1 9	6460	3	Y	36	179	1	6 8		139
06	DLQ G-10		6368	-0-	6368	6368	312 30	1 9	6026	3	Y	27	4	8			162
*07	DLQ G-10		6761	-0-	6761	13129	341 39	1 9	6381	3	Y	35	8	8			189
08	DLQ G-10		6092	-0-	6092	19221	327 15	1 9	5750	3	Y	14					203

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

03	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	341 1	1 9	8418	3	Y	1	1	8			-0-
04	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	330 2	1 9	7720	3	Y	2	2	8			-0-
05	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	340 1	1 9	6773	3	Y	1	1	8			-0-
06	DLQ G-10		7826	-0-	7826	7826	313 1	1 9	7512	3	Y	1	1	8			-0-
*07	DLQ G-10		7869	-0-	7869	15695	341	1	7528	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7589	-0-	7589	23284	327	1	7262	3	Y	-0-					-0-

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

03	10261	X	10067	-0-	-194	-0-	674	1	9337	3	N	51	2	8			166
							56	9									
04	10410	X	8560	-0-	-1850	-0-	617	1	7903	3	N	36	3	8			199
							40	9									
05	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	682	1	10022	3	N	49	166	1	5	8	77
							54	9									
06	10410	X	9285	-0-	-1125	-0-	600	1	8682	3	N	3	3	8			77
							3	9									
*07	10075	X	5375	-0-	-4700	-0-	524	1	4808	3	N	39	4	8			112
							43	9									
08	10757	X	8555	-0-	-2202	-0-	682	1	7772	3	N	92	172	1			32
							101	9									

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

03	3100	N	8393	-0-	5293	9946	341	1	8002	3	Y	45	2	8			180
							50	9									
04	18366	X	8420	-0-	-9946	-0-	330	1	7969	3	Y	110	216	1	5	8	69
							121	9									
05	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	340	1	7597	3	Y	163	6	8			226
							179	9									
06	DLQ	G-10	7157	-0-	7157	7157	330	1	6820	3	Y	6	101	1	5	8	126
							7	9									
*07	DLQ	G-10	6766	-0-	6766	13923	340	1	6148	3	Y	253	205	1	5	8	169
							278	9									
08	DLQ	G-10	5453	-0-	5453	19376	341	1	5024	3	Y	80	104	1			145
							88	9									

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	682	1	3220	3	Y	38	88	1	4	8	80
							42	9									
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	660	1	1547	3	Y	133	91	1	6	8	116
							146	9									
05	833	X	833	-0-	-0-	-0-	682	1	142	3	Y	8	8	8			116
							9	9									
06	DLQ	G-10	844	-0-	844	844	660	1	177	3	Y	6	6	8			116
							7	9									
*07	DLQ	G-10	837	-0-	837	1681	682	1	155	9	Y	141	84	1	7	8	166
08	DLQ	G-10	781	-0-	781	2462	682	1	99	9	Y	90	90	1			166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
03	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	682	1	17414	3	Y	37	88	1	3	8	80
							41	9									
04	23247	X	23247	-0-	-0-	-0-	660	1	22443	3	Y	131	91	1	4	8	116
							144	9									
05	18762	X	18762	-0-	-0-	-0-	682	1	18073	3	Y	6	6	8			116
							7	9									
06	DLQ G-10		15948	-0-	15948	15948	660	1	15282	3	Y	5	5	8			116
							6	9									
*07	DLQ G-10		16939	-0-	16939	32887	682	1	16103	3	Y	140	84	1	6	8	166
							154	9									
08	DLQ G-10		17278	-0-	17278	50165	682	1	16497	3	Y	90	90	1			166
							99	9									

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
03	10602	X	9942	-0-	-660	-0-	341	1	9569	3	Y	29	1	8			115
							32	9									
04	10260	X	9478	-0-	-782	-0-	330	1	9072	3	Y	69	138	1	2	8	44
							76	9									
05	10602	X	9388	-0-	-1214	-0-	338	1	8938	3	Y	102	2	8			144
							112	9									
06	DLQ G-10		8983	-0-	8983	8983	330	1	8650	3	Y	3	65	1	2	8	80
							3	9									
*07	DLQ G-10		9187	-0-	9187	18170	340	1	8670	3	Y	161	131	1	2	8	108
							177	9									
08	DLQ G-10		8596	-0-	8596	26766	341	1	8199	3	Y	51	66	1			93
							56	9									

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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
03	343	X	343	-0-	-0-	-0-	341	1	2	9	Y	2	2	8			139
04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	330	1	6	9	Y	5	5	8			139
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	341	1	4	9	Y	4	4	8			139
06	DLQ G-10		83	-0-	83	83	57	1	26	9	Y	24	128	1			35
*07	DLQ G-10		400	-0-	400	483	340	1	28	3	Y	29	5	8			59
							32	9									
08	DLQ G-10		4028	-0-	4028	4511	341	1	3662	3	Y	23					82
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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
03	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	682 48	1 9	1871	3	N	44	2	8			122
04	1920	X	1231	-0-	-689	-0-	628 41	1 9	562	3	N	37	4	8			155
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	678 43	1 9	2357	3	N	39	168	1	8	8	18
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	660 19	1 9	1556	3	N	17	7	8			28
*07	1984	X	704	-0-	-1280	-0-	681	1	23	9	N	21	7	8			42
08	1984	X	682	-0-	-1302	-0-	682	1			N	-0-					42

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	682 53	1 9	3903	3	N	48	1	8			193
04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	659 41	1 9	4276	3	N	37	172	1	1	8	57
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	681 44	1 9	3768	3	N	40	3	8			94
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	660 32	1 9	3890	3	N	29	2	8			121
*07	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	682 6	1 9	4022	3	N	5	1	8			125
*08	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	682 113	1 9	535	3	N	103	178	1			50

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	3332	-0-	-4480	-0-	676 20	1 9	2636	3	N	18	1	8			103
04	7230	X	1868	-0-	-5362	-0-	660 20	1 9	1188	3	N	18	2	8			119
05	7254	X	3036	-0-	-4218	-0-	682 21	1 9	2333	3	N	19	3	8			135
06	5490	X	3238	-0-	-2252	-0-	660 3	1 9	2575	3	N	3	3	8			135
*07	5673	X	2441	-0-	-3232	-0-	680 2	1 9	1759	3	N	2	1	8			136
08	3317	X	1847	-0-	-1470	-0-	679	1	1168	3	N	-0-					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	10472	-0-	-533	-0-	10415	3	57	9	N	52	174	1			71
04	10530	X	10065	-0-	-465	-0-	10029	3	36	9	N	33					104
05	10912	X	10320	-0-	-592	-0-	10295	3	25	9	N	23					127
06	10560	X	9822	-0-	-738	-0-	9796	3	26	9	N	24					151
*07	10912	X	9955	-0-	-957	-0-	9942	3	13	9	N	12					163
08	10478	X	9877	-0-	-601	-0-	9854	3	23	9	N	21					184

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	3935	-0-	-5272	-0-	672	1	3146	3	N	106	173	1	3	8	111
							117	9									
04	7620	X	678	-0-	-6942	-0-	627	1	51	9	N	46	4	8			153
05	7068	X	4499	-0-	-2569	-0-	628	1	3728	3	N	130	173	1	11	8	99
							143	9									
06	6780	X	1363	-0-	-5417	-0-	639	1	705	3	N	17	7	8			109
							19	9									
*07	5549	X	2666	-0-	-2883	-0-	667	1	1847	3	N	138	176	1	10	8	61
							152	9									
08	4495	X	1971	-0-	-2524	-0-	676	1	1229	3	N	60					121
							66	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	12982	3	68	9	N	62	169	1	1	8	79
04	12570	X	11942	-0-	-628	-0-	11899	3	43	9	N	39	2	8			116
05	12989	X	11889	-0-	-1100	-0-	11875	3	14	9	N	13	2	8			127
06	12630	X	11906	-0-	-724	-0-	11743	3	163	9	N	148	168	1	2	8	105
*07	13051	X	11977	-0-	-1074	-0-	11940	3	37	9	N	34	2	8			137
08	13051	X	11707	-0-	-1344	-0-	11675	3	32	9	N	29					166

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	5945	-0-	-937	-0-	341	1	5505	3	Y	90	177	1	2	8	154
							99	9									
04	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	330	1	10152	3	Y	127	175	1	5	8	101
							140	9									
05	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	341	1	10883	3	Y	153	5	8			249
							168	9									
06	DLQ G-10		5473	-0-	5473	5473	329	1	5015	3	Y	117	214	1	6	8	146
							129	9									
*07	DLQ G-10		778	-0-	778	6251	169	1	561	3	Y	44	3	8			187
							48	9									
08	DLQ G-10		115	-0-	115	6366	115	1			Y	-0-					187

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	3			Y	-0-					134
04	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10423	3	209	9	Y	190	183	1			141
05	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	3			Y	-0-					141
06	DLQ G-10		9632	-0-	9632	9632	9632	3			Y	-0-					141
*07	DLQ G-10		9319	-0-	9319	18951	9319	3			Y	-0-					141
08	DLQ G-10		8711	-0-	8711	27662	8711	3			Y	-0-					141

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

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
03	15252	X	9631	-0-	-5621	-0-	341	1	9283	3	Y	6	58	1			25
							7	9									
04	14760	X	13222	-0-	-1538	-0-	330	1	12886	3	Y	5	1	8			29
							6	9									
05	15252	X	13797	-0-	-1455	-0-	341	1	13452	3	Y	4					33
							4	9									
06	DLQ G-10		13266	-0-	13266	13266	330	1	12927	3	Y	8	1	8			40
							9	9									
*07	DLQ G-10		13680	-0-	13680	26946	341	1	13327	3	Y	11	3	8			48
							12	9									
08	DLQ G-10		13013	-0-	13013	39959	341	1	12657	3	Y	14					62
							15	9									

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10665	3	1	9	Y	1	1	8			189
04	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10515	3	189	9	Y	172	173	1	2	8	186
05	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10807	3	2	9	Y	2	2	8			186
06	DLQ G-10		9403	-0-	9403	9403	9401	3	2	9	Y	2	2	8			186
*07	DLQ G-10		9117	-0-	9117	18520	9116	3	1	9	Y	1	1	8			186
08	DLQ G-10		8736	-0-	8736	27256	8736	3			Y	-0-					186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

03	9889	X	9830	-0-	-59	-0-	681	1	8967	3	N	165	173	1	6	8	174
							182	9									
04	9570	X	9413	-0-	-157	-0-	659	1	8612	3	N	129	171	1	11	8	121
							142	9									
05	9517	X	9433	-0-	-84	-0-	682	1	8542	3	N	190	174	1	14	8	123
							209	9									
06	9510	X	9024	-0-	-486	-0-	660	1	8215	3	N	135	171	1	16	8	71
							149	9									
*07	9827	X	9230	-0-	-597	-0-	676	1	8411	3	N	130	17	8			184
							143	9									
08	9827	X	9394	-0-	-433	-0-	682	1	8571	3	N	128	168	1			144
							141	9									

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	340	1	259	9	N	235	344	1			99
04	630	N	478	-0-	-152	-0-	327	1	151	9	N	137	176	1	1	8	59
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	339	1	249	9	N	226	177	1	1	8	107
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	328	1	163	9	N	148	175	1	1	8	79
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	336	1	173	9	N	157	172	1			64
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	339	1	202	9	N	184	173	1			75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
03	12865	X	11048	-0-	-1817	-0-	10924	3	124	9	N	113	182	1	1	8	69
04	12360	X	12192	-0-	-168	-0-	12084	3	108	9	N	98					167
05	12493	X	11744	-0-	-749	-0-	11612	3	132	9	N	120	179	1	1	8	107
06	11550	X	10034	-0-	-1516	-0-	9906	3	128	9	N	116	173	1	1	8	49
*07	12586	X	10794	-0-	-1792	-0-	10704	3	90	9	N	82					131
08	12586	X	12201	-0-	-385	-0-	12093	3	108	9	N	98	184	1			45

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

03	10602	X	10227	-0-	-375	-0-	457	1	9769	3	N	1	1	8			17
							1	9									
04	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	440	1	10074	3	N	4	1	8			20
							4	9									
05	10509	X	9849	-0-	-660	-0-	452	1	9396	3	N	1	1	8			20
							1	9									
06	10170	X	9731	-0-	-439	-0-	441	1	9287	3	N	3	1	8			22
							3	9									
*07	10881	X	9398	-0-	-1483	-0-	450	1	8947	3	N	1	1	8			22
							1	9									
*08	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	451	1	12013	3	N	2					24
							2	9									

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	448	1	4779	3	N	47	1	8			183
							52	9									
04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	434	1	5737	3	N	159	176	1	3	8	163
							175	9									
05	4495	X	3610	-0-	-885	-0-	449	1	3121	3	N	36	3	8			196
							40	9									
06	4950	X	4574	-0-	-376	-0-	435	1	4080	3	N	54	176	1	3	8	71
							59	9									
*07	5115	X	1855	-0-	-3260	-0-	447	1	1398	3	N	9	8	8			72
							10	9									
08	5115	X	1858	-0-	-3257	-0-	440	1	1379	3	N	35					107
							39	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

03	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7420	3	61	9	Y	55	45	1			59
04	7020	X	5688	-0-	-1332	-0-	135	1	5553	3	Y	-0-					59
05	7254	X	6854	-0-	-400	-0-	6854	3			Y	-0-					59
06	DLQ G-10		6125	-0-	6125	6125	6125	3			Y	-0-					59
*07	DLQ G-10		5364	-0-	5364	11489	68	1	5252	3	Y	40	43	1			56
							44	9									
08	DLQ G-10		6126	-0-	6126	17615	42	1	6084	3	Y	-0-					56

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

03	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10715	3	23	9	Y	21	35	1			30
04	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	11095	3	14	9	Y	13	36	1			7
05	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8908	3	14	9	Y	13					20
06	DLQ G-10		2174	-0-	2174	2174	2165	3	9	9	Y	8					28
*07	DLQ G-10		2857	-0-	2857	5031	2834	3	23	9	Y	21	35	1			14
08	DLQ G-10		5866	-0-	5866	10897	5858	3	8	9	Y	7					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
03	10478	X	7603	-0-	-2875	-0-	457 1	1 9	7145	3	N	1	1	8			132
04	8520	X	5910	-0-	-2610	-0-	440 78	1 9	5392	3	N	71	180	1	1	8	22
05	8804	X	7307	-0-	-1497	-0-	452 2	1 9	6853	3	N	2	2	8			22
06	8520	X	6548	-0-	-1972	-0-	441 2	1 9	6105	3	N	2	2	8			22
*07	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	451 6	1 9	8213	3	N	5	5	8			22
*08	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	452 2	1 9	7794	3	N	2					24

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
03	15562	X	14909	-0-	-653	-0-	14879	3	30	9	Y	27	122	1			62
04	14700	X	14256	-0-	-444	-0-	14220	3	36	9	Y	33					95
05	14973	X	10522	-0-	-4451	-0-	10507	3	15	9	Y	14					109
06	DLQ G-10		14574	-0-	14574	14574	14556	3	18	9	Y	16					125
*07	DLQ G-10		14678	-0-	14678	29252	14658	3	20	9	Y	18					143
08	DLQ G-10		13096	-0-	13096	42348	13087	3	9	9	Y	8					151

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
03	4433	X	2802	-0-	-1631	-0-	224	1	2556	3	Y	20					91
							22	9									
04	4290	X	2899	-0-	-1391	-0-	217	1	2664	3	Y	16	55	1			52
							18	9									
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	224	1	4757	3	Y	12					64
							13	9									
06	DLQ G-10		4911	-0-	4911	4911	218	1	4671	3	Y	20					84
							22	9									
*07	DLQ G-10		3709	-0-	3709	8620	224	1	3478	3	Y	6					90
							7	9									
08	DLQ G-10		2878	-0-	2878	11498	221	1	2633	3	Y	22	55	1			57
							24	9									

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
03	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	110	1	5722	3	Y	22					97
							24	9									
04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	19	1	4952	3	Y	17	59	1			55
							19	9									
05	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6226	3	14	9	Y	13					68
06	DLQ G-10		7161	-0-	7161	7161	7137	3	24	9	Y	22	1	8			89
*07	DLQ G-10		7116	-0-	7116	14277	7108	3	8	9	Y	7					96
08	DLQ G-10		6679	-0-	6679	20956	6655	3	24	9	Y	22	58	1			60

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
03	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13018	3	188	9	Y	171	279	1			243
04	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12599	3	108	9	Y	98	285	1			56
05	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12268	3	111	9	Y	101					157
06	DLQ G-10		9955	-0-	9955	9955	9880	3	75	9	Y	68					225
*07	DLQ G-10		11427	-0-	11427	21382	11238	3	189	9	Y	172	281	1	1	8	115
08	DLQ G-10		10942	-0-	10942	32324	10881	3	61	9	Y	55					170

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
03	2759	X	2132	-0-	-627	-0-	2118	3	14	9	Y	13	60	1			30
04	2670	X	1861	-0-	-809	-0-	1842	3	19	9	Y	17					47
05	2759	X	1600	-0-	-1159	-0-	1592	3	8	9	Y	7					54
06	DLQ G-10		2942	-0-	2942	2942	2933	3	9	9	Y	8					62
*07	DLQ G-10		2423	-0-	2423	5365	2413	3	10	9	Y	9					71
08	DLQ G-10		1840	-0-	1840	7205	1837	3	3	9	Y	3					74

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
03	11253	X	3139	-0-	-8114	-0-	3116	3	23	9	Y	21	35	1			30
04	9990	X	3711	-0-	-6279	-0-	3697	3	14	9	Y	13	36	1			7
05	7192	X	4805	-0-	-2387	-0-	4791	3	14	9	Y	13					20
06	DLQ G-10		1578	-0-	1578	1578	1569	3	9	9	Y	8					28
*07	DLQ G-10		4486	-0-	4486	6064	4463	3	23	9	Y	21	35	1			14
08	DLQ G-10		1094	-0-	1094	7158	1086	3	8	9	Y	7					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
03	6014	X	257	-0-	-5757	-0-	231	1	26	9	Y	24					106
04	5130	X	244	-0-	-4886	-0-	224	1	20	9	Y	18	64	1			60
05	4960	X	2266	-0-	-2694	-0-	201	1	2050	3	Y	14					74
							15	9									
06	DLQ G-10		6386	-0-	6386	6386	224	1	6137	3	Y	23					97
							25	9									
*07	DLQ G-10		5460	-0-	5460	11846	231	1	5221	3	Y	7					104
							8	9									
08	DLQ G-10		4752	-0-	4752	16598	227	1	4496	3	Y	26	64	1			66
							29	9									

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

03	756	X	756	-0-	-0-	-0-	681	1	75	9	N	68	3	8			137
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	651	1	15	9	N	14	5	8			146
05	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	678	1	653	3	N	292	340	1	9	8	89
							321	9									
06	682	X	682	-0-	-0-	-0-	660	1	22	9	N	20	7	8			102
*07	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-					102
*08	492	X	492	-0-	-0-	-0-	467	1	15	3	N	9					111
							10	9									

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			122
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 11531

03	4247	X	1062	-0-	-3185	-0-	676	1	384	3	N	2	2	8			24
							2	9									
04	4110	X	667	-0-	-3443	-0-	656	1	11	9	N	10	10	8			24
05	4247	X	722	-0-	-3525	-0-	678	1	44	9	N	40	40	8			24
06	2790	X	321	-0-	-2469	-0-	275	1	46	9	N	42	42	8			24
*07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					24
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					24

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

03	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	324	1	6412	3	Y	52	176	1	1	8	22
							57	9									
04	6060	X	5726	-0-	-334	-0-	284	1	5435	3	Y	6					28
							7	9									
05	6262	X	5506	-0-	-756	-0-	341	1	5137	3	Y	25					53
							28	9									
06	DLQ G-10		7641	-0-	7641	7641	330	1	7272	3	Y	35	1	8			87
							39	9									
*07	DLQ G-10		7455	-0-	7455	15096	341	1	7080	3	Y	31	1	8			117
							34	9									
08	DLQ G-10		6385	-0-	6385	21481	341	1	5964	3	Y	73					190
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
03	4216	X	697	-0-	-3519	-0-	335	1	358	3	Y	4	173	1	4	8	25
							4	9									
04	1230	X	242	-0-	-988	-0-	235	1	4	3	Y	3	3	8			25
							3	9									
05	1178	X	801	-0-	-377	-0-	329	1	452	3	Y	18	18	8			25
							20	9									
06	DLQ G-10		1783	-0-	1783	1783	326	1	1322	3	Y	123	16	8			132
							135	9									
*07	DLQ G-10		1043	-0-	1043	2826	328	1	661	3	Y	49					181
							54	9									
08	DLQ G-10		1255	-0-	1255	4081	294	1	867	3	Y	85	174	1			92
							94	9									

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

03	13919	X	13807	-0-	-112	-0-	13591	3	216	9	Y	196	166	1			199
04	13470	X	13031	-0-	-439	-0-	12803	3	228	9	Y	207	345	1	2	8	59
05	13423	X	13171	-0-	-252	-0-	12973	3	198	9	Y	180	166	1	1	8	72
06	DLQ G-10		12394	-0-	12394	12394	12238	3	156	9	Y	142	170	1			44
*07	DLQ G-10		12507	-0-	12507	24901	12295	3	212	9	Y	193	172	1			65
08	DLQ G-10		12642	-0-	12642	37543	12460	3	182	9	Y	165	168	1			62

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

03	12555	X	12002	-0-	-553	-0-	11999	3	3	9	Y	3	1	8			164
04	12150	X	11669	-0-	-481	-0-	11667	3	2	9	Y	2	2	8			164
05	12555	X	11247	-0-	-1308	-0-	11245	3	2	9	Y	2	2	8			164
06	DLQ G-10		11175	-0-	11175	11175	11171	3	4	9	Y	4	4	8			164
*07	DLQ G-10		13059	-0-	13059	24234	13059	3			Y	-0-					164
08	DLQ G-10		10614	-0-	10614	34848	10599	3	15	9	Y	14					178

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	1	6	9	Y	5	5	8			64
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	421	1	33	9	Y	30	10	8			84
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	447	1	23	9	Y	21	14	8			91
06	DLQ G-10		373	-0-	373	373	358	1	15	9	Y	14	6	8			99
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	373					Y	-0-					99
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	373					Y	-0-					99

VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

03	10230	X	3589	-0-	-6641	-0-	3588	3	1	9	Y	1	1	8			57
04	9540	X	5851	-0-	-3689	-0-	5849	3	2	9	Y	2	2	8			57
05	5487	X	5357	-0-	-130	-0-	5218	3	139	9	Y	126	121	1	3	8	59
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			59
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	123	1	3	8	47
08	DLQ G-10		5431	-0-	5431	5431	5431	3			Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	682 272	1 9	3769	3	N	247	174	1	3	8	259
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	656 360	1 9	3800	3	N	327	335	1	6	8	245
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	675 220	1 9	3424	3	N	200	343	1	8	8	94
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	658 367	1 9	3479	3	N	334	350	1	6	8	72
*07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	678 212	1 9	3491	3	N	193	169	1	7	8	89
*08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	682 286	1 9	3719	3	N	260	172	1			177

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
03	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	682 416	1 9	4757	3	N	378	346	1	2	8	62
04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	658 205	1 9	4850	3	N	186	174	1	2	8	72
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	682 562	1 9	4913	3	N	511	522	1	2	8	59
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	659 260	1 9	4613	3	N	236	280	1	2	8	13
*07	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	682 205	1 9	5071	3	N	186	2	8			197
*08	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	681 218	1 9	4992	3	N	198	347	1			48

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	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	656 85	1 9	12955	3	N	77	1	8			183
04	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	658 59	1 9	12001	3	N	54	170	1	2	8	65
05	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	682 111	1 9	12418	3	N	101	3	8			163
06	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	660 51	1 9	12154	3	N	46	176	1	3	8	30
*07	13020	X	12328	-0-	-692	-0-	675 53	1 9	11600	3	N	48					78
08	13020	X	9123	-0-	-3897	-0-	681 37	1 9	8405	3	N	34					112

FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			37
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	327	1	5546	3	Y	191	344	1	2	8	32
							210	9									
04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	311	1	5523	3	Y	120	2	8			150
							132	9									
05	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	338	1	6681	3	Y	154	172	1	2	8	130
							169	9									
06	DLQ G-10		6718	-0-	6718	6718	330	1	6225	3	Y	148	106	1	2	8	170
							163	9									
*07	DLQ G-10		6112	-0-	6112	12830	341	1	5681	3	Y	82	171	1	1	8	80
							90	9									
08	DLQ G-10		6274	-0-	6274	19104	339	1	5761	3	Y	158					238
							174	9									

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
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	680	1	2144	3	N	251	340	1	2	8	50
							276	9									
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	660	1	2991	3	N	209	5	8			254
							230	9									
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	682	1	2405	3	N	163	350	1	8	8	59
							179	9									
06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	660	1	3470	3	N	316	176	1	6	8	193
							348	9									
*07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	682	1	3514	3	N	237	160	1	6	8	264
							261	9									
*08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	680	1	3151	3	N	220	343	1			141
							242	9									

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
03	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	3			Y	-0-					8
04	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7181	3	1	9	Y	1	1	8			8
05	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7134	3	22	9	Y	20	18	1	1	8	9
06	DLQ G-10		8699	-0-	8699	8698	8698	3	1	9	Y	1	1	8			9
*07	DLQ G-10		8993	-0-	8993	17692	8975	3	18	9	Y	16	18	1			7
08	DLQ G-10		8130	-0-	8130	25822	8130	3			Y	-0-					7

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
03	7378	X	5282	-0-	-2096	-0-	5282	3			Y	-0-					18
04	7140	X	5113	-0-	-2027	-0-	5113	3			Y	-0-					18
05	7347	X	6187	-0-	-1160	-0-	6143	3	44	9	Y	40	39	1			19
06	DLQ G-10		6530	-0-	6530	6530	6530	3			Y	-0-					19
*07	DLQ G-10		6557	-0-	6557	13087	6517	3	40	9	Y	36	40	1			15
08	DLQ G-10		6332	-0-	6332	19419	6332	3			Y	-0-					15

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	341	1	3818	3	Y	64	1	8			87
							70	9									
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	298	1	2995	3	Y	54	2	8			139
							59	9									
05	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	337	1	3981	3	Y	57	173	1	3	8	20
							63	9									
06	DLQ G-10		4448	-0-	4448	4448	320	1	4089	3	Y	35	3	8			52
							39	9									
*07	DLQ G-10		3067	-0-	3067	7515	308	1	2713	3	Y	42	3	8			91
							46	9									
08	DLQ G-10		2905	-0-	2905	10420	340	1	2525	3	Y	36					127
							40	9									

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
03	7812	X	393	-0-	-7419	-0-	303	1	56	3	Y	31	173	1			45
							34	9									
04	7560	X	302	-0-	-7258	-0-	291	1	11	9	Y	10					55
05	7750	X	349	-0-	-7401	-0-	338	1	11	9	Y	10	1	8			64
06	DLQ G-10		352	-0-	352	352	330	1	22	9	Y	20	4	8			80
*07	DLQ G-10		1789	-0-	1789	2141	329	1	1413	3	Y	43	19	8			104
							47	9									
08	DLQ G-10		6358	-0-	6358	8499	320	1	5951	3	Y	79					183
							87	9									

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
03	15097	X	13896	-0-	-1201	-0-	13720	3	176	9	Y	160	170	1			119
04	14610	X	13163	-0-	-1447	-0-	13052	3	111	9	Y	101	171	1	2	8	47
05	14446	X	13295	-0-	-1151	-0-	13195	3	100	9	Y	91	1	8			137
06	DLQ G-10		12655	-0-	12655	12655	12561	3	94	9	Y	85	166	1	2	8	54
*07	DLQ G-10		13040	-0-	13040	25695	12954	3	86	9	Y	78	1	8			131
08	DLQ G-10		11796	-0-	11796	37491	11684	3	112	9	Y	102	168	1			65

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	447	1	11926	3	Y	30	6	8			95
							33	9									
04	9900	X	9729	-0-	-171	-0-	424	1	9292	3	Y	12	85	1	9	8	13
							13	9									
05	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	448	1	10365	3	Y	19	19	8			13
							21	9									
06	DLQ G-10		10057	-0-	10057	10057	435	1	9611	3	Y	10	7	8			16
							11	9									
*07	DLQ G-10		9610	-0-	9610	19667	450	1	9142	3	Y	16	16	8			16
							18	9									
08	DLQ G-10		8784	-0-	8784	28451	450	1	8334	3	Y	-0-					16

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11126	3	202	9	Y	184	179	1	2	8	169
04	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	10997	3	100	9	Y	91	178	1	2	8	80
05	10850	X	10758	-0-	-92	-0-	10664	3	94	9	Y	85	3	8			162
06	DLQ G-10		9898	-0-	9898	9898	9792	3	106	9	Y	96	170	1	2	8	86
*07	DLQ G-10		9812	-0-	9812	19710	9711	3	101	9	Y	92	4	8			174
08	DLQ G-10		10562	-0-	10562	30272	10484	3	78	9	Y	71	173	1			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	1513	-0-	-6361	-0-	340 121	1 9	1052	3	Y	110	2	8			270
04	7620	X	1913	-0-	-5707	-0-	289 41	1 9	1583	3	Y	37	2	8			305
05	7378	X	3598	-0-	-3780	-0-	337 54	1 9	3207	3	Y	49	4	8			350
06	DLQ G-10		4135	-0-	4135	4135	326 113	1 9	3696	3	Y	103	3	8			450
*07	DLQ G-10		5816	-0-	5816	9951	338 150	1 9	5328	3	Y	136	348	1	3	8	235
08	DLQ G-10		5840	-0-	5840	15791	341 50	1 9	5449	3	Y	45					280

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
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	1	1	9	Y	1	1	8			162
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	1	4	9	Y	4	3	8			163
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	1	2	9	Y	2	2	8			163
06	DLQ G-10		319	-0-	319	319	318	1	1	9	Y	1	1	8			163
*07	DLQ G-10		2924	-0-	2924	3243	338 50	1 9	2536	3	Y	45	177	1	6	8	25
08	DLQ G-10		4403	-0-	4403	7646	341 156	1 9	3906	3	Y	142					167

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	4631	-0-	-1910	-0-	224 223	1 9	4184	3	Y	203	170	1	2	8	187
04	6330	X	4535	-0-	-1795	-0-	215 175	1 9	4145	3	Y	159	175	1	2	8	169
05	6169	X	4273	-0-	-1896	-0-	225 196	1 9	3852	3	Y	178	174	1	4	8	169
06	DLQ G-10		2368	-0-	2368	2368	189 74	1 9	2105	3	Y	67	170	1	2	8	64
*07	DLQ G-10		185	-0-	185	2553	184	1	1	9	Y	1					65
08	DLQ G-10		8	-0-	8	2561	8	3			Y	-0-					65

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
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	339 244	1 9	4705	3	Y	222	174	1	1	8	163
04	4620	X	2598	-0-	-2022	-0-	319 113	1 9	2166	3	Y	103	179	1	1	8	86
05	4712	X	3196	-0-	-1516	-0-	341 167	1 9	2688	3	Y	152	172	1	2	8	64
06	DLQ G-10		2979	-0-	2979	2979	328 154	1 9	2497	3	Y	140	177	1	2	8	25
*07	DLQ G-10		3092	-0-	3092	6071	310 101	1 9	2681	3	Y	92					117
08	DLQ G-10		3760	-0-	3760	9831	341 164	1 9	3255	3	Y	149	179	1			87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	682	1	3328	3	Y	228	348	1	7	8	22
							251	9									
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	654	1	4341	3	Y	213	11	8			224
							234	9									
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	682	1	3172	3	Y	192	175	1	15	8	226
							211	9									
06	DLQ G-10		5415	-0-	5415	5415	655	1	4496	3	Y	240	336	1	16	8	114
							264	9									
*07	DLQ G-10		139	-0-	139	5554	132	1	7	9	Y	6	6	8			114
08	DLQ G-10		3011	-0-	3011	8565	679	1	2187	3	Y	132	174	1			72
							145	9									

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	370	-0-	-467	-0-	231	1	139	9	Y	126	169	1	2	8	45
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	223	1	226	3	Y	70	6	8			109
							77	9									
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	232	1	848	3	Y	70	8	8			171
							77	9									
06	DLQ G-10		248	-0-	248	248	223	1	25	9	Y	23	8	8			186
*07	DLQ G-10		108	-0-	108	356	105	1	3	9	Y	3	169	1	3	8	17
08	DLQ G-10		2096	-0-	2096	2452	232	1	1470	3	Y	358	177	1			198
							394	9									

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
03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	341	1	5537	3	Y	236	342	1	3	8	109
							260	9									
04	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	330	1	6085	3	Y	171	175	1	4	8	101
							188	9									
05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	341	1	6221	3	Y	185	175	1	7	8	104
							204	9									
06	DLQ G-10		6041	-0-	6041	6041	330	1	5537	3	Y	158	170	1	6	8	86
							174	9									
*07	DLQ G-10		6464	-0-	6464	12505	340	1	5917	3	Y	188	176	1	7	8	91
							207	9									
08	DLQ G-10		6078	-0-	6078	18583	341	1	5577	3	Y	145	176	1			60
							160	9									

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
03	10540	X	10269	-0-	-271	-0-	10203	3	66	9	N	60					112
04	10500	X	9784	-0-	-716	-0-	9738	3	46	9	N	42					154
05	10850	X	9526	-0-	-1324	-0-	9384	3	142	9	N	129	178	1	1	8	104
06	10500	X	9434	-0-	-1066	-0-	9384	3	50	9	N	45					149
*07	10261	X	9741	-0-	-520	-0-	9640	3	101	9	N	92	176	1			65
08	10261	X	9203	-0-	-1058	-0-	9184	3	19	9	N	17					82

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2397	-0-	-703	618	457	1	1933	3	Y	6	1	8			122
							7	9									
04	1990	N	1372	-0-	-618	-0-	437	1	934	3	Y	1	1	8			122
							1	9									
05	1023	X	992	-0-	-31	-0-	457	1	533	3	Y	2	2	8			122
							2	9									
06	DLQ G-10		663	-0-	663	663	438	1	186	3	Y	35	5	8			152
							39	9									
*07	DLQ G-10		463	-0-	463	1126	457	1	6	9	Y	5	5	8			152
08	DLQ G-10		445	-0-	445	1571	441	1	4	9	Y	4					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	2863	-0-	-2934	-0-	112	1	2751	3	Y	-0-					135
04	5610	X	4575	-0-	-1035	-0-	116	1	4458	3	Y	1	1	8			135
							1	9									
05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	136	1	5276	3	Y	1	1	8			135
							1	9									
06	DLQ G-10		5811	-0-	5811	5811	130	1	5679	3	Y	2	2	8			135
							2	9									
*07	DLQ G-10		5514	-0-	5514	11325	136	1	5377	3	Y	1	1	8			135
							1	9									
08	DLQ G-10		5937	-0-	5937	17262	135	1	5628	3	Y	158	173	1			120
							174	9									

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	328	1	3966	3	N	239	171	1	2	8	149
							263	9									
04	3600	X	2840	-0-	-760	-0-	328	1	2339	3	N	157	175	1	2	8	129
							173	9									
05	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	334	1	3146	3	N	200	176	1	3	8	150
							220	9									
06	4410	X	3030	-0-	-1380	-0-	330	1	2470	3	N	209	175	1	2	8	182
							230	9									
*07	4557	X	3552	-0-	-1005	-0-	341	1	3000	3	N	192	176	1	1	8	197
							211	9									
*08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	341	1	4265	3	N	182	169	1			210
							200	9									

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

03	724	X	724	-0-	-0-	-0-	445	1	254	3	Y	23	1	8			87
							25	9									
04	931	X	931	-0-	-0-	-0-	421	1	507	3	Y	3	77	1	1	8	12
							3	9									
05	455	X	455	-0-	-0-	-0-	452	1	3	9	Y	3	3	8			12
06	DLQ G-10		448	-0-	448	448	442	1	6	9	Y	5	3	8			14
*07	DLQ G-10		456	-0-	456	904	455	1	1	9	Y	1	1	8			14
08	DLQ G-10		561	-0-	561	1465	455	1	106	3	Y	-0-					14

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

03	10819	X	2704	-0-	-8115	-0-	450	1	2245	3	Y	8	3	8			20
							9	9									
04	10470	X	3417	-0-	-7053	-0-	432	1	2976	3	Y	8	18	1	7	8	3
							9	9									
05	10819	X	6924	-0-	-3895	-0-	455	1	6461	3	Y	7	7	8			3
							8	9									
06	DLQ G-10		6899	-0-	6899	6899	442	1	6446	3	Y	10	10	8			3
							11	9									
*07	DLQ G-10		5727	-0-	5727	12626	457	1	5267	3	Y	3	3	8			3
							3	9									
08	DLQ G-10		5760	-0-	5760	18386	457	1	5303	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
03	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	676	1	5258	3	Y	19	2	8			190
							21	9									
04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	656	1	5269	3	Y	4	4	8			190
							4	9									
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	682	1	4875	3	Y	8	173	1	7	8	18
							9	9									
06	DLQ G-10		4411	-0-	4411	4411	660	1	3741	3	Y	9	5	8			22
							10	9									
*07	DLQ G-10		4718	-0-	4718	9129	682	1	3988	3	Y	44	1	8			65
							48	9									
08	DLQ G-10		4339	-0-	4339	13468	682	1	3646	3	Y	10					75
							11	9									

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
03	8184	X	6913	-0-	-1271	-0-	675	1	6208	3	Y	27					87
							30	9									
04	7830	X	6441	-0-	-1389	-0-	651	1	5753	3	Y	34	1	8			120
							37	9									
05	8091	X	6827	-0-	-1264	-0-	670	1	5999	3	Y	144	179	1			85
							158	9									
06	DLQ G-10		6230	-0-	6230	6230	657	1	5541	3	Y	29	1	8			113
							32	9									
*07	DLQ G-10		6731	-0-	6731	12961	674	1	6005	3	Y	47	25	8			135
							52	9									
08	DLQ G-10		6697	-0-	6697	19658	682	1	5976	3	Y	35					170
							39	9									

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
03	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	682	1	5948	3	Y	138	183	1	1	8	37
							152	9									
04	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	625	1	5490	3	Y	46	3	8			80
							51	9									
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	681	1	5610	3	Y	45	8	8			117
							50	9									
06	DLQ G-10		4877	-0-	4877	4877	636	1	4191	3	Y	45	5	8			157
							50	9									
*07	DLQ G-10		5662	-0-	5662	10539	680	1	4942	3	Y	36	1	8			192
							40	9									
08	DLQ G-10		4990	-0-	4990	15529	682	1	4232	3	Y	69	174	1			87
							76	9									

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	7680	-0-	-752	-0-	682	1	6994	3	Y	4	1	8			160
							4	9									
04	8160	X	6904	-0-	-1256	-0-	642	1	6260	3	Y	2	2	8			160
							2	9									
05	8432	X	6955	-0-	-1477	-0-	681	1	6270	3	Y	4	1	8			163
							4	9									
06	DLQ G-10		7448	-0-	7448	7448	644	1	6803	3	Y	1	1	8			163
							1	9									
*07	DLQ G-10		7143	-0-	7143	14591	671	1	6464	3	Y	7	7	8			163
							8	9									
08	DLQ G-10		5962	-0-	5962	20553	682	1	5265	3	Y	14					177
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10579	3	28	9	Y	25	2	8			145
04	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10442	3	26	9	Y	24	2	8			167
05	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	10350	3	42	9	Y	38	176	1	4	8	25
06	DLQ G-10		9982	-0-	9982	9982	9960	3	22	9	Y	20	3	8			42
*07	DLQ G-10		9949	-0-	9949	19931	9931	3	18	9	Y	16	5	8			53
08	DLQ G-10		9481	-0-	9481	29412	9453	3	28	9	Y	25					78

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8354	3	6	9	Y	5	1	8			92
04	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7823	3	68	9	Y	62	2	8			152
05	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7421	3	22	9	Y	20	147	1	2	8	23
06	DLQ G-10		6837	-0-	6837	6837	6833	3	4	9	Y	4	2	8			25
*07	DLQ G-10		6710	-0-	6710	13547	6709	3	1	9	Y	1	1	8			25
08	DLQ G-10		6084	-0-	6084	19631	5961	3	123	9	Y	112					137

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
03	10509	X	9923	-0-	-586	-0-	9922	3	1	9	Y	1	1	8			38
04	10260	X	9542	-0-	-718	-0-	9541	3	1	9	Y	1	1	8			38
05	10602	X	9741	-0-	-861	-0-	9579	3	162	9	Y	147	161	1	2	8	22
06	DLQ G-10		9160	-0-	9160	9160	9159	3	1	9	Y	1	1	8			22
*07	DLQ G-10		9287	-0-	9287	18447	9285	3	2	9	Y	2	2	8			22
08	DLQ G-10		8858	-0-	8858	27305	8858	3			Y	-0-					22

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
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	225	1	979	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
04	870	N	347	-0-	-523	-0-	218	1	127	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
05	713	N	320	-0-	-393	-0-	225	1	92	3	Y	3	3	8			22
							3	9									
06	DLQ G-10		220	-0-	220	220	215	1	3	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
*07	DLQ G-10		246	-0-	246	466	215	1	29	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
08	DLQ G-10		225	-0-	225	691	225	1			Y	-0-					22

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
03	10354	X	9769	-0-	-585	-0-	13	1	9755	3	N	1	1	8			20
							1	9									
04	10020	X	9828	-0-	-192	-0-	9827	3	1	9	N	1	1	8			20
05	10354	X	8490	-0-	-1864	-0-	35	1	8429	3	N	24	2	8			42
							26	9									
06	10020	X	9185	-0-	-835	-0-	2	1	9162	3	N	19	3	8			58
							21	9									
*07	10168	X	8545	-0-	-1623	-0-	58	1	8485	3	N	2	2	8			58
							2	9									
08	10168	X	8982	-0-	-1186	-0-	40	1	8940	3	N	2					60
							2	9									

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
03	11873	X	11202	-0-	-671	-0-	11201	3	1	9	Y	1	1	8			22
04	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10965	3	2	9	Y	2	1	8			23
05	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11256	3	25	9	Y	23	3	8			43
06	DLQ G-10		10853	-0-	10853	10853	10764	3	89	9	Y	81	2	8			122
*07	DLQ G-10		10742	-0-	10742	21595	10713	3	29	9	Y	26	3	8			145
08	DLQ G-10		10854	-0-	10854	32449	10848	3	6	9	Y	5					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
03	8215	X	8038	-0-	-177	-0-	453	1	7584	3	Y	1	1	8			88
							1	9									
04	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	441	1	8243	3	Y	2	2	8			88
							2	9									
05	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	449	1	7856	3	Y	39	2	8			125
							43	9									
06	DLQ G-10		7970	-0-	7970	7970	442	1	7526	3	Y	2	2	8			125
							2	9									
*07	DLQ G-10		7381	-0-	7381	15351	452	1	6927	3	Y	2	2	8			125
							2	9									
08	DLQ G-10		7176	-0-	7176	22527	456	1	6717	3	Y	3					128
							3	9									

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
03	5766	X	3916	-0-	-1850	-0-	443	1	3383	3	N	82	177	1	3	8	75
							90	9									
04	5580	X	2556	-0-	-3024	-0-	435	1	2097	3	N	22	3	8			94
							24	9									
05	4588	X	3105	-0-	-1483	-0-	440	1	2637	3	N	25	5	8			114
							28	9									
06	4020	X	2708	-0-	-1312	-0-	435	1	2243	3	N	27	4	8			137
							30	9									
*07	4154	X	2357	-0-	-1797	-0-	446	1	1870	3	N	37	4	8			170
							41	9									
08	3906	X	3849	-0-	-57	-0-	447	1	3358	3	N	40	175	1			35
							44	9									

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3755	-0-	-678	-0-	340	1	3372	3	Y	39					67
							43	9									
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	295	1	3728	3	Y	52					119
							57	9									
05	3937	X	3844	-0-	-93	-0-	340	1	3475	3	Y	26					145
							29	9									
06	DLQ G-10		3536	-0-	3536	3536	330	1	3150	3	Y	51	1	8			195
							56	9									
*07	DLQ G-10		2551	-0-	2551	6087	338	1	2205	3	Y	7					202
							8	9									
08	DLQ G-10		3339	-0-	3339	9426	331	1	2966	3	Y	38	171	1			69
							42	9									

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7721	3	90	9	Y	82					178
04	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7856	3	84	9	Y	76	177	1	1	8	76
05	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7552	3	65	9	Y	59					135
06	DLQ G-10		6834	-0-	6834	6834	6769	3	65	9	Y	59					194
*07	DLQ G-10		7079	-0-	7079	13913	7040	3	39	9	Y	35	177	1			52
08	DLQ G-10		7145	-0-	7145	21058	7091	3	54	9	Y	49					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	238	-0-	-2056	-0-		224	1	14	9	Y	13					86
04	2220	X	474	-0-	-1746	-0-		192	1	173	3	Y	99	164	1	1	8	20
								109	9									
05	2294	X	226	-0-	-2068	-0-		225	1	1	9	Y	1	1	8			20
06	DLQ G-10		217	-0-	217	217		217	1			Y	-0-					20
*07	DLQ G-10		223	-0-	223	440		223	1			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		53	-0-	53	493		10	1	43	3	Y	-0-					20

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14260	X	221	-0-	-14039	-0-		221	1			N	-0-					28
04	13200	X	2018	-0-	-11182	-0-		381	1	1622	3	N	14	4	8			38
								15	9									
05	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-		362	1	12857	3	N	74	9	8			103
								81	9									
06	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-		12752	3	7	9	N	6	6	8			103
*07	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-		12332	3	6	9	N	5	5	8			103
08	13299	X	11834	-0-	-1465	-0-		11780	3	54	9	N	49					152

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	421	-0-	-6988	-0-		135	1	227	3	Y	54	1	8			178
								59	9									
04	7170	X	4187	-0-	-2983	-0-		130	1	3848	3	Y	190	176	1	4	8	188
								209	9									
05	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-		136	1	6539	3	Y	63	175	1	7	8	69
								69	9									
06	DLQ G-10		8124	-0-	8124	8124		132	1	7772	3	Y	200	171	1	4	8	94
								220	9									
*07	DLQ G-10		8342	-0-	8342	16466		136	1	8132	3	Y	67	8	8			153
								74	9									
08	DLQ G-10		7910	-0-	7910	24376		136	1	7485	3	Y	263	182	1			234
								289	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	1	8			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	133	-0-	-3587	-0-		121	1	12	9	Y	11					83
04	2820	X	285	-0-	-2535	-0-		120	1	47	3	Y	107	2	8			188
								118	9									
05	2914	X	1534	-0-	-1380	-0-		136	1	1127	3	Y	246	347	1	3	8	84
								271	9									
06	DLQ G-10		3909	-0-	3909	3909		132	1	3309	3	Y	425	339	1	3	8	167
								468	9									
*07	DLQ G-10		3667	-0-	3667	7576		136	1	3166	3	Y	332	343	1	3	8	153
								365	9									
08	DLQ G-10		3274	-0-	3274	10850		136	1	2820	3	Y	289	348	1			94
								318	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
03	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	676	1	5427	3	Y	148	166	1	3	8	22
							163	9									
04	5250	X	3863	-0-	-1387	-0-	660	1	3101	3	Y	93	5	8			110
							102	9									
05	5425	X	5063	-0-	-362	-0-	681	1	4297	3	Y	77	9	8			178
							85	9									
06	DLQ G-10		4376	-0-	4376	4376	660	1	3611	3	Y	95	163	1	8	8	102
							105	9									
*07	DLQ G-10		3419	-0-	3419	7795	681	1	2727	3	Y	10	10	8			102
							11	9									
08	DLQ G-10		1982	-0-	1982	9777	682	1	1300	3	Y	-0-					102

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
03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	161	1	5350	3	Y	137	178	1			68
							151	9									
04	4950	X	4820	-0-	-130	-0-	299	1	4358	3	Y	148	178	1			38
							163	9									
05	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	91	1	5827	3	Y	1	1	8			38
							1	9									
06	DLQ G-10		5916	-0-	5916	5916	5751	3	165	9	Y	150	165	1	1	8	22
*07	DLQ G-10		6109	-0-	6109	12025	6012	3	97	9	Y	88					110
08	DLQ G-10		5943	-0-	5943	17968	5862	3	81	9	Y	74					184

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
03	6045	X	5022	-0-	-1023	-0-	4954	3	68	9	Y	62					155
04	5700	X	4837	-0-	-863	-0-	4807	3	30	9	Y	27	167	1	1	8	14
05	5890	X	4877	-0-	-1013	-0-	4821	3	56	9	Y	51	1	8			64
06	DLQ G-10		4863	-0-	4863	4863	4808	3	55	9	Y	50	1	8			113
*07	DLQ G-10		5200	-0-	5200	10063	5148	3	52	9	Y	47					160
08	DLQ G-10		5199	-0-	5199	15262	5151	3	48	9	Y	44					204

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
03	4681	X	4037	-0-	-644	-0-	3986	3	51	9	Y	46					182
04	4530	X	3842	-0-	-688	-0-	3823	3	19	9	Y	17	176	1	1	8	22
05	4681	X	3910	-0-	-771	-0-	3877	3	33	9	Y	30					52
06	DLQ G-10		4262	-0-	4262	4262	4211	3	51	9	Y	46					98
*07	DLQ G-10		4566	-0-	4566	8828	4516	3	50	9	Y	45					143
08	DLQ G-10		4378	-0-	4378	13206	4332	3	46	9	Y	42					185

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
03	4061	X	227	-0-	-3834	-0-	227	1			Y	-0-					133
04	3930	X	218	-0-	-3712	-0-	192	1	26	9	Y	24					157
05	4061	X	339	-0-	-3722	-0-	227	1	76	3	Y	33					190
							36	9									
06	DLQ G-10		1637	-0-	1637	1637	211	1	1406	3	Y	18	175	1	1	8	32
							20	9									
*07	DLQ G-10		2178	-0-	2178	3815	221	1	1906	3	Y	46					78
							51	9									
08	DLQ G-10		2428	-0-	2428	6243	229	1	2149	3	Y	45					123
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
03	7905	X	4312	-0-	-3593	-0-	677	1	3246	3	Y	354	349	1	3	8	126
							389	9									
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	641	1	3080	3	Y	272	174	1	8	8	216
							299	9									
05	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	678	1	5055	3	Y	307	358	1	9	8	156
							338	9									
06	DLQ G-10		5142	-0-	5142	5142	649	1	4171	3	Y	293	352	1	10	8	87
							322	9									
*07	DLQ G-10		101	-0-	101	5243	95	1	6	9	Y	5	1	8			91
08	DLQ G-10		1540	-0-	1540	6783	668	1	747	3	Y	114	176	1			29
							125	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
03	9827	X	8314	-0-	-1513	-0-	80	1	8096	3	Y	125	166	1	2	8	117
							138	9									
04	9510	X	6507	-0-	-3003	-0-	330	1	6091	3	Y	78	2	8			193
							86	9									
05	9827	X	6709	-0-	-3118	-0-	310	1	6258	3	Y	128	174	1	4	8	143
							141	9									
06	DLQ G-10		6536	-0-	6536	6536	329	1	6086	3	Y	110	167	1	3	8	83
							121	9									
*07	DLQ G-10		6061	-0-	6061	12597	341	1	5609	3	Y	101	6	8			178
							111	9									
08	DLQ G-10		5184	-0-	5184	17781	341	1	4647	3	Y	178	174	1			182
							196	9									

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
03	5239	X	4660	-0-	-579	-0-	341	1	4185	3	N	122	176	1	4	8	95
							134	9									
04	5070	X	4217	-0-	-853	-0-	324	1	3740	3	N	139	179	1	5	8	50
							153	9									
05	5239	X	4425	-0-	-814	-0-	336	1	3936	3	N	139	165	1	9	8	15
							153	9									
06	4860	X	3929	-0-	-931	-0-	329	1	3443	3	N	143	10	8			148
							157	9									
*07	4650	X	4631	-0-	-19	-0-	341	1	4115	3	N	159	180	1	8	8	119
							175	9									
*08	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	339	1	4269	3	N	165	172	1			112
							182	9									

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
03	3689	X	175	-0-	-3514	-0-	136	1	33	3	Y	5	2	8			215
							6	9									
04	1920	X	155	-0-	-1765	-0-	132	1	23	9	Y	21	174	1	1	8	61
05	1984	X	337	-0-	-1647	-0-	136	1	201	9	Y	183	173	1	1	8	70
06	DLQ G-10		149	-0-	149	149	132	1	17	9	Y	15	1	8			84
*07	DLQ G-10		138	-0-	138	287	136	1	2	9	Y	2	2	8			84
08	DLQ G-10		2164	-0-	2164	2451	136	1	1907	3	Y	110					194
							121	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
03	3906	X	3249	-0-	-657	-0-	337	1	2809	3	N	94					199
							103	9									
04	3780	X	3264	-0-	-516	-0-	318	1	2882	3	N	58	180	1			77
							64	9									
05	3782	X	3566	-0-	-216	-0-	338	1	3133	3	N	86	1	8			162
							95	9									
06	3390	X	3355	-0-	-35	-0-	318	1	2976	3	N	55	174	1			43
							61	9									
*07	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	335	1	3242	3	N	71					114
							78	9									
*08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	340	1	3221	3	N	100					214
							110	9									

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	5458	-0-	-1083	-0-	337	1	5002	3	N	108	174	1	2	8	149
							119	9									
04	6330	X	5646	-0-	-684	-0-	318	1	5010	3	N	289	333	1	2	8	103
							318	9									
05	6014	X	5986	-0-	-28	-0-	338	1	5465	3	N	166	171	1	3	8	95
							183	9									
06	5580	X	5567	-0-	-13	-0-	318	1	5125	3	N	113	176	1	2	8	30
							124	9									
*07	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	335	1	5517	3	N	174	4	8			200
							191	9									
08	5983	X	5943	-0-	-40	-0-	340	1	5434	3	N	154	187	1			167
							169	9									

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
03	17856	X	16712	-0-	-1144	-0-	340	1	16371	3	Y	1	1	8			88
							1	9									
04	17280	X	15425	-0-	-1855	-0-	330	1	15093	3	Y	2	2	8			88
							2	9									
05	19282	X	16577	-0-	-2705	-0-	340	1	16233	3	Y	4	4	8			88
							4	9									
06	DLQ G-10		13555	-0-	13555	13555	329	1	13224	3	Y	2	2	8			88
							2	9									
*07	DLQ G-10		2226	-0-	2226	15781	327	1	1833	3	Y	60	82	1			66
							66	9									
08	DLQ G-10		5434	-0-	5434	21215	341	1	5007	3	Y	78	89	1			55
							86	9									

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
03	5177	X	5006	-0-	-171	-0-	229	1	4691	3	Y	78	178	1	1	8	49
							86	9									
04	5010	X	4978	-0-	-32	-0-	221	1	4647	3	Y	100	1	8			148
							110	9									
05	5177	X	4987	-0-	-190	-0-	232	1	4578	3	Y	161	180	1	1	8	128
							177	9									
06	DLQ G-10		4280	-0-	4280	4280	223	1	3982	3	Y	68	1	8			195
							75	9									
*07	DLQ G-10		4575	-0-	4575	8855	230	1	4270	3	Y	68	178	1	1	8	84
							75	9									
08	DLQ G-10		4318	-0-	4318	13173	232	1	3969	3	Y	106					190
							117	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
03	19406	X	13810	-0-	-5596	-0-	136	1	13629	3	Y	41	2	8			72
							45	9									
04	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	18013	3	22	9	Y	20	5	8			87
05	16926	X	15927	-0-	-999	-0-	67	1	15774	3	Y	78	5	8			160
							86	9									
06	DLQ G-10		18074	-0-	18074	18074	18042	3	32	9	Y	29	5	8			184
*07	DLQ G-10		12612	-0-	12612	30686	112	1	12406	3	Y	85	3	8			266
							94	9									
08	DLQ G-10		13370	-0-	13370	44056	341	1	12999	3	Y	27	171	1			122
							30	9									

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	678	1	15	9	N	14	5	8			157
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	658	1	11	9	N	10	7	8			160
05	744	N	690	-0-	-54	-0-	678	1	12	9	N	11	11	8			160
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	660	1	11	9	N	10	10	8			160
*07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	681	1	13	9	N	12	12	8			160
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-					160

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

03	10540	X	10068	-0-	-472	-0-	340	1	9725	3	Y	3	3	8			88
							3	9									
04	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	328	1	6766	3	Y	4	4	8			88
							4	9									
05	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	340	1	9107	3	Y	6	6	8			88
							7	9									
06	DLQ G-10		6671	-0-	6671	6671	322	1	6345	3	Y	4	4	8			88
							4	9									
*07	DLQ G-10		6401	-0-	6401	13072	339	1	5990	3	Y	65	82	1	5	8	66
							72	9									
08	DLQ G-10		8923	-0-	8923	21995	340	1	8497	3	Y	78	89	1			55
							86	9									

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

03	18398	X	18398	-0-	-0-	-0-	682	1	17660	3	Y	51	2	8			99
							56	9									
04	17810	X	17810	-0-	-0-	-0-	646	1	17117	3	Y	43	5	8			137
							47	9									
05	20202	X	20202	-0-	-0-	-0-	680	1	19479	3	Y	39	7	8			169
							43	9									
06	DLQ G-10		17996	-0-	17996	17996	657	1	17308	3	Y	28	6	8			191
							31	9									
*07	DLQ G-10		18352	-0-	18352	36348	680	1	17521	3	Y	137	183	1	6	8	139
							151	9									
08	DLQ G-10		16047	-0-	16047	52395	682	1	15365	3	Y	-0-					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
03	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	682 53	1 9	14138	3	Y	48	3	8			62
04	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	657 50	1 9	14342	3	Y	45	5	8			102
05	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	680 52	1 9	17116	3	Y	47	7	8			142
06	DLQ G-10		16076	-0-	16076	16076	659 40	1 9	15377	3	Y	36	6	8			172
*07	DLQ G-10		14743	-0-	14743	30819	681 13	1 9	14049	3	Y	12	8	8			176
08	DLQ G-10		14316	-0-	14316	45135	682 43	1 9	13591	3	Y	39	178	1			37

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	10045	-0-	-1084	-0-	341 156	1 9	9548	3	N	142	181	1	4	8	67
04	10770	X	9408	-0-	-1362	-0-	329 173	1 9	8906	3	N	157	177	1	5	8	42
05	10478	X	9791	-0-	-687	-0-	332 195	1 9	9264	3	N	177	179	1	5	8	35
06	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	329 168	1 9	9321	3	N	153	4	8			184
*07	10044	X	9775	-0-	-269	-0-	339 171	1 9	9265	3	N	155	180	1	4	8	155
08	10044	X	9553	-0-	-491	-0-	338 186	1 9	9029	3	N	169	172	1			152

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
03	16492	X	8415	-0-	-8077	-0-	338 24	1 9	8053	3	Y	22	2	8			194
04	15060	X	3323	-0-	-11737	-0-	326 79	1 9	2918	3	Y	72	169	1	3	8	94
05	14880	X	470	-0-	-14410	-0-	321 22	1 9	127	3	Y	20	2	8			112
06	DLQ G-10		6091	-0-	6091	6091	264 74	1 9	5753	3	Y	67	5	8			174
*07	DLQ G-10		14422	-0-	14422	20513	11 178	1 9	14233	3	Y	162	4	8			332
08	DLQ G-10		17479	-0-	17479	37992	17268	3	211	9	Y	192	344	1			180

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
03	17887	X	16120	-0-	-1767	-0-	16111	3	9	9	N	8	1	8			39
04	17310	X	14135	-0-	-3175	-0-	14109	3	26	9	N	24	1	8			62
05	16988	X	15787	-0-	-1201	-0-	15757	3	30	9	N	27	2	8			87
06	15840	X	13990	-0-	-1850	-0-	13964	3	26	9	N	24	2	8			109
*07	16368	X	14094	-0-	-2274	-0-	14069	3	25	9	N	23	5	8			127
08	16120	X	3466	-0-	-12654	-0-	160 2	1 9	3304	3	N	2					129

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

03	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	511	1	9083	3	N	80	174	1	8	8	39
							88	9									
04	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	495	1	9159	3	N	64	15	8			88
							70	9									
05	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	511	1	10041	3	N	76	19	8			145
							84	9									
06	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	495	1	8847	3	N	71	17	8			199
							78	9									
*07	10044	X	80	-0-	-9964	-0-	65	1	15	9	N	14	179	1	5	8	29
08	10602	X	6668	-0-	-3934	-0-	509	1	6124	3	N	32					61
							35	9									

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

03	620	X	335	-0-	-285	-0-	332	1	3	9	N	3	3	8			8
04	333	X	333	-0-	-0-	-0-	327	1	6	9	N	5	5	8			8
05	341	X	332	-0-	-9	-0-	324	1	8	9	N	7	7	8			8
06	334	X	334	-0-	-0-	-0-	328	1	6	9	N	5	5	8			8
*07	341	X	318	-0-	-23	-0-	311	1	7	9	N	6	6	8			8
*08	648	X	648	-0-	-0-	-0-	339	1	309	3	N	-0-					8

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

03	12245	X	8009	-0-	-4236	-0-	512	1	7268	3	N	208	170	1	8	8	67
							229	9									
04	8700	X	6586	-0-	-2114	-0-	494	1	5863	3	N	208	176	1	18	8	81
							229	9									
05	8029	X	4945	-0-	-3084	-0-	509	1	4205	3	N	210	172	1	25	8	94
							231	9									
06	7770	X	3889	-0-	-3881	-0-	495	1	3199	3	N	177	175	1	23	8	73
							195	9									
*07	8029	X	77	-0-	-7952	-0-	68	1	9	9	N	8	5	8			76
08	7998	X	3748	-0-	-4250	-0-	511	1	3200	3	N	34					110
							37	9									

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

03	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13312	3			Y	-0-					55
04	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	3			Y	-0-					55
05	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	14351	3			Y	-0-					55
06	DLQ G-10		13319	-0-	13319	13319	13319	3			Y	-0-					55
*07	DLQ G-10		13400	-0-	13400	26719	13399	3	1	9	Y	1	1	8			55
08	DLQ G-10		12731	-0-	12731	39450	12521	3	210	9	Y	191	175	1			71

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

03	6231	X	3731	-0-	-2500	-0-	450	1	3201	3	N	73	2	8			133
							80	9									
04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	436	1	4698	3	N	61	177	1	2	8	15
							67	9									
05	5642	X	3159	-0-	-2483	-0-	449	1	2648	3	N	56					71
							62	9									
06	5460	X	2387	-0-	-3073	-0-	436	1	1883	3	N	62	2	8			131
							68	9									
*07	5642	X	496	-0-	-5146	-0-	97	1	377	3	N	20	4	8			147
							22	9									
08	5363	X	2906	-0-	-2457	-0-	444	1	2362	3	N	91	179	1			59
							100	9									

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

03	7285	X	7082	-0-	-203	-0-	340	1	6545	3	Y	179	178	1			169
							197	9									
04	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	330	1	7146	3	Y	235	176	1	2	8	226
							259	9									
05	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	337	1	6946	3	Y	142	176	1			192
							156	9									
06	DLQ	G-10	6885	-0-	6885	6885	330	1	6406	3	Y	135	173	1	1	8	153
							149	9									
*07	DLQ	G-10	1977	-0-	1977	8862	341	1	1566	3	Y	64	181	1	2	8	34
							70	9									
08	DLQ	G-10	441	-0-	441	9303	340	1	101	9	Y	92					126

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

03	8308	X	7450	-0-	-858	-0-	456	1	6876	3	Y	107	2	8			147
							118	9									
04	8040	X	8038	-0-	-2	-0-	439	1	7505	3	Y	85	177	1	4	8	51
							94	9									
05	8308	X	7795	-0-	-513	-0-	456	1	7250	3	Y	81	7	8			125
							89	9									
06	DLQ	G-10	7374	-0-	7374	7374	442	1	6842	3	Y	82	109	1	5	8	93
							90	9									
*07	DLQ	G-10	1795	-0-	1795	9169	102	1	1678	3	Y	14	3	8			104
							15	9									
08	DLQ	G-10	6792	-0-	6792	15961	454	1	6192	3	Y	133	176	1			61
							146	9									

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

03	13206	X	12139	-0-	-1067	-0-	11964	3	175	9	Y	159	180	1	3	8	205
04	12780	X	11203	-0-	-1577	-0-	11012	3	191	9	Y	174	175	1	3	8	201
05	13206	X	11534	-0-	-1672	-0-	11366	3	168	9	Y	153	176	1	4	8	174
06	DLQ	G-10	10995	-0-	10995	10995	10851	3	144	9	Y	131	175	1	3	8	127
*07	DLQ	G-10	12056	-0-	12056	23051	11927	3	129	9	Y	117	177	1			67
08	DLQ	G-10	10972	-0-	10972	34023	10970	3	2	9	Y	2					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
03	5146	X	3268	-0-	-1878	-0-	503	1	2601	3	N	149	168	1	8	8	187
							164	9									
04	4980	X	3790	-0-	-1190	-0-	479	1	3151	3	N	145	169	1	16	8	147
							160	9									
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	508	1	3537	3	N	185	178	1	24	8	130
							204	9									
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	482	1	2769	3	N	136	171	1	24	8	71
							150	9									
*07	3906	X	38	-0-	-3868	-0-	35	1	3	9	N	3	3	8			71
08	4216	X	2107	-0-	-2109	-0-	488	1	1538	3	N	74					145
							81	9									

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
03	13671	X	10821	-0-	-2850	-0-	511	1	10213	3	N	88	173	1	2	8	118
							97	9									
04	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	492	1	9077	3	N	79	174	1	3	8	20
							87	9									
05	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	511	1	9048	3	N	81	7	8			94
							89	9									
06	10470	X	10092	-0-	-378	-0-	495	1	9503	3	N	85	7	8			172
							94	9									
*07	10819	X	7	-0-	-10812	-0-	7	1			N	-0-					172
08	10819	X	9771	-0-	-1048	-0-	489	1	9215	3	N	61	179	1			54
							67	9									

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12307	X	3233	-0-	-9074	-0-	315	1	2883	3	Y	32					99
							35	9									
04	11580	X	1556	-0-	-10024	-0-	330	1	1186	3	Y	36					135
							40	9									
05	9021	X	2166	-0-	-6855	-0-	341	1	1762	3	Y	57					192
							63	9									
06	DLQ G-10		3879	-0-	3879	3879	330	1	3514	3	Y	32					224
							35	9									
*07	DLQ G-10		3588	-0-	3588	7467	310	1	3235	3	Y	39	176	1			87
							43	9									
08	DLQ G-10		5686	-0-	5686	13153	243	1	5443	3	Y	-0-					87

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	2192	-0-	-3667	-0-	452	1	1629	3	Y	101	172	1	5	8	12
							111	9									
04	5670	X	938	-0-	-4732	-0-	439	1	470	3	Y	26	11	8			27
							29	9									
05	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	456	1	3308	3	Y	115	20	8			122
							127	9									
06	DLQ G-10		3865	-0-	3865	3865	442	1	3339	3	Y	76	163	1	15	8	20
							84	9									
*07	DLQ G-10		106	-0-	106	3971	101	1	4	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
08	DLQ G-10		441	-0-	441	4412	432	1	9	9	Y	8					28

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					94
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					94
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	107	2	3	9	N	3					97
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	N	5					102
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	N	3					105
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	N	4					109

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

03	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	3			N	-0-					25
04	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3			N	-0-					25
05	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					25
06	870	N	795	-0-	-75	-0-	795	3			N	-0-					25
07	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			N	-0-					25
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	180	3	9	9	N	8					35
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	109	3	13	9	N	12					47
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	115	3	10	9	N	9					56
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	13	3	3	9	N	3					59
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	185	3	7	9	N	6					65
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					65

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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

03	32364	X	22586	-0-	-9778	-0-	22586	2			N	-0-					-0-
04	28660	X	28660	-0-	-0-	-0-	28660	2			N	-0-					-0-
05	32387	X	32387	-0-	-0-	-0-	32387	2			N	-0-					-0-
06	31938	X	31938	-0-	-0-	-0-	31938	2			N	-0-					-0-
*07	32832	X	32832	-0-	-0-	-0-	32832	2			N	-0-					-0-
*08	32715	X	32715	-0-	-0-	-0-	32715	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

03	15996	X	13725	-0-	-2271	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	14882	-0-	-598	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	14913	-0-	-1083	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	14786	-0-	-694	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
*07	15686	X	15036	-0-	-650	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
08	15376	X	14097	-0-	-1279	-0-	14097	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

03	2139	X	2012	-0-	-127	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
05	18970	X	18970	-0-	-0-	-0-	18970	2			N	-0-					-0-
06	21233	X	21233	-0-	-0-	-0-	21233	2			N	-0-					-0-
*07	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	20991	2			N	-0-					-0-
*08	20431	X	20431	-0-	-0-	-0-	20431	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

03	22940	X	8507	-0-	-14433	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
04	37198	X	37198	-0-	-0-	-0-	37198	2			N	-0-					-0-
05	42444	X	42444	-0-	-0-	-0-	42444	2			N	-0-					-0-
06	40362	X	40362	-0-	-0-	-0-	40362	2			N	-0-					-0-
*07	40625	X	40625	-0-	-0-	-0-	40625	2			N	-0-					-0-
08	42439	X	41568	-0-	-871	-0-	41568	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

03	23064	X	16364	-0-	-6700	-0-	16364	2			N	-0-					-0-
04	22110	X	17873	-0-	-4237	-0-	17873	2			N	-0-					-0-
05	21043	X	21043	-0-	-0-	-0-	21043	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	18173	-0-	-937	-0-	18173	2			N	-0-					-0-
*07	19747	X	18335	-0-	-1412	-0-	18335	2			N	-0-					-0-
*08	21124	X	21124	-0-	-0-	-0-	21124	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
03	22258	X	20078	-0-	-2180	-0-	20078	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	20628	-0-	-912	-0-	20628	2			N	-0-					-0-
05	22258	X	18675	-0-	-3583	-0-	18675	2			N	-0-					-0-
06	19799	X	19799	-0-	-0-	-0-	19799	2			N	-0-					-0-
*07	21328	X	19889	-0-	-1439	-0-	19889	2			N	-0-					-0-
08	21328	X	727	-0-	-20601	-0-	727	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29078	X	12920	-0-	-16158	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
04	27990	X	19371	-0-	-8619	-0-	19371	2			N	-0-					-0-
05	28905	X	28905	-0-	-0-	-0-	28905	2			N	-0-					-0-
06	23520	X	15635	-0-	-7885	-0-	15635	2			N	-0-					-0-
*07	23777	X	596	-0-	-23181	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	1598	-0-	-27294	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31155	X	12762	-0-	-18393	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
04	29880	X	14681	-0-	-15199	-0-	14681	2			N	-0-					-0-
05	28923	X	13503	-0-	-15420	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	27358	-0-	-272	-0-	27358	2			N	-0-					-0-
*07	15159	X	5571	-0-	-9588	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
*08	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	18562	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27745	X	433	-0-	-27312	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	31733	X	31733	-0-	-0-	-0-	31733	2			N	-0-					-0-
05	40036	X	40036	-0-	-0-	-0-	40036	2			N	-0-					-0-
06	33522	X	33522	-0-	-0-	-0-	33522	2			N	-0-					-0-
*07	35501	X	35501	-0-	-0-	-0-	35501	2			N	-0-					-0-
08	40021	X	39563	-0-	-458	-0-	39563	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73718	X	62045	-0-	-11673	-0-	62045	2			N	-0-					-0-
04	68490	X	59037	-0-	-9453	-0-	59037	2			N	-0-					-0-
05	70773	X	62557	-0-	-8216	-0-	62557	2			N	-0-					-0-
06	68400	X	54806	-0-	-13594	-0-	54806	2			N	-0-					-0-
*07	70680	X	51183	-0-	-19497	-0-	51183	2			N	-0-					-0-
08	62558	X	52280	-0-	-10278	-0-	52280	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819	X	8534	-0-	-2285	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
04	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
05	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
06	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
*07	12214	X	9858	-0-	-2356	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	11193	-0-	-1610	-0-	11193	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
03	25854	X	15648	-0-	-10206	-0-	15648	2			N	-0-					-0-
04	25020	X	20283	-0-	-4737	-0-	20283	2			N	-0-					-0-
05	26174	X	26174	-0-	-0-	-0-	26174	2			N	-0-					-0-
06	28092	X	28092	-0-	-0-	-0-	28092	2			N	-0-					-0-
*07	27231	X	27231	-0-	-0-	-0-	27231	2			N	-0-					-0-
*08	27239	X	27239	-0-	-0-	-0-	27239	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
03	60713	X	60713	-0-	-0-	-0-	60713	2			N	-0-					-0-
04	55170	X	54339	-0-	-831	-0-	54339	2			N	-0-					-0-
05	57009	X	52206	-0-	-4803	-0-	52206	2			N	-0-					-0-
06	55170	X	49624	-0-	-5546	-0-	49624	2			N	-0-					-0-
*07	57009	X	51868	-0-	-5141	-0-	51868	2			N	-0-					-0-
08	57009	X	51476	-0-	-5533	-0-	51476	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
03	65751	X	62761	-0-	-2990	-0-	62761	2			N	-0-					-0-
04	63630	X	60966	-0-	-2664	-0-	60966	2			N	-0-					-0-
05	65565	X	63834	-0-	-1731	-0-	63834	2			N	-0-					-0-
06	61050	X	60986	-0-	-64	-0-	60986	2			N	-0-					-0-
*07	62992	X	62169	-0-	-823	-0-	62169	2			N	-0-					-0-
08	63829	X	61794	-0-	-2035	-0-	61794	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	29264	X	-0-	-0-	-29264	-0-					N	-0-					-0-
04	24810	X	5183	-0-	-19627	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
05	26599	X	26599	-0-	-0-	-0-	26599	2			N	-0-					-0-
06	33451	X	33451	-0-	-0-	-0-	33451	2			N	-0-					-0-
*07	35845	X	35845	-0-	-0-	-0-	35845	2			N	-0-					-0-
*08	36430	X	36430	-0-	-0-	-0-	36430	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34038	X	25901	-0-	-8137	-0-	25901	2			N	-0-					-0-
04	30480	X	19903	-0-	-10577	-0-	19903	2			N	-0-					-0-
05	29140	X	25952	-0-	-3188	-0-	25952	2			N	-0-					-0-
06	27660	X	25188	-0-	-2472	-0-	25188	2			N	-0-					-0-
*07	25916	X	22093	-0-	-3823	-0-	22093	2			N	-0-					-0-
08	25947	X	20412	-0-	-5535	-0-	20412	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
03	37417	X	31237	-0-	-6180	-0-	31237	2			N	-0-					-0-
04	35070	X	28234	-0-	-6836	-0-	28234	2			N	-0-					-0-
05	35836	X	25203	-0-	-10633	-0-	25203	2			N	-0-					-0-
06	34380	X	21856	-0-	-12524	-0-	21856	2			N	-0-					-0-
*07	34906	X	19008	-0-	-15898	-0-	19008	2			N	-0-					-0-
08	31248	X	22912	-0-	-8336	-0-	22912	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30535	X	28107	-0-	-2428	-0-	28107	2			N	-0-					-0-
04	29550	X	25633	-0-	-3917	-0-	25633	2			N	-0-					-0-
05	30535	X	29278	-0-	-1257	-0-	29278	2			N	-0-					-0-
06	29430	X	28121	-0-	-1309	-0-	28121	2			N	-0-					-0-
*07	29822	X	28880	-0-	-942	-0-	28880	2			N	-0-					-0-
08	29264	X	27837	-0-	-1427	-0-	27837	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33356	X	7262	-0-	-26094	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
04	32280	X	166	-0-	-32114	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	32054	X	190	-0-	-31864	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	27240	X	25886	-0-	-1354	-0-	25886	2			N	-0-					-0-
*07	24428	X	14568	-0-	-9860	-0-	14568	2			N	-0-					-0-
*08	27334	X	27334	-0-	-0-	-0-	27334	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24782	X	24782	-0-	-0-	-0-	24782	2			N	-0-					-0-
04	20280	X	20280	-0-	-0-	-0-	20280	2			N	-0-					-0-
05	24242	X	16870	-0-	-7372	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
06	23460	X	9702	-0-	-13758	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
*07	24242	X	78	-0-	-24164	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	24242	X	4492	-0-	-19750	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32494	X	32494	-0-	-0-	-0-	32494	2			N	-0-					-0-
04	31995	X	31995	-0-	-0-	-0-	31995	2			N	-0-					-0-
05	31526	X	31526	-0-	-0-	-0-	31526	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	160	-0-	-4340	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*07	4650	X	24	-0-	-4626	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	72	-0-	-4578	-0-	72	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*07	465	N	62	-0-	-403	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	465	N	256	-0-	-209	-0-	256	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32798	X	26379	-0-	-6419	-0-	26379	2			N	-0-					-0-
04	29850	X	25347	-0-	-4503	-0-	25347	2			N	-0-					-0-
05	30845	X	25886	-0-	-4959	-0-	25886	2			N	-0-					-0-
06	28530	X	23450	-0-	-5080	-0-	23450	2			N	-0-					-0-
*07	28706	X	23149	-0-	-5557	-0-	23149	2			N	-0-					-0-
08	26381	X	22399	-0-	-3982	-0-	22399	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 #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25564	X	25564	-0-	-0-	-0-	25564	2			N	-0-					-0-
04	27400	X	27400	-0-	-0-	-0-	27400	2			N	-0-					-0-
05	26507	X	26507	-0-	-0-	-0-	26507	2			N	-0-					-0-
06	24950	X	24950	-0-	-0-	-0-	24950	2			N	-0-					-0-
*07	28303	X	25984	-0-	-2319	-0-	25984	2			N	-0-					-0-
08	28303	X	25373	-0-	-2930	-0-	25373	2			N	-0-					-0-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
04	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	18817	X	315	-0-	-18502	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	-0-	-0-	-18210	-0-					N	-0-					-0-
05	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-					-0-
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
*07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-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
03	46376	X	35637	-0-	-10739	-0-	35637	2			N	-0-					-0-
04	44880	X	16912	-0-	-27968	-0-	16912	2			N	-0-					-0-
05	36394	X	17263	-0-	-19131	-0-	17263	2			N	-0-					-0-
06	34530	X	9077	-0-	-25453	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
*07	35681	X	490	-0-	-35191	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	35650	X	-0-	-0-	-35650	-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
03	101122	X	76628	-0-	-24494	-0-	76628	2			N	-0-					-0-
04	97860	X	67277	-0-	-30583	-0-	67277	2			N	-0-					-0-
05	101122	X	64870	-0-	-36252	-0-	64870	2			N	-0-					-0-
06	85500	X	58100	-0-	-27400	-0-	58100	2			N	-0-					-0-
*07	85715	X	58909	-0-	-26806	-0-	58909	2			N	-0-					-0-
08	76632	X	56021	-0-	-20611	-0-	56021	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
03	125767	X	75219	-0-	-50548	-0-	75219	2			N	-0-					-0-
04	121710	X	64228	-0-	-57482	-0-	64228	2			N	-0-					-0-
05	125767	X	61893	-0-	-63874	-0-	61893	2			N	-0-					-0-
06	121710	X	55572	-0-	-66138	-0-	55572	2			N	-0-					-0-
*07	87017	X	53951	-0-	-33066	-0-	53951	2			N	-0-					-0-
08	75206	X	50887	-0-	-24319	-0-	50887	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
03	184667	X	161712	-0-	-22955	-0-	161712	2			N	-0-					-0-
04	178710	X	129959	-0-	-48751	-0-	129959	2			N	-0-					-0-
05	184667	X	111272	-0-	-73395	-0-	111272	2			N	-0-					-0-
06	178710	X	94359	-0-	-84351	-0-	94359	2			N	-0-					-0-
*07	161727	X	94597	-0-	-67130	-0-	94597	2			N	-0-					-0-
08	161727	X	87070	-0-	-74657	-0-	87070	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

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
03	184946	X	171487	-0-	-13459	-0-	171487	2			N	-0-					-0-
04	178980	X	136827	-0-	-42153	-0-	136827	2			N	-0-					-0-
05	184946	X	120476	-0-	-64470	-0-	120476	2			N	-0-					-0-
06	178980	X	102551	-0-	-76429	-0-	102551	2			N	-0-					-0-
*07	171492	X	96480	-0-	-75012	-0-	96480	2			N	-0-					-0-
08	171492	X	89704	-0-	-81788	-0-	89704	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 13 WELL #: 13H RRCID -> 284013 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9400 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169043	X	132465	-0-	-36578	-0-	132465	2			N	-0-					-0-
04	163590	X	107703	-0-	-55887	-0-	107703	2			N	-0-					-0-
05	169043	X	99936	-0-	-69107	-0-	99936	2			N	-0-					-0-
06	163590	X	86151	-0-	-77439	-0-	86151	2			N	-0-					-0-
*07	132463	X	77907	-0-	-54556	-0-	77907	2			N	-0-					-0-
08	132463	X	72713	-0-	-59750	-0-	72713	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
03	125953	X	123029	-0-	-2924	-0-	123029	2			N	-0-					-0-
04	121890	X	106993	-0-	-14897	-0-	106993	2			N	-0-					-0-
05	125953	X	100836	-0-	-25117	-0-	100836	2			N	-0-					-0-
06	121890	X	88271	-0-	-33619	-0-	88271	2			N	-0-					-0-
*07	123039	X	83063	-0-	-39976	-0-	83063	2			N	-0-					-0-
08	123039	X	76813	-0-	-46226	-0-	76813	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
03	108531	X	74108	-0-	-34423	-0-	74108	2			N	-0-					-0-
04	105030	X	64139	-0-	-40891	-0-	64139	2			N	-0-					-0-
05	108531	X	60460	-0-	-48071	-0-	60460	2			N	-0-					-0-
06	105030	X	54400	-0-	-50630	-0-	54400	2			N	-0-					-0-
*07	83948	X	52360	-0-	-31588	-0-	52360	2			N	-0-					-0-
08	74121	X	49439	-0-	-24682	-0-	49439	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
03	105586	X	80446	-0-	-25140	-0-	80446	2			N	-0-					-0-
04	102180	X	71659	-0-	-30521	-0-	71659	2			N	-0-					-0-
05	105586	X	66034	-0-	-39552	-0-	66034	2			N	-0-					-0-
06	102180	X	56873	-0-	-45307	-0-	56873	2			N	-0-					-0-
*07	80445	X	52617	-0-	-27828	-0-	52617	2			N	-0-					-0-
08	80445	X	48554	-0-	-31891	-0-	48554	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
03	106547	X	94933	-0-	-11614	-0-	94933	2			N	-0-					-0-
04	103110	X	82652	-0-	-20458	-0-	82652	2			N	-0-					-0-
05	106547	X	77196	-0-	-29351	-0-	77196	2			N	-0-					-0-
06	103110	X	66490	-0-	-36620	-0-	66490	2			N	-0-					-0-
*07	94922	X	61232	-0-	-33690	-0-	61232	2			N	-0-					-0-
08	94922	X	56363	-0-	-38559	-0-	56363	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

GIANT NRG CO., LP 302592

PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	149	1	1370	2	N	-0-					95
04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	117	1	1147	2	N	-0-					95
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	133	1	1298	2	N	-0-					95
06	1320	N	1116	-0-	-204	-0-	91	1	1025	2	N	-0-					95
07	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	173	1	978	2	N	-0-					95
*08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	304	1	1887	2	N	-0-					95

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	127	1	1162	2	N	-0-					85
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	115	1	1121	2	N	-0-					85
05	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	105	1	1023	2	N	-0-					85
06	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	89	1	991	2	N	-0-					85
07	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	164	1	932	2	N	-0-					85
08	1116	N	26	-0-	-1090	-0-	4	1	22	2	N	-0-					85

GRAND OPERATING, INC. 324735

GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

03	19034	X	17663	-0-	-1371	-0-	17663	2			N	-0-					-0-
04	18540	X	17004	-0-	-1536	-0-	17004	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	16032	-0-	-3126	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	-0-	-0-	-18540	-0-					N	-0-					-0-
07	18538	X	3690	-0-	-14848	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
*08	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	20207	2			N	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

03	744	N	595	-0-	-149	-0-	595	3			N	-0-					32
04	690	N	516	-0-	-174	-0-	512	3	4	9	N	4					36
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	516	3	1	9	N	1					37
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					37
07	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					37
08	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					11
04	90	N	2329	-0-	2239	-0-	2308	3	21	9	N	19					30
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					30
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					30
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					30
*08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					30

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

03	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					81
04	540	N	395	-0-	-145	-0-	395	3			N	-0-					81
05	496	N	382	-0-	-114	-0-	381	3	1	9	N	1					82
06	540	N	391	-0-	-149	-0-	391	2			N	-0-					82
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					82
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					82

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					53
04	270	N	498	-0-	228	-0-	487	3	11	9	N	10					63
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	483	3	4	9	N	4					67
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					67
07	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					67
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					67

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

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		112	-0-	112	112	112	2			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		136	-0-	136	248	136	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		133	-0-	133	381	133	2			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 42H RRCID -> 282611 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3900 - 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
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 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
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		625	-0-	625	625	625	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		633	-0-	633	1258	633	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		633	-0-	633	1891	633	3			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 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
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-

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
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		212	-0-	212	212	212	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		206	-0-	206	418	206	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		209	-0-	209	627	209	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		834	-0-	834	1329	834	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	778	-0-	778	2107	778	3			N	-0-					-0-
05	2753	X	646	-0-	-2107	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	620	N	348	-0-	-272	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	620	N	365	-0-	-255	-0-	365	3			N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

03	3100	N	3725	-0-	625	2361	3725	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3284	-0-	284	2645	3284	3			N	-0-					-0-
05	5869	X	3224	-0-	-2645	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2477	-0-	-523	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2399	-0-	-701	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2688	-0-	-412	-0-	2688	3			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

03	1668	X	389	-0-	-1279	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	480	N	223	-0-	-257	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1103	-0-	-307	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		930	N	822	-0-	-108	-0-	814	2	8	9	N	7					81
04		840	N	784	-0-	-56	-0-	765	2	19	9	N	17					98
05		883	N	883	-0-	-0-	-0-	872	2	11	9	N	10					108
06		850	N	850	-0-	-0-	-0-	842	2	8	9	N	7					115
07		830	N	830	-0-	-0-	-0-	823	2	7	9	N	6					121
*08		895	N	895	-0-	-0-	-0-	886	2	9	9	N	8					129

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
03		1488	N	1073	-0-	-415	-0-	1071	2	2	9	Y	2					10
04		1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1139	2	3	9	Y	3					13
05		1457	N	1208	-0-	-249	-0-	1197	2	11	9	Y	10					23
06	DLQ	G-10		1129	-0-	1129	1129	1123	2	6	9	Y	5					28
07	DLQ	G-10		1142	-0-	1142	2271	1139	2	3	9	Y	3					31
*08		2000	N	969	-0-	-1031	1240	966	2	3	9	Y	3					34

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
03		2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					3
04		2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2337	2	1	9	Y	1					4
05		2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2608	2	8	9	Y	7					11
06	DLQ	G-10		2597	-0-	2597	2597	2579	2	18	9	Y	16	8	1			19
07	DLQ	G-10		2572	-0-	2572	5169	2566	2	6	9	Y	5					24
*08		7781	X	2612	-0-	-5169	-0-	2610	2	2	9	Y	2					26

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
03		2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1989	2	6	9	Y	5					19
04		1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1940	2	7	9	Y	6					25
05		2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2039	2	18	9	Y	16					41
06	DLQ	G-10		1920	-0-	1920	1920	1912	2	8	9	Y	7					48
07	DLQ	G-10		1940	-0-	1940	3860	1940	2			Y	-0-					48
*08		2000	N	1877	-0-	-123	3737	1875	2	2	9	Y	2					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	400	-0-	-406	-0-	400	2			Y	-0-					27
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	203	2	1	9	Y	1					28
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	196	2	1	9	Y	1					29
06	DLQ G-10		196	-0-	196	196	194	2	2	9	Y	2					31
07	DLQ G-10		260	-0-	260	456	254	2	6	9	Y	5					36
*08	686	N	230	-0-	-456	-0-	227	2	3	9	Y	3					39

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
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1148	2	6	9	Y	5					33
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1181	2	6	9	Y	5					38
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1323	2	11	9	Y	10	45	1			3
06	DLQ G-10		1301	-0-	1301	1301	1291	2	10	9	Y	9					12
07	DLQ G-10		1165	-0-	1165	2466	1163	2	2	9	Y	2					14
*08	2000	N	1089	-0-	-911	1555	1087	2	2	9	Y	2					16

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
03	1643	N	1201	-0-	-442	-0-	1195	2	6	9	Y	5					55
04	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1565	2	6	9	Y	5					60
05	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1376	2	4	9	Y	4	45	1			19
06	DLQ G-10		1645	-0-	1645	1645	1643	2	2	9	Y	2					21
07	DLQ G-10		1674	-0-	1674	3319	1673	2	1	9	Y	1					22
*08	2000	N	1703	-0-	-297	3022	1701	2	2	9	Y	2					24

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

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
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					56
04	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1749	2	9	9	N	8					64
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					64
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					64
07	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	2			N	-0-					64
08	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1798	2			N	-0-					64

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
03	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1142	2	9	9	N	8					104
04	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1092	2	6	9	N	5					109
05	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1118	2	22	9	N	20	94	1			35
06	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1087	2	3	9	N	3					38
07	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1125	2	1	9	N	1					39
08	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1120	2	4	9	N	4					43

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	1784	2	8	9	N	7					78
04	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	1786	2	1	9	N	1					79
05	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1746	2	15	9	N	14					93
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1790	2	22	9	N	20	80	1			33
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2061	2	6	9	N	5					38
*08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1977	2	11	9	N	10					48

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
03	2666	N	2232	-0-	-434	-0-	2210	2	22	9	N	20					85
04	2460	N	1804	-0-	-656	-0-	1792	2	12	9	N	11					96
05	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	2318	2	21	9	N	19					115
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2241	2	4	9	N	4	101	1			18
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2292	2	12	9	N	11					29
08	2325	N	2269	-0-	-56	-0-	2255	2	14	9	N	13					42

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-					-0-
08	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	3	N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3	N	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	3	N	-0-					-0-
04	900	N	667	-0-	-233	-0-	667	3	N	-0-					-0-
05	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	3	N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-					-0-
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	3	N	-0-					-0-
04	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	3	N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-					-0-
06	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3	N	-0-					-0-
07	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	2249	-0-	-2618	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	2782	-0-	-1928	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	2616	-0-	-2251	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	2451	-0-	-1629	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1313	-0-	-1663	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1231	-0-	-1652	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14694	X	14245	-0-	-449	-0-	14245	3			N	-0-					-0-
04	14220	X	13696	-0-	-524	-0-	13696	3			N	-0-					-0-
05	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	3			N	-0-					-0-
06	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	14378	3			N	-0-					-0-
07	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	14617	3			N	-0-					-0-
08	14632	X	14630	-0-	-2	-0-	14630	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	6186	-0-	-107	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5879	-0-	-211	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	5757	-0-	-536	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5588	-0-	-442	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5161	-0-	-1039	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	4101	-0-	-2099	-0-	4101	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	6867	-0-	-604	-0-	6867	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	6338	-0-	-892	-0-	6338	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6951	-0-	-303	-0-	6951	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6513	-0-	-147	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6602	-0-	-280	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
*08	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	10359	-0-	-1793	-0-	10359	3			N	-0-					-0-
04	11760	X	9754	-0-	-2006	-0-	9754	3			N	-0-					-0-
05	14291	X	7878	-0-	-6413	-0-	7878	3			N	-0-					-0-
06	13830	X	7701	-0-	-6129	-0-	7701	3			N	-0-					-0-
07	14291	X	4806	-0-	-9485	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	2683	-0-	-7671	-0-	2683	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	7590	-0-	-1090	-0-	7590	3			N	-0-					-0-
04	8400	X	6872	-0-	-1528	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	1006	-0-	-8232	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					-0-
07	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
08	7595	X	-0-	-0-	-7595	-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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

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-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

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-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

03	4185	X	2473	-0-	-1712	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	813	-0-	-2097	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1096	-0-	-1911	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	2480	X	1278	-0-	-1202	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

03	25544	X	22544	-0-	-3000	-0-	22544	3			N	-0-					-0-
04	24720	X	22894	-0-	-1826	-0-	22894	3			N	-0-					-0-
05	25544	X	21444	-0-	-4100	-0-	21444	3			N	-0-					-0-
06	23790	X	21195	-0-	-2595	-0-	21195	3			N	-0-					-0-
07	23653	X	19677	-0-	-3976	-0-	19677	3			N	-0-					-0-
08	23653	X	5481	-0-	-18172	-0-	5481	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

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17949	X	16823	-0-	-1126	-0-	16823	3			N	-0-					-0-
04	17370	X	15108	-0-	-2262	-0-	15108	3			N	-0-					-0-
05	17949	X	15503	-0-	-2446	-0-	15503	3			N	-0-					-0-
06	16890	X	14517	-0-	-2373	-0-	14517	3			N	-0-					-0-
07	16833	X	14662	-0-	-2171	-0-	14662	3			N	-0-					-0-
08	16833	X	14742	-0-	-2091	-0-	14742	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19716	X	18031	-0-	-1685	-0-	18031	3			N	-0-					-0-
04	19080	X	17404	-0-	-1676	-0-	17404	3			N	-0-					-0-
05	18879	X	17812	-0-	-1067	-0-	17812	3			N	-0-					-0-
06	17610	X	16954	-0-	-656	-0-	16954	3			N	-0-					-0-
07	18042	X	17187	-0-	-855	-0-	17187	3			N	-0-					-0-
08	18042	X	17123	-0-	-919	-0-	17123	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	3			N	-0-					-0-
04	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12424	3			N	-0-					-0-
05	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	3			N	-0-					-0-
06	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	3			N	-0-					-0-
07	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	3			N	-0-					-0-
*08	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	3			N	-0-					-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	857	-0-	-1375	-0-	857	2			N	-0-					44
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1556	2	22	9	N	20					64
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2489	2	17	9	N	15					79
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1536	2	17	9	N	15					94
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1774	2	17	9	N	15					109
08	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					109

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
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					9
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					9
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					9
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					9
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					9
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					9

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
TRAYLOR WELL #: 1-H RRCID -> 209958 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4853 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2018 - PLUGGED 09/28/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4682 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2018 - P/A 09/25/2018

BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210683 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 4511 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018 - P/A 09/19/18

FLORY WELL #: 1H RRCID -> 217162 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4611 - 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
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2018

SMITH WELL #: 2H RRCID -> 220015 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4572 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - PLUGGED 05/24/18

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 222192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3975 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2018 - PLUGGED 05/16/18

TACKETT-FELTON WELL #: 1H RRCID -> 222213 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4648 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2018 - P/A 08/24/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
HORTON WELL #: 1H RRCID -> 222223 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 4547 - 6384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

IOGT BOUCHER WELL #: 1 RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18

DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - P/A 08/30/18

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018 - P/A 07/26/18

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018 - PLUGGED 07/16/18

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 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
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018 - P/A 09/14/18

MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2018 - PLUGGED 10/05/18

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 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
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2018 - PLUGGED 05/09/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	210	1	2325	3	N	5			90
							6	9							
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	210	1	2305	3	N	5			95
							6	9							
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	217	1	2235	3	N	3			98
							3	9							
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	210	1	2253	3	N	2			100
							2	9							
*07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	217	1	1978	3	N	2			102
							2	9							
08	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			102

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	450	1	2203	3	N	5			38
							6	9							
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	345	1	1430	3	N	3			41
							3	9							
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	450	1	1880	3	N	2			43
							2	9							
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	405	1	1644	3	N	-0-			43
*07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	450	1	1625	3	N	2			45
							2	9							
08	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			45

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1	9	N	1			13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC 429366
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC//CONT.// 429366

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC//CONT.// 429366
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	353	1			215
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	170	1			184
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	143					327
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	171	1			304
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	140	178	1			266
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	174	1	1	8	222

JONES ENERGY, LLC 441132
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					8
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					8
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					8
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					8
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					8
08	0	N	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
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

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-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

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-

KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					43
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					43
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					43
06	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	1651	2			N	-0-					43
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					43
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					41
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					41
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					41
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					41
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					41
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION //CONT.// 478188
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
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					46
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					46
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					46
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					46
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					46
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					46

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 197252 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 8120

03	1581	X	1149	-0-	-432	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
06	0		1547	-0-	1547	1547	1547	2			N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	1547					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018 - WELL PLUGGED

GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 8064

03	3100	N	1317	-0-	-1783	2669	1317	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1310	-0-	-1690	979	1310	2			N	-0-					-0-
05	2512	N	1533	-0-	-979	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	0		1170	-0-	1170	1170	1170	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2018 - WELL PLUGGED

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 8146

03	3100	N	1637	-0-	-1463	6962	1637	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1624	-0-	-1376	5586	1624	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1745	-0-	-1355	4231	1745	2			N	-0-					-0-
*06	5079	X	848	-0-	-4231	-0-	848	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2018 - WELL PLUGGED

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

03	3100	N	1623	-0-	-1477	4297	1623	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1521	-0-	-1479	2818	1521	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2395	-0-	-705	2113	2395	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4421	-0-	1421	3534	4421	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	774	-0-	-2326	1208	774	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	940	-0-	-140	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			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
03	2077	N	1649	-0-	-428	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1602	-0-	-475	-0-	1602	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
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	186	1	1496	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	153	1	1229	2	N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	155	1	1244	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1341	-0-	-279	-0-	151	1	1190	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	149	1	1171	2	N	-0-					-0-
*08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	159	1	1251	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
03	3042	N	2894	-0-	-148	-0-	334	1	2560	2	N	-0-					-0-
04	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	346	1	2648	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2810	-0-	-42	-0-	324	1	2486	2	N	-0-					-0-
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	342	1	2557	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2794	-0-	-58	-0-	330	1	2464	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2684	-0-	-168	-0-	317	1	2367	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
03	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	179	1	1442	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1682	-0-	-88	-0-	186	1	1496	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	190	1	1530	2	N	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	192	1	1517	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	190	1	1495	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	186	1	1463	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2697	3	23	9	N	21					121
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					121
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3214	3	11	9	N	10	110	1			21
06	2100	X	17	-0-	-2083	-0-	17	3			N	-0-					21
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					21
*08	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					21

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
03	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1401	-0-	-676	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1734	-0-	-426	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1533	-0-	-699	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
*08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	187	1	1501	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1391	-0-	-199	-0-	154	1	1237	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	164	1	1317	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1394	-0-	-226	-0-	157	1	1237	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	155	1	1219	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	156	1	1230	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
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			-0-
04	630	N	484	-0-	-146	-0-	484	3			N	-0-			-0-
05	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	3			N	-0-			-0-
06	750	N	304	-0-	-446	-0-	304	3			N	-0-			-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
08	589	N	302	-0-	-287	-0-	302	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
03	899	N	725	-0-	-174	-0-	725	3			N	-0-			-0-
04	900	N	478	-0-	-422	-0-	478	3			N	-0-			-0-
05	775	N	341	-0-	-434	-0-	341	3			N	-0-			-0-
06	690	N	462	-0-	-228	-0-	462	3			N	-0-			-0-
07	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	3			N	-0-			-0-
*08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	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
03	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	198	1	1594	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	197	1	1583	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	198	1	1590	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1699	-0-	-41	-0-	191	1	1508	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	185	1	1463	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	180	1	1419	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
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	3			N	-0-			24
04	4440	X	4142	-0-	-298	-0-	4142	3			N	-0-			24
05	4588	X	4467	-0-	-121	-0-	4467	3			N	-0-			24
06	4440	X	14	-0-	-4426	-0-	14	3			N	-0-			24
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-			24
08	4588	X	4133	-0-	-455	-0-	4133	3			N	-0-			24

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
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			-0-
05	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	3			N	-0-			-0-
06	1560	N	848	-0-	-712	-0-	848	3			N	-0-			-0-
07	1550	N	989	-0-	-561	-0-	989	3			N	-0-			-0-
08	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	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
03	2201	X	1689	-0-	-512	-0-	1689	3			N	-0-			35
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-			35
05	1705	N	1542	-0-	-163	-0-	1542	3			N	-0-			35
06	1620	N	926	-0-	-694	-0-	926	3			N	-0-			35
07	1705	N	1146	-0-	-559	-0-	1146	3			N	-0-			35
*08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
03	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	851	-0-	-379	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	686	-0-	-554	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	569	-0-	-571	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	868	N	517	-0-	-351	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	682	N	544	-0-	-138	-0-	544	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
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					55
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					55
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					55
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					55
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					55
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	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
03	3224	X	2685	-0-	-539	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2541	-0-	-579	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2628	-0-	-348	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2480	-0-	-220	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2679	-0-	-111	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
*08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	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
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	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
03	3379	X	3313	-0-	-66	-0-	382	1	2931	2	N	-0-					10
04	3270	X	3040	-0-	-230	-0-	350	1	2690	2	N	-0-					10
05	3751	X	3360	-0-	-391	-0-	388	1	2972	2	N	-0-					10
06	3630	X	2961	-0-	-669	-0-	349	1	2612	2	N	-0-					10
07	3751	X	3020	-0-	-731	-0-	356	1	2664	2	N	-0-					10
08	3348	X	2845	-0-	-503	-0-	335	1	2510	2	N	-0-					10

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	1663	-0-	-2274	-0-	1663	3			N	-0-					3
04	3000	X	1558	-0-	-1442	-0-	1558	3			N	-0-					3
05	2666	X	1632	-0-	-1034	-0-	1632	3			N	-0-					3
06	2040	X	926	-0-	-1114	-0-	926	3			N	-0-					3
07	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					3
*08	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	779	-0-	-331	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
*08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2288	-0-	-502	-0-	133	1	2155	2	N	-0-					-0-
04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	381	1	6168	2	N	-0-					-0-
05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	327	1	5299	2	N	-0-					-0-
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	288	1	4671	2	N	-0-					-0-
07	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	287	1	4650	2	N	-0-					-0-
*08	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	278	1	4509	2	N	-0-					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	4	1	310	2	N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	9	1	673	2	N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	10	1	693	2	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	6	1	391	2	N	-0-					-0-
07	713	N	425	-0-	-288	-0-	6	1	419	2	N	-0-					-0-
*08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	14	1	973	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2234	-0-	-153	-0-	2234	3			N	-0-					20
04	2280	N	2107	-0-	-173	-0-	2107	3			N	-0-					20
05	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	2079	3			N	-0-					20
06	2160	N	2012	-0-	-148	-0-	2012	3			N	-0-					20
07	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	2065	3			N	-0-					20
08	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	2026	3			N	-0-					20

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3372	-0-	-7	-0-	3372	3			N	-0-					30
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					30
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					30
06	3270	X	3080	-0-	-190	-0-	3080	3			N	-0-					30
07	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	3206	3			N	-0-					30
08	3379	X	3175	-0-	-204	-0-	3175	3			N	-0-					30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	783	-0-	-116	-0-	61	1	722	2	N	-0-					-0-
04	990	N	804	-0-	-186	-0-	62	1	742	2	N	-0-					-0-
05	713	N	620	-0-	-93	-0-	48	1	572	2	N	-0-					-0-
06	750	N	544	-0-	-206	-0-	42	1	502	2	N	-0-					-0-
07	837	N	739	-0-	-98	-0-	58	1	681	2	N	-0-					-0-
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	81	1	958	2	N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1312	-0-	-158	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
*08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	940	-0-	-238	-0-	940	3			N	-0-					-0-
04	960	N	629	-0-	-331	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	930	N	772	-0-	-158	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	900	N	602	-0-	-298	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	775	N	302	-0-	-473	-0-	302	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	840	N	62	-0-	-778	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	359	-0-	-881	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	420	N	94	-0-	-326	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	434	N	77	-0-	-357	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

03	4557	X	3733	-0-	-824	-0-	3705	3	28	9	N	25					177
04	4440	X	3788	-0-	-652	-0-	3788	3			N	-0-	160	1			17
05	4588	X	1177	-0-	-3411	-0-	1144	3	33	9	N	30					47
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					47
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					47
*08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					47

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

03	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					75
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	3			N	-0-					75
05	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					75
06	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	3			N	-0-					75
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					75
*08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					75

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

03	341	N	104	-0-	-237	-0-	104	3			N	-0-					30
04	360	N	7	-0-	-353	-0-	7	3			N	-0-					30
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					30
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					30
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					30
08	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

03	2170	N	1917	-0-	-253	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	2069	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
03	2914	X	2307	-0-	-607	-0-	2307	3			N	-0-					135
04	2820	X	1842	-0-	-978	-0-	1842	3			N	-0-					135
05	2852	X	400	-0-	-2452	-0-	400	3			N	-0-					135
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					135
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					135
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					135

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					112
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					112

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

03	2077	N	1810	-0-	-267	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3651	-0-	651	651	3651	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3683	-0-	583	1234	3683	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3222	-0-	222	1456	3222	2			N	-0-					-0-
07	4521	X	3065	-0-	-1456	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
*08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					38
04	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					38
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					38
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					38
07	2976	N	2710	-0-	-266	-0-	2710	3			N	-0-					38
*08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	X	71	-0-	-2269	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	627	-0-	-551	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3			N	-0-					68
04	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3			N	-0-					68
05	6324	X	6260	-0-	-64	-0-	6260	3			N	-0-					68
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			N	-0-					68
07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	3			N	-0-					68
08	6324	X	6243	-0-	-81	-0-	6243	3			N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
03	3286	X	2914	-0-	-372	-0-	323	1	2591	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2849	-0-	-331	-0-	315	1	2534	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2782	-0-	-473	-0-	308	1	2474	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	313	1	2468	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2751	-0-	-442	-0-	309	1	2442	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	307	1	2428	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4014	3	8	9	N	7	149	1			10
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3081	3	11	9	N	10					20
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2852	3	15	9	N	14					34
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					34
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					34
08	2511	X	1617	-0-	-894	-0-	1617	3			N	-0-					34

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

03	1550	N	1195	-0-	-355	-0-	1195	3			N	-0-					152
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					152
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					152
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					152
07	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	1578	3			N	-0-					152
08	1767	N	1558	-0-	-209	-0-	1558	3			N	-0-					152

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

03	2728	X	2361	-0-	-367	-0-	2361	3			N	-0-					2
04	2610	X	2382	-0-	-228	-0-	2382	3			N	-0-					2
05	2697	X	2527	-0-	-170	-0-	2527	3			N	-0-					2
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					2
07	2511	X	2210	-0-	-301	-0-	2210	3			N	-0-					2
08	2542	X	2416	-0-	-126	-0-	2416	3			N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

03	4960	X	4884	-0-	-76	-0-	4853	3	31	9	N	28					160
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					160
05	4774	X	1183	-0-	-3591	-0-	1183	3			N	-0-					160
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					160
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					160
*08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3			N	-0-					160

TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

03	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	3			N	-0-					8
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					8
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					8
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					8
07	1705	N	904	-0-	-801	-0-	904	3			N	-0-					8
08	1333	N	865	-0-	-468	-0-	865	3			N	-0-					8

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3838	3	11	9	N	10					175
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					175
05	2821	X	330	-0-	-2491	-0-	330	3			N	-0-					175
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					175
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					175
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					160
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					160
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					160
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					160
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					160
*08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	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
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			N	-0-					35
04	3120	X	3000	-0-	-120	-0-	3000	3			N	-0-					35
05	3224	X	2666	-0-	-558	-0-	2666	3			N	-0-					35
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					35
07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	3			N	-0-					35
*08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	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
03	1364	N	1040	-0-	-324	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	895	-0-	-185	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	945	-0-	-75	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	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
03	4464	X	3597	-0-	-867	-0-	384	1	3213	2	N	-0-					-0-
04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	498	1	4169	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4426	-0-	-38	-0-	473	1	3953	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4178	-0-	-142	-0-	441	1	3737	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4336	-0-	-128	-0-	457	1	3879	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4386	-0-	-78	-0-	463	1	3923	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
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2132	3	6	9	N	5					32
04	1500	N	1298	-0-	-202	-0-	1298	3			N	-0-					32
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					32
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					32
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					32
*08	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					32

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
04	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	6754	-0-	-1988	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	4789	-0-	-3671	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
08	8618	X	1995	-0-	-6623	-0-	1995	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	2664	-0-	-3350	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4972	-0-	-848	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5252	-0-	-514	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
*08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5912	-0-	-319	-0-	5912	3			N	-0-					102
04	6030	X	5699	-0-	-331	-0-	5699	3			N	-0-					102
05	6231	X	6120	-0-	-111	-0-	6113	3	7	9	N	6					108
06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			N	-0-					108
07	6231	X	6179	-0-	-52	-0-	6179	3			N	-0-					108
08	6107	X	5762	-0-	-345	-0-	5762	3			N	-0-					108

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	17884	3			N	-0-					22
04	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	17299	3			N	-0-					22
05	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	17704	3			N	-0-					22
06	17310	X	2671	-0-	-14639	-0-	2671	3			N	-0-					22
07	17887	X	-0-	-0-	-17887	-0-					N	-0-					22
*08	19602	X	19602	-0-	-0-	-0-	19602	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2561	-0-	-725	-0-	2561	3			N	-0-					8
04	3750	X	2265	-0-	-1485	-0-	2265	3			N	-0-					8
05	3875	X	2754	-0-	-1121	-0-	2754	3			N	-0-					8
06	3750	X	2309	-0-	-1441	-0-	2309	3			N	-0-					8
07	3782	X	3034	-0-	-748	-0-	3034	3			N	-0-					8
*08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	15319	3	145	9	N	132	187	1			153
04	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	15341	3	30	9	N	27					180
05	15314	X	12796	-0-	-2518	-0-	12767	3	29	9	N	26	72	1			134
06	14970	X	-0-	-0-	-14970	-0-					N	-0-					134
07	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-					134
*08	21160	X	21160	-0-	-0-	-0-	21160	3			N	-0-					134

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9944	3	11	9	N	10					170
04	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9171	3	17	9	N	15	167	1			18
05	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9586	3	8	9	N	7					25
06	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9683	3	22	9	N	20					45
07	9951	X	9343	-0-	-608	-0-	9343	3			N	-0-					45
08	9951	X	6767	-0-	-3184	-0-	6767	3			N	-0-					45

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
03	8711	X	5445	-0-	-3266	-0-	5428	3	17	9	N	15					140
04	6810	X	6576	-0-	-234	-0-	6530	3	46	9	N	42	172	1			10
05	7037	X	6041	-0-	-996	-0-	6030	3	11	9	N	10					20
06	6690	X	5989	-0-	-701	-0-	5978	3	11	9	N	10					30
07	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7444	3	11	9	N	10					40
08	6789	X	5378	-0-	-1411	-0-	5356	3	22	9	N	20					60

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
03	12679	X	11725	-0-	-954	-0-	11725	3			N	-0-					34
04	12270	X	11205	-0-	-1065	-0-	11205	3			N	-0-					34
05	12276	X	11631	-0-	-645	-0-	11631	3			N	-0-					34
06	11880	X	11003	-0-	-877	-0-	11003	3			N	-0-					34
07	12028	X	11236	-0-	-792	-0-	11236	3			N	-0-					34
08	11718	X	11127	-0-	-591	-0-	11127	3			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
03	9548	X	5132	-0-	-4416	-0-	5132	3			N	-0-					186
04	9240	X	5423	-0-	-3817	-0-	5423	3			N	-0-					186
05	9548	X	6086	-0-	-3462	-0-	6086	3			N	-0-					186
06	7440	X	6896	-0-	-544	-0-	6896	3			N	-0-					186
07	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	3			N	-0-					186
*08	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	3			N	-0-					186

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
03	17732	X	15801	-0-	-1931	-0-	15677	3	124	9	N	113	195	1			215
04	17160	X	15710	-0-	-1450	-0-	15642	3	68	9	N	62					277
05	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	16349	3	64	9	N	58					335
06	15300	X	15293	-0-	-7	-0-	15191	3	102	9	N	93					428
07	16244	X	15011	-0-	-1233	-0-	14925	3	86	9	N	78					506
08	16399	X	15167	-0-	-1232	-0-	15047	3	120	9	N	109	187	1			428

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
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					125
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	10988	3	28	9	N	25					150
06	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9712	3	33	9	N	30					180
07	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8339	3	30	9	N	27	157	1			50
08	11005	X	7811	-0-	-3194	-0-	7659	3	152	9	N	138					188

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
03	8556	X	6840	-0-	-1716	-0-	6808	3	32	9	N	29					139
04	8280	X	5820	-0-	-2460	-0-	5791	3	29	9	N	26					165
05	8556	X	6502	-0-	-2054	-0-	6467	3	35	9	N	32	189	1			8
06	7320	X	5732	-0-	-1588	-0-	5704	3	28	9	N	25					33
07	7440	X	4577	-0-	-2863	-0-	4566	3	11	9	N	10					43
08	6851	X	5434	-0-	-1417	-0-	5415	3	19	9	N	17					60

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
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6946	3	55	9	N	50	180	1			80
04	6000	X	5902	-0-	-98	-0-	5847	3	55	9	N	50					130
05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6335	3	70	9	N	64	186	1			8
06	6780	X	5376	-0-	-1404	-0-	5332	3	44	9	N	40					48
07	7006	X	4994	-0-	-2012	-0-	4983	3	11	9	N	10					58
08	7006	X	4965	-0-	-2041	-0-	4812	3	153	9	N	139	187	1			10

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
03	14198	X	12188	-0-	-2010	-0-	12153	3	35	9	N	32	189	1			35
04	13560	X	12189	-0-	-1371	-0-	12150	3	39	9	N	35					70
05	13547	X	12361	-0-	-1186	-0-	12342	3	19	9	N	17					87
06	12780	X	11632	-0-	-1148	-0-	11607	3	25	9	N	23					110
07	13020	X	11816	-0-	-1204	-0-	11799	3	17	9	N	15					125
08	12586	X	11681	-0-	-905	-0-	11681	3			N	-0-					125

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
03	11780	X	7919	-0-	-3861	-0-	7721	3	198	9	N	180	193	1			196
04	11400	X	7443	-0-	-3957	-0-	7235	3	208	9	N	189					385
05	7967	X	7433	-0-	-534	-0-	7308	3	125	9	N	114	189	1			310
06	7650	X	6585	-0-	-1065	-0-	6463	3	122	9	N	111	189	1			232
07	7905	X	6066	-0-	-1839	-0-	5958	3	108	9	N	98	187	1			143
08	7905	X	5155	-0-	-2750	-0-	5136	3	19	9	N	17					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
03	15717	X	8734	-0-	-6983	-0-	8563	3	171	9	N	155					295
04	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-	17619	3	109	9	N	99	194	1			200
05	18538	X	18538	-0-	-0-	-0-	18481	3	57	9	N	52					252
06	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	18389	3	47	9	N	43	185	1			110
07	18321	X	16798	-0-	-1523	-0-	16767	3	31	9	N	28					138
08	18538	X	14141	-0-	-4397	-0-	14109	3	32	9	N	29					167

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
03	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	231	1	1047	3	N	61	192	1			84
							67	9									
04	1320	N	1117	-0-	-203	-0-	192	1	903	3	N	20					104
							22	9									
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	212	1	996	3	N	96					200
							106	9									
06	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	195	1	915	3	N	20					220
							22	9									
07	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	197	1	925	3	N	2					222
							2	9									
08	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	186	1	871	3	N	10	170	1			62
							11	9									

KAKER HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283706 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6586 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60022	X	30805	-0-	-29217	-0-	7387	1	22851	3	N	515	760	1			255
							567	9									
04	33270	X	26263	-0-	-7007	-0-	6320	1	19555	3	N	353	380	1			228
							388	9									
05	34379	X	24545	-0-	-9834	-0-	5920	1	18316	3	N	281	372	1			137
							309	9									
06	31290	X	22020	-0-	-9270	-0-	5319	1	16455	3	N	224	186	1			175
							246	9									
07	32333	X	21392	-0-	-10941	-0-	5171	1	15999	3	N	202	187	1			190
							222	9									
08	30814	X	20617	-0-	-10197	-0-	4992	1	15443	3	N	165	180	1			175
							182	9									

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
03	DELQ PR		31084	-0-	31084	31084	6843	1	23194	3	N	952	1136	1			336
							1047	9									
04	57225	X	26141	-0-	-31084	-0-	5829	1	19759	3	N	503	560	1			279
							553	9									
05	32581	X	24849	-0-	-7732	-0-	5496	1	18630	3	N	657	733	1			203
							723	9									
06	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	4877	1	16533	3	N	580	554	1			229
							638	9									
07	32581	X	21078	-0-	-11503	-0-	4698	1	15925	3	N	414	185	1			458
							455	9									
08	31093	X	20011	-0-	-11082	-0-	4465	1	15133	3	N	375	370	1			463
							413	9									

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONE STAR LAND & ENERGY II, LLC 507230
HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					65
04	18450	X	2599	-0-	-15851	-0-	522	1	2014	2	N	57					122
							63	9									
05	19065	X	4977	-0-	-14088	-0-	504	1	4421	2	N	47					169
							52	9									
06	18450	X	8475	-0-	-9975	-0-	486	1	7912	2	N	70					239
							77	9									
07	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	540	1	11944	2	N	100	166	1			173
							110	9									
*08	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	504	1	14317	2	N	59	180	1			52
							65	9									

MADISON AND WRIGHT LLC 521182
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4621	2	1	9	N	1					55
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4532	2	6	9	N	5					60
05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4471	2	1	9	N	1					61
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3946	2	1	9	N	1					62
*07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4024	2	1	9	N	1					63
*08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					63

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

03	1333	X	329	-0-	-1004	-0-	329	2			N	-0-					125
04	1290	X	4	-0-	-1286	-0-	4	2			N	-0-					125
05	1333	X	1045	-0-	-288	-0-	1027	2	18	9	N	16					141
06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2288	2	1	9	N	1					142
*07	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					142
*08	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8415	2	1	9	N	1					143

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					6
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					6
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					6
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					6
*07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					6
*08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					6

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

03	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			N	-0-					219
04	5790	X	4142	-0-	-1648	-0-	4141	2	1	9	N	1					220
05	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11601	2	8	9	N	7	183	1			44
06	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10213	2	7	9	N	6					50
*07	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9837	2	40	9	N	36					86
*08	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9499	2	22	9	N	20					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

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
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5560	2	20	9	N	18					60
04	5400	X	5175	-0-	-225	-0-	5169	2	6	9	N	5					65
05	5580	X	5227	-0-	-353	-0-	5225	2	2	9	N	2					67
06	5400	X	226	-0-	-5174	-0-	226	2			N	-0-					67
07	5580	X	122	-0-	-5458	-0-	122	2			N	-0-					67
08	5580	X	1393	-0-	-4187	-0-	1393	2			N	-0-					67

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

03	13144	X	12165	-0-	-979	-0-	12126	2	39	9	N	35					132
04	12720	X	11903	-0-	-817	-0-	11900	2	3	9	N	3					135
05	12710	X	12601	-0-	-109	-0-	12599	2	2	9	N	2					137
06	12300	X	12035	-0-	-265	-0-	12032	2	3	9	N	3					140
07	12307	X	11796	-0-	-511	-0-	11795	2	1	9	N	1					141
08	12586	X	11731	-0-	-855	-0-	11717	2	14	9	N	13					154

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					92
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2132	2	3	9	N	3					95
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1814	2	1	9	N	1					96
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1982	2	1	9	N	1					97
07	1891	N	629	-0-	-1262	-0-	560	2	69	9	N	63					160
08	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1751	2	1	9	N	1					161

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3680	2	1	9	N	1					135
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2437	2	1	9	N	1					136
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3770	2	1	9	N	1					137
06	2100	X	1940	-0-	-160	-0-	1939	2	1	9	N	1					138
*07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2883	2	13	9	N	12					150
*08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3813	2	1	9	N	1					151

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

03	11160	X	10183	-0-	-977	-0-	10182	2	1	9	N	1					135
04	10800	X	9991	-0-	-809	-0-	9989	2	2	9	N	2					137
05	11160	X	10299	-0-	-861	-0-	10252	2	47	9	N	43					180
06	10770	X	9902	-0-	-868	-0-	9900	2	2	9	N	2					182
07	10323	X	9848	-0-	-475	-0-	9839	2	9	9	N	8	163	1			27
08	10323	X	9976	-0-	-347	-0-	9951	2	25	9	N	23					50

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

03	8525	X	6194	-0-	-2331	-0-	6150	2	44	9	N	40	178	1			95
04	8250	X	6888	-0-	-1362	-0-	6875	2	13	9	N	12					107
05	8525	X	6710	-0-	-1815	-0-	6598	2	112	9	N	102	169	1			40
06	7260	X	6270	-0-	-990	-0-	6234	2	36	9	N	33					73
07	7502	X	5673	-0-	-1829	-0-	5638	2	35	9	N	32					105
08	7130	X	6611	-0-	-519	-0-	6561	2	50	9	N	45					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7123 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

03	1550	N	1234	-0-	-316	-0-	80	1	1154	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	79	1	1112	2	N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	83	1	1179	2	N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	73	1	1014	2	N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	83	1	1158	2	N	-0-					-0-
*08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	88	1	1234	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

03	2480	N	2369	-0-	-111	-0-	153	1	2216	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2310	-0-	-60	-0-	153	1	2157	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	155	1	2198	2	N	-0-					-0-
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	158	1	2194	2	N	-0-					-0-
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	163	1	2282	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2192	-0-	-164	-0-	147	1	2045	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

03	1519	X	2378	-0-	859	-0-	477	1	1901	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	2280	-0-	810	-0-	461	1	1819	2	N	-0-					-0-
05	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	466	1	1840	2	N	-0-					-0-
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	445	1	1796	2	N	-0-					-0-
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	452	1	1808	2	N	-0-					-0-
*08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	454	1	1896	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

03	4216	X	4374	-0-	158	-0-	282	1	4092	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	4058	-0-	98	-0-	268	1	3790	2	N	-0-					-0-
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	281	1	3992	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3800	-0-	-280	-0-	255	1	3545	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3746	-0-	-625	-0-	250	1	3496	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4095	-0-	-276	-0-	274	1	3821	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
03	1860	N	2262	-0-	402	-0-	453	1	1809	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	2168	-0-	368	-0-	439	1	1729	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	464	1	1830	2	N	-0-					-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	455	1	1840	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	478	1	1909	2	N	-0-					-0-
*08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	476	1	1991	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
03	1798	N	1833	-0-	35	-0-	118	1	1715	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	113	1	1596	2	N	-0-					-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	118	1	1679	2	N	-0-					-0-
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	118	1	1647	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	116	1	1617	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	110	1	1529	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
03	3627	X	2989	-0-	-638	-0-	193	1	2796	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2845	-0-	-515	-0-	188	1	2657	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2975	-0-	-218	-0-	196	1	2779	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2993	-0-	-97	-0-	201	1	2792	2	N	-0-					-0-
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	215	1	3006	2	N	-0-					-0-
*08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	205	1	2862	2	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
03	3379	X	3172	-0-	-207	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3054	-0-	-156	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3236	-0-	-50	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3114	-0-	-79	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3031	-0-	-193	-0-	3031	2			N	-0-					-0-

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
03	2015	N	1614	-0-	-401	-0-	104	1	1510	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1502	-0-	-268	-0-	99	1	1403	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	98	1	1390	2	N	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	96	1	1333	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	103	1	1444	2	N	-0-					-0-
*08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	106	1	1485	2	N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4545	-0-	-756	-0-	4487	2	58	9	N	53					240
04	5130	X	5053	-0-	-77	-0-	5039	2	14	9	N	13	185	1			68
05	5208	X	4587	-0-	-621	-0-	4564	2	23	9	N	21					89
06	5040	X	4850	-0-	-190	-0-	4800	2	50	9	N	45					134
07	5208	X	4730	-0-	-478	-0-	4682	2	48	9	N	44					178
08	5208	X	4636	-0-	-572	-0-	4626	2	10	9	N	9					187

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
03	7161	X	6875	-0-	-286	-0-	6842	2	33	9	N	30					111
04	6930	X	6683	-0-	-247	-0-	6649	2	34	9	N	31					142
05	6944	X	6698	-0-	-246	-0-	6667	2	31	9	N	28					170
06	6690	X	6374	-0-	-316	-0-	6350	2	24	9	N	22	72	1			120
07	6913	X	6626	-0-	-287	-0-	6598	2	28	9	N	25					145
08	6913	X	6697	-0-	-216	-0-	6667	2	30	9	N	27					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	5138	-0-	-132	-0-	5095	2	43	9	N	39					229
04	5100	X	5045	-0-	-55	-0-	5003	2	42	9	N	38	189	1			78
05	5270	X	5033	-0-	-237	-0-	4993	2	40	9	N	36					114
06	5100	X	4495	-0-	-605	-0-	4467	2	28	9	N	25					139
07	5208	X	4070	-0-	-1138	-0-	4048	2	22	9	N	20					159
08	5208	X	4619	-0-	-589	-0-	4586	2	33	9	N	30					189

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12245	X	12071	-0-	-174	-0-	11957	2	114	9	N	104	181	1			265
04	11730	X	11590	-0-	-140	-0-	11462	2	128	9	N	116					381
05	12121	X	11688	-0-	-433	-0-	11630	2	58	9	N	53	178	1			256
06	11700	X	11165	-0-	-535	-0-	11107	2	58	9	N	53	176	1			133
07	12059	X	11555	-0-	-504	-0-	11469	2	86	9	N	78					211
08	12059	X	11316	-0-	-743	-0-	11227	2	89	9	N	81					292

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	10296	-0-	-306	-0-	10238	2	58	9	N	53					213
04	10260	X	9883	-0-	-377	-0-	9800	2	83	9	N	75					288
05	10602	X	9979	-0-	-623	-0-	9921	2	58	9	N	53	184	1			157
06	9960	X	9470	-0-	-490	-0-	9424	2	46	9	N	42					199
07	10292	X	9804	-0-	-488	-0-	9756	2	48	9	N	44					243
08	10292	X	9684	-0-	-608	-0-	9642	2	42	9	N	38					281

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	6962	-0-	-726	-0-	6926	2	36	9	N	33					218
04	7440	X	6453	-0-	-987	-0-	6427	2	26	9	N	24	190	1			52
05	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7941	2	22	9	N	20					72
06	7410	X	7147	-0-	-263	-0-	7133	2	14	9	N	13					85
07	7595	X	7357	-0-	-238	-0-	7335	2	22	9	N	20					105
08	7967	X	7090	-0-	-877	-0-	7075	2	15	9	N	14					119

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6765	2	26	9	N	24	182	1			50
04	6510	X	6295	-0-	-215	-0-	6295	2			N	-0-					50
05	6727	X	6481	-0-	-246	-0-	6478	2	3	9	N	3					53
06	6570	X	5966	-0-	-604	-0-	5966	2			N	-0-					53
07	6789	X	6125	-0-	-664	-0-	6125	2			N	-0-					53
08	6789	X	5847	-0-	-942	-0-	5841	2	6	9	N	5					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

03	6014	X	5643	-0-	-371	-0-	5607	2	36	9	N	33					183
04	5820	X	5161	-0-	-659	-0-	5133	2	28	9	N	25					208
05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5705	2	43	9	N	39					247
06	5460	X	4817	-0-	-643	-0-	4811	2	6	9	N	5					252
07	5642	X	5265	-0-	-377	-0-	5262	2	3	9	N	3	177	1			78
*08	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5730	2	9	9	N	8					86

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

03	8339	X	8059	-0-	-280	-0-	7915	2	144	9	N	131					326
04	8070	X	7897	-0-	-173	-0-	7721	2	176	9	N	160	361	1			125
05	8308	X	8012	-0-	-296	-0-	7834	2	178	9	N	162	179	1			108
06	7950	X	7669	-0-	-281	-0-	7489	2	180	9	N	164					272
07	8153	X	8039	-0-	-114	-0-	7862	2	177	9	N	161	182	1			251
08	8153	X	7964	-0-	-189	-0-	7789	2	175	9	N	159	179	1			231

MID TEXAS NATURAL GAS 564606
REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

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-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

03	13702	X	13572	-0-	-130	-0-	1035	1	12454	2	N	75					251
							83	9									
04	13290	X	13648	-0-	358	-0-	469	1	13090	2	N	81	175	1			157
							89	9									
05	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	1030	1	13226	2	N	64					221
							70	9									
06	13230	X	12843	-0-	-387	-0-	989	1	11802	2	N	47	174	1			94
							52	9									
07	14105	X	13384	-0-	-721	-0-	574	1	12752	2	N	53					147
							58	9									
08	14322	X	13969	-0-	-353	-0-	1143	1	12778	2	N	44					191
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
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
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-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-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

03	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	594	1	8072	2	N	80					241
							88	9									
04	8040	X	8257	-0-	217	-0-	449	1	7790	2	N	16	187	1			70
							18	9									
05	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	573	1	8152	2	N	7					77
							8	9									
06	8460	X	8438	-0-	-22	-0-	545	1	7879	2	N	13					90
							14	9									
07	8742	X	8521	-0-	-221	-0-	1002	1	7510	2	N	8					98
							9	9									
08	8742	X	8389	-0-	-353	-0-	561	1	7817	2	N	10					108
							11	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

03	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	482	1	6556	2	N	-0-					211
04	3990	X	4471	-0-	481	-0-	244	1	4227	2	N	-0-					211
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	289	1	4113	2	N	-0-					211
06	4740	X	4027	-0-	-713	-0-	261	1	3766	2	N	-0-					211
07	4898	X	4178	-0-	-720	-0-	492	1	3686	2	N	-0-					211
08	4898	X	4152	-0-	-746	-0-	278	1	3874	2	N	-0-					211

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3843	2	3	9	N	3					57
04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3345	2	3	9	N	3					60
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3190	2	11	9	N	10					70
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2866	2	11	9	N	10					80
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	19	1	2833	2	N	23					103
							25	9									
*08	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2797	2	6	9	N	5					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
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
03	9610	X	9468	-0-	-142	-0-	723	1	8701	2	N	40					204
							44	9									
04	9300	X	9193	-0-	-107	-0-	316	1	8814	2	N	57	184	1			77
							63	9									
05	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	720	1	9241	2	N	37					114
							41	9									
06	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	787	1	9400	2	N	37					151
							41	9									
07	9486	X	9378	-0-	-108	-0-	402	1	8940	2	N	33					184
							36	9									
*08	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	903	1	10097	2	N	45	179	1			50
							50	9									

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					1031
04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					1031
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					1031
06	3000	X	2979	-0-	-21	-0-	2979	2			N	-0-					1031
07	3100	X	3016	-0-	-84	-0-	3016	2			N	-0-					1031
08	3100	X	2945	-0-	-155	-0-	2945	2			N	-0-					1031

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					46
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	2			N	-0-					46
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					46
06	840	N	462	-0-	-378	-0-	462	2			N	-0-					46
07	868	N	562	-0-	-306	-0-	562	2			N	-0-					46
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					46

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	750	N	415	-0-	-335	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	775	N	504	-0-	-271	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	540	N	294	-0-	-246	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	558	N	357	-0-	-201	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

03	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					19
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					19
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					19
06	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					19
07	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					19
08	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
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
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					318
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					318
05	1984	N	1812	-0-	-172	-0-	1812	2			N	-0-					318
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					318
07	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	1461	2			N	-0-					318
08	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	1619	2			N	-0-					318

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
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					501
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					501
05	1984	N	1812	-0-	-172	-0-	1812	2			N	-0-					501
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					501
07	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	1461	2			N	-0-					501
08	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	1619	2			N	-0-					501

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					531
04	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					531
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					531
06	4200	X	2752	-0-	-1448	-0-	2752	2			N	-0-					531
07	4340	X	3342	-0-	-998	-0-	3342	2			N	-0-					531
*08	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					531

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

1849 ENERGY PARTNERS, LLC 623082
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
03	2852	N	2844	-0-	-8	-0-	2844	2			N	-0-					13
04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					13
05	2852	N	2772	-0-	-80	-0-	2772	2			N	-0-					13
06	2760	N	2673	-0-	-87	-0-	2673	2			N	-0-					13
07	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					13
08	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082

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
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	2	1	9	N	1					59
04	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	1683	2	21	9	N	19					78
05	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1717	2			N	-0-					78
*06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					78
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					78
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					78

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
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-	100	1			16
04	1230	N	903	-0-	-327	-0-	892	2	11	9	N	10					26
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					26
06	1440	N	241	-0-	-1199	-0-	241	2			N	-0-					26
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	3397	2			N	-0-					43
04	3390	X	3360	-0-	-30	-0-	3360	2			N	-0-					43
05	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	3333	2			N	-0-					43
*06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					43
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					43
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					43

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
05	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
*06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					14
04	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	2			N	-0-					14
05	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					14
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					14
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					14
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					14

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
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1653	-0-	-57	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2900	-0-	-262	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2728	-0-	-332	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-	5	1			16
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					16
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					16
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					16
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					16
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					16

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
03	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	2434	2	2	9	N	2					122
04	2460	N	2412	-0-	-48	-0-	2412	2			N	-0-	106	1			16
05	2542	N	2440	-0-	-102	-0-	2440	2			N	-0-					16
*06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2390	2	1	9	N	1					17
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					17
08	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					17

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
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1236	2	14	9	N	13					13
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					13
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					13

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 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
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2003	-0-	-397	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2086	-0-	-394	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2342	-0-	-58	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	4123	X	3722	-0-	-401	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3581	-0-	-229	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3508	-0-	-274	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2464	-0-	-1166	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082
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
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1752	2	34	9	N	31	87	1			27
04	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	1707	2	24	9	N	22					49
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1754	2	25	9	N	23					72
06	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	1710	2	26	9	N	24	82	1			14
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					14
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					14

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					37
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					37
05	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					37
06	2760	N	941	-0-	-1819	-0-	941	2			N	-0-					37
07	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					37
08	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					37

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 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
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					32
04	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					32
05	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					32
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					32
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					32
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					32

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
03	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-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
03	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
*06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 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
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			N	-0-	35	1			10
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					10
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					10
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					10
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					10
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082
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
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2267	-0-	-13	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	330	-0-	-724	-0-	330	2			N	-0-	16	1			-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	955	2	7	9	N	6					21
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					21
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					21
06	930	N	907	-0-	-23	-0-	900	2	7	9	N	6					27
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					27
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					27

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					29
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					29
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					29
06	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			N	-0-					29
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					29
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					29

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
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					46
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					46
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					46
06	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	2			N	-0-					46
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					46
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					46

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
03	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1547	2	30	9	N	27	97	1			37
04	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1488	2	25	9	N	23					60
05	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1540	2	26	9	N	24					84
*06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1516	2	28	9	N	25	94	1			15
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					15
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	1065	2	13	9	N	12	79	1			26
04	1200	N	1027	-0-	-173	-0-	1012	2	15	9	N	14					40
05	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	1074	2	15	9	N	14					54
*06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1					55
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					55
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					55

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1442	2			N	-0-	9	1			35
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					35
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					35
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-					35
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					35
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					35

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
03	1705	N	1036	-0-	-669	-0-	1018	2	18	9	N	16					110
04	1260	N	1057	-0-	-203	-0-	1050	2	7	9	N	6	99	1			17
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1100	2	17	9	N	15					32
*06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1070	2	12	9	N	11					43
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					43
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					43

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
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	2	13	9	N	12					90
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1488	2	15	9	N	14					104
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1505	2	23	9	N	21	101	1			24
*06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1450	2	12	9	N	11					35
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					35
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					35

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1178	2	20	9	N	18					53
04	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	1113	2			N	-0-					53
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					53
*06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1256	2	4	9	N	4					57
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					57
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					57

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
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	847	2	18	9	N	16					16
04	840	N	798	-0-	-42	-0-	794	2	4	9	N	4					20
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	N	5					25
06	840	N	778	-0-	-62	-0-	767	2	11	9	N	10					35
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					35
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					35

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	615	2	21	9	N	19					31
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					31
05	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					31
06	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	2			N	-0-					31
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					31
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082
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
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	958	2	2	9	N	2					20
04	990	N	787	-0-	-203	-0-	787	2			N	-0-					20
05	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	2			N	-0-					20
06	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					20
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					20
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					20

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
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1798	2	80	9	N	73	175	1			10
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					10
05	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			N	-0-					10
06	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	1781	2	3	9	N	3					13
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					13
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					13

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	2057	-0-	-144	-0-	2017	2	40	9	N	36					128
04	2130	X	1951	-0-	-179	-0-	1918	2	33	9	N	30	86	1			72
05	2201	X	1962	-0-	-239	-0-	1926	2	36	9	N	33	83	1			22
06	2010	X	1911	-0-	-99	-0-	1877	2	34	9	N	31					53
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					53
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					53

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	254	1	523	2	N	-0-					19
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					19
05	1302	N	927	-0-	-375	-0-	927	2			N	-0-					19
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					19

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	254	1	522	2	N	-0-					8
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					8
05	1302	N	926	-0-	-376	-0-	926	2			N	-0-					8
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					8

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
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					46
04	2700	X	1988	-0-	-712	-0-	1988	3			N	-0-					46
05	2790	X	2404	-0-	-386	-0-	2404	3			N	-0-					46
06	2700	X	1783	-0-	-917	-0-	1783	3			N	-0-					46
07	2790	X	2140	-0-	-650	-0-	2140	3			N	-0-					46
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
*07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
*06	DELQ PR		1796	-0-	1796	1796	1796	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	1712	-0-	-1388	408	1712	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
04	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
05	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
06	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
*07	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONSMAN WELL #: 2 H RRCID -> 229633 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6375 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 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
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2018 - P/A 03/10/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
*07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

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-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	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
03	DLQ G-10		677	-0-	677	2317	677	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		773	-0-	773	3090	773	3			Y	-0-					-0-
05	2300	N	698	-0-	-1602	1488	698	3			Y	-0-					-0-
06	2463	N	975	-0-	-1488	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1034	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
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	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
03	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	DLQ G-10		1	-0-	1	1385	1	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1385					Y	-0-					-0-
05	1385	N	-0-	-0-	-1385	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403

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
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	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
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	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
03	14B	DENY	-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	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
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	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2063	2	21	9	N	19					160
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1906	2	42	9	N	38					198
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2100	2	75	9	N	68					266
06	2010	N	1788	-0-	-222	-0-	1787	2	1	9	N	1					267
07	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	1889	2			N	-0-					267
08	2170	N	1900	-0-	-270	-0-	1900	2			N	-0-	169	1			98

J. R. WHITLEY WELL #: 1 RRCID -> 283632 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4340 - 4562

03	544	X	228	-0-	-316	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	270	X	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					-0-

DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 283656 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4780

03	248	X	38	-0-	-210	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	240	X	18	-0-	-222	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	248	X	74	-0-	-174	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
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	201	-0-	201	201	201	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1002	2 24 9			N	22					67
04	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1108	2 45 9			N	41	76	1			32
05	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1016	2 36 9			N	33					65
06	990	X	908	-0-	-82	-0-	899	2 9 9			N	8					73
07	1023	X	498	-0-	-525	-0-	486	2 12 9			N	11					84
08	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					84

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-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

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GOWEN-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 273685 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6700 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					80
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					80
05	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					80
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					80
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
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

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

	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
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	781	2	75	9	N	68					88
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	743	2	47	9	N	43					131
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	727	2	57	9	N	52	163	1			20
06	840	N	733	-0-	-107	-0-	686	2	47	9	N	43					63
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	689	2	58	9	N	53					116
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	711	2	9	9	N	8					124

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

	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
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					20
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					20
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					20
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					20
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
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	25	25	1			-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	63	63	1			-0-

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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-

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

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-

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

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-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	339	2	2	9	N	2					2
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					2
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	N	5					7
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	272	2	6	9	N	5					12
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					12
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					12

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	875	2	2	9	N	2					16
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	2	6	9	N	5					21
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					21
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					21
*07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					21
*08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	954	2	2	9	N	2					23

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					43
08	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-	39	1			4

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

03	14B2 EXT		274	-0-	274	705	274	2			N	-0-	75	1			1
04	14B2 EXT		75	-0-	75	780	75	2			N	-0-					1
05	835	X	55	-0-	-780	-0-	55	2			N	-0-					1
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					1
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	58	2	22	9	N	20					21
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	52	2	20	9	N	18	39	1			-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	137	2	50	9	N	45	46	1			-0-
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	248	N	24	-0-	-224	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	26	2	22	9	N	20					20
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	2	25	9	N	23	43	1			-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			-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-

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	840	2	3	9	N	3					16
04	780	N	470	-0-	-310	-0-	464	2	6	9	N	5					21
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	2	6	9	N	5					26
06	810	N	659	-0-	-151	-0-	651	2	8	9	N	7					33
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					33
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	786	2	26	9	N	24	1	8			56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					83
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					83
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					83
06	510	N	443	-0-	-67	-0-	432	2	11	9	N	10					93
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					93
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					93

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

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-

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	270	N	101	-0-	-169	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					25
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					25
05	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			N	-0-					25
06	690	N	560	-0-	-130	-0-	560	2			N	-0-					25
*07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					25
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					25

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					3
04	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	1028	2			N	-0-					3
05	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					3
06	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	2			N	-0-					3
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					3
*08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					3

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	179	2	55	9	N	50					50
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	47	1			3

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	21883					N	-0-					20
04	3000	N	4	-0-	-2996	18887	4	2			N	-0-					20
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	15787					N	-0-					20
06	3000	N	8	-0-	-2992	12795	8	2			N	-0-					20
*07	3100	N	35	-0-	-3065	9730	35	2			N	-0-					20
*08	3100	N	17	-0-	-3083	6647	17	2			N	-0-					20

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					16
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					16
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	156	2	34	9	N	31	27	1			20
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					20
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					20
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					20

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	450	-0-	-2650	39647	450	2			N	-0-					20
04	3000	N	427	-0-	-2573	37074	427	2			N	-0-					20
05	3100	N	402	-0-	-2698	34376	402	2			N	-0-					20
06	3000	N	155	-0-	-2845	31531	155	2			N	-0-					20
*07	3100	N	389	-0-	-2711	28820	366	2	23	9	N	21					41
*08	3100	N	247	-0-	-2853	25967	247	2			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	717	2	8	9	N	7					97
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	730	2	106	9	N	96	172	1	1	8	20
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	759	2	9	9	N	8					28
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	741	2	24	9	N	22	2	8			48
*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	771	2	42	9	N	38					86
*08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	754	2	62	9	N	56	1	8			141

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	30					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	31					144
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	42	166	1			20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	30					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	111	141	1			20

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
03	3100	N	415	-0-	-2685	37617	415	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	395	-0-	-2605	35012	395	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	409	-0-	-2691	32321	409	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	388	-0-	-2612	29709	388	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	400	-0-	-2700	27009	400	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	392	-0-	-2708	24301	392	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
03	3100	N	252	-0-	-2848	39801	252	2			N	-0-					19
04	3000	N	241	-0-	-2759	37042	241	2			N	-0-					19
05	3100	N	268	-0-	-2832	34210	254	2	14	9	N	13	32	1			-0-
06	3000	N	183	-0-	-2817	31393	183	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	301	-0-	-2799	28594	301	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	349	-0-	-2751	25843	338	2	11	9	N	10	10	1			-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
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	108580					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	105580					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	102480					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	99480					N	-0-					-0-
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	96380					N	-0-					-0-
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	93280					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
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					76
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					76
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					76
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					76
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					76
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					76

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
03	3100	N	791	-0-	-2309	100844	791	2			N	-0-					13
04	3000	N	752	-0-	-2248	98596	752	2			N	-0-					13
05	3100	N	687	-0-	-2413	96183	687	2			N	-0-					13
06	3000	N	472	-0-	-2528	93655	472	2			N	-0-					13
*07	3100	N	954	-0-	-2146	91509	954	2			N	-0-					13
*08	3100	N	895	-0-	-2205	89304	895	2			N	-0-					13

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 8626

03	3100	N	-0-	-0-	-3100	45463					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	42463					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

03	3100	N	58	-0-	-3042	38505	40	2	18	9	N	16	16	1			-0-
04	3000	N	32	-0-	-2968	35537	32	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	45	-0-	-3055	32482	34	2	11	9	N	10					10
06	3000	N	26	-0-	-2974	29508	24	2	2	9	N	2					12
*07	3100	N	52	-0-	-3048	26460	41	2	11	9	N	10					22
*08	3100	N	43	-0-	-3057	23403	43	2			N	-0-					22

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

03	3100	N	887	-0-	-2213	123635	887	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	838	-0-	-2162	121473	838	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	899	-0-	-2201	119272	899	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	857	-0-	-2143	117129	857	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	895	-0-	-2205	114924	895	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	894	-0-	-2206	112718	894	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

03	3100	N	-0-	-0-	-3100	10892					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	7892					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	4792					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	1792					N	-0-					-0-
*07	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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	32	32	1			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	423	-0-	-2677	70399	423	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	400	-0-	-2600	67799	400	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	423	-0-	-2677	65122	423	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	396	-0-	-2604	62518	396	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	402	-0-	-2698	59820	402	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	384	-0-	-2716	57104	384	2			N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

03	3100	N	409	-0-	-2691	119590	409	2			N	-0-					19
04	3000	N	718	-0-	-2282	117308	718	2			N	-0-					19
05	3100	N	965	-0-	-2135	115173	965	2			N	-0-					19
06	3000	N	859	-0-	-2141	113032	859	2			N	-0-					19
*07	3100	N	854	-0-	-2246	110786	854	2			N	-0-					19
*08	3100	N	833	-0-	-2267	108519	833	2			N	-0-					19

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					4

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

03	3100	N	-0-	-0-	-3100	43011					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	40011					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	36911					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	33911					N	-0-					-0-
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	30811					N	-0-					-0-
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	27711					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

03	3100	N	2	-0-	-3098	135791	2	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	132791					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	129691					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	126691					N	-0-					-0-
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	123591					N	-0-					-0-
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	120491					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

03	3100	N	895	-0-	-2205	99144	895	2			N	-0-					78
04	3000	N	742	-0-	-2258	96886	742	2			N	-0-					78
05	3100	N	732	-0-	-2368	94518	732	2			N	-0-					78
06	3000	N	666	-0-	-2334	92184	666	2			N	-0-					78
*07	3100	N	834	-0-	-2266	89918	834	2			N	-0-					78
*08	3100	N	1042	-0-	-2058	87860	1042	2			N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
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
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					19
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	916	2	8	9	N	7					26
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	948	2	3	9	N	3					29
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	929	2	3	9	N	3					32
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					32
*08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	969	2	44	9	N	40	72	1			-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 277645 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8170 - 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33668 04/01/2017

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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-

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-

RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - PLUGGED 02/24/17

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241524 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7268 - 7680

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2017 - P/A 10/26/17

SADDLE OPERATING, LLC 743069
DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

03	3100	N	4056	-0-	956	956	4056	2			N	-0-					-0-
04	0	N	2789	-0-	2789	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2432	2	39	9	N	35					35
08	2263	X	2233	-0-	-30	-0-	2191	2	42	9	N	38					73

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

03	744	N	534	-0-	-210	-0-	532	2	2	9	Y	2					33
04	900	N	255	-0-	-645	-0-	255	2			Y	-0-					33
05	651	N	56	-0-	-595	-0-	56	2			Y	-0-					33
06	DLQ G-10		79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					33
07	DLQ G-10		47	-0-	47	126	47	2			Y	-0-					33
08	DLQ G-10		14	-0-	14	140	14	2			Y	-0-					33

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

03	1705	N	847	-0-	-858	-0-	844	2	3	9	Y	3					52
04	1650	N	512	-0-	-1138	-0-	512	2			Y	-0-					52
05	1209	N	669	-0-	-540	-0-	669	2			Y	-0-					52
06	DLQ G-10		802	-0-	802	802	802	2			Y	-0-					52
07	DLQ G-10		470	-0-	470	1272	470	2			Y	-0-					52
08	DLQ G-10		515	-0-	515	1787	515	2			Y	-0-					52

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	16901	2	56	9	Y	51	115	1			8
04	12840	X	16594	-0-	3754	-0-	16475	2	119	9	Y	108	51	1			65
05	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	18207	2	10	9	Y	9					74
06	DLQ G-10		14638	-0-	14638	14638	14598	2	40	9	Y	36	110	1			-0-
07	DLQ G-10		17837	-0-	17837	32475	17731	2	106	9	Y	96					96
08	DLQ G-10		18711	-0-	18711	51186	18609	2	102	9	Y	93					189

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
03	6138	X	3329	-0-	-2809	-0-	3309	2	20	9	Y	18	41	1			2
04	5940	X	2464	-0-	-3476	-0-	2420	2	44	9	Y	40	18	1			24
05	5301	X	2008	-0-	-3293	-0-	2005	2	3	9	Y	3					27
06	DLQ G-10		5891	-0-	5891	5891	5876	2	15	9	Y	14	41	1			-0-
07	DLQ G-10		6152	-0-	6152	12043	6113	2	39	9	Y	35					35
08	DLQ G-10		6105	-0-	6105	18148	6071	2	34	9	Y	31					66

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			Y	-0-					24
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	15	39	1			-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					25
04	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	1179	2			Y	-0-					25
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					25
06	DLQ G-10		841	-0-	841	841	841	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		1374	-0-	1374	2215	1374	2			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		1340	-0-	1340	3555	1340	2			Y	-0-					25

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			Y	-0-					42
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	5	47	1			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1512	2	4	9	Y	4	9	1			1
04	960	N	1966	-0-	1006	-0-	1957	2	9	9	Y	8	4	1			5
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1568	-0-	1568	1568	1564	2	4	9	Y	4	9	1			-0-
07	DLQ G-10		738	-0-	738	2306	730	2	8	9	Y	7					7
08	DLQ G-10		498	-0-	498	2804	491	2	7	9	Y	6					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28268	X	28268	-0-	-0-	-0-	26040	1	2220	2	Y	7					59
							8	9									
04	2580	X	2414	-0-	-166	-0-	2406	2	8	9	Y	7	52	1			14
05	2666	X	2474	-0-	-192	-0-	2473	2	1	9	Y	1					15
06	DLQ G-10		2336	-0-	2336	2336	2335	2	1	9	Y	1					16
07	DLQ G-10		2322	-0-	2322	4658	2322	2			Y	-0-					16
08	DLQ G-10		2645	-0-	2645	7303	2645	2			Y	-0-					16

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
03	3100	N	3299	-0-	199	959	841	1	2402	2	N	51					205
							56	9									
04	2640	N	4252	-0-	1612	-0-	1678	1	2574	2	N	-0-					205
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	1678	1	2493	2	N	1					206
							1	9									
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	1566	1	1702	2	N	1					207
							1	9									
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	1286	1	1921	2	N	6					213
							7	9									
08	2728	X	1826	-0-	-902	-0-	871	1	949	2	N	5					218
							6	9									

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
03	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4696	2	20	9	Y	18					159
04	2910	X	4343	-0-	1433	-0-	4323	2	20	9	Y	18	126	1			51
05	5208	X	4569	-0-	-639	-0-	4568	2	1	9	Y	1					52
06	DLQ G-10		4768	-0-	4768	4768	4767	2	1	9	Y	1					53
07	DLQ G-10		5148	-0-	5148	9916	5148	2			Y	-0-					53
08	DLQ G-10		4814	-0-	4814	14730	4814	2			Y	-0-					53

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
03	6572	X	5108	-0-	-1464	-0-	5108	2			N	-0-					167
04	6360	X	5552	-0-	-808	-0-	5552	2			N	-0-	94	1			73
05	5146	X	2160	-0-	-2986	-0-	2154	2	6	9	N	5					78
06	4980	X	2611	-0-	-2369	-0-	2604	2	7	9	N	6					84
07	5735	X	4278	-0-	-1457	-0-	4271	2	7	9	N	6					90
08	5735	X	4566	-0-	-1169	-0-	4560	2	6	9	N	5					95

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
03	6634	X	3994	-0-	-2640	-0-	759	1	3220	2	N	14					141
							15	9									
04	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	1678	1	6841	2	N	31					172
							34	9									
05	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	1734	1	8882	2	N	-0-					172
06	6420	X	3769	-0-	-2651	-0-	1678	1	2091	2	N	-0-					172
07	6634	X	5665	-0-	-969	-0-	1510	1	4155	2	N	-0-					172
08	6634	X	6115	-0-	-519	-0-	1510	1	4605	2	N	-0-					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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
03	9548	X	7567	-0-	-1981	-0-	651	1	6901	2	N	14					137
							15	9									
04	9240	X	6546	-0-	-2694	-0-	6531	2	15	9	N	14					151
05	9548	X	6062	-0-	-3486	-0-	6061	2	1	9	N	1					152
06	7320	X	6834	-0-	-486	-0-	6831	2	3	9	N	3					155
07	7564	X	6531	-0-	-1033	-0-	6531	2			N	-0-					155
*08	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					155

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5323	2	17	9	Y	15					54
04	3630	X	4918	-0-	1288	-0-	4824	2	94	9	Y	85	49	1			90
05	5115	X	4826	-0-	-289	-0-	4778	2	48	9	Y	44					134
06	DLQ G-10		5093	-0-	5093	5093	5043	2	50	9	Y	45					179
07	DLQ G-10		4786	-0-	4786	9879	4739	2	47	9	Y	43	51	1			171
08	DLQ G-10		4652	-0-	4652	14531	4608	2	44	9	Y	40					211

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
03	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	10977	2	41	9	Y	37					134
04	10020	X	10511	-0-	491	-0-	10441	2	70	9	Y	64	119	1			79
05	11377	X	10964	-0-	-413	-0-	10853	2	111	9	Y	101					180
06	DLQ G-10		10367	-0-	10367	10367	10246	2	121	9	Y	110					290
07	DLQ G-10		10670	-0-	10670	21037	10552	2	118	9	Y	107	104	1			293
08	DLQ G-10		10521	-0-	10521	31558	10408	2	113	9	Y	103					396

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	558	1	5412	2	Y	8					169
							9	9									
04	7230	X	7352	-0-	122	-0-	810	1	6474	2	Y	62					231
							68	9									
05	7471	X	7101	-0-	-370	-0-	837	1	6257	2	Y	6					237
							7	9									
06	DLQ G-10		5442	-0-	5442	5442	810	1	4624	2	Y	7					244
							8	9									
07	DLQ G-10		8158	-0-	8158	13600	810	1	7342	2	Y	5					249
							6	9									
08	DLQ G-10		5872	-0-	5872	19472	810	1	5054	2	Y	7					256
							8	9									

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
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	4650	-0-	3240	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
*08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	5258	-0-	-12	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4833	-0-	-267	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
05	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4985	-0-	-115	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	3678	-0-	-1592	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3749	-0-	-1583	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
03	12276	X	9014	-0-	-3262	-0-	9014	2			N	-0-			-0-
04	11820	X	5660	-0-	-6160	-0-	5660	2			N	-0-			-0-
05	11656	X	9823	-0-	-1833	-0-	9823	2			N	-0-			-0-
06	11280	X	9508	-0-	-1772	-0-	9508	2			N	-0-			-0-
07	11656	X	8484	-0-	-3172	-0-	8484	2			N	-0-			-0-
*08	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	12772	X	11298	-0-	-1474	-0-	11298	2			N	-0-			-0-
04	11910	X	9962	-0-	-1948	-0-	9962	2			N	-0-			-0-
05	12152	X	11877	-0-	-275	-0-	11877	2			N	-0-			-0-
06	11070	X	10323	-0-	-747	-0-	10323	2			N	-0-			-0-
07	11439	X	10937	-0-	-502	-0-	10937	2			N	-0-			-0-
08	11873	X	11004	-0-	-869	-0-	11004	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
03	20176	X	20176	-0-	-0-	-0-	20176	2			N	-0-			-0-
04	16440	X	16061	-0-	-379	-0-	16061	2			N	-0-			-0-
05	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	17085	2			N	-0-			-0-
06	19530	X	15644	-0-	-3886	-0-	15644	2			N	-0-			-0-
07	20181	X	15983	-0-	-4198	-0-	15983	2			N	-0-			-0-
08	20181	X	16009	-0-	-4172	-0-	16009	2			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
03	12586	X	9982	-0-	-2604	-0-	9982	2			N	-0-			-0-
04	12180	X	11364	-0-	-816	-0-	11364	2			N	-0-			-0-
05	12586	X	11498	-0-	-1088	-0-	11498	2			N	-0-			-0-
06	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11889	2			N	-0-			-0-
07	11749	X	11295	-0-	-454	-0-	11295	2			N	-0-			-0-
08	11749	X	11008	-0-	-741	-0-	11008	2			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
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1262	1	713	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1613	-0-	443	-0-	1017	1	596	2	N	-0-			-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	948	1	732	2	N	-0-			-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1136	1	674	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4929	-0-	1829	1829	1911	1	3018	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	2074	-0-	-1026	803	1911	1	163	2	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
03	8215	X	443	-0-	-7772	-0-	244	1	199	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	3547	-0-	-4403	-0-	661	1	2886	2	N	-0-			-0-
05	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	683	1	8395	2	N	-0-			-0-
06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	686	1	5346	2	N	-0-			-0-
07	16396	X	16396	-0-	-0-	-0-	140	1	16256	2	N	-0-			-0-
*08	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	140	1	16982	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15624	X	13498	-0-	-2126	-0-	13498	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	13176	-0-	-1824	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	13863	-0-	-676	-0-	13863	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	13369	-0-	-611	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12605	-0-	-1159	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	12071	-0-	-1786	-0-	12071	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

03	15159	X	14167	-0-	-992	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	13011	-0-	-1659	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	13478	-0-	-1154	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12875	-0-	-1285	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	12863	-0-	-1552	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	12581	-0-	-1586	-0-	12581	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

03	20026	X	15007	-0-	-5019	-0-	15007	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	16988	-0-	-1972	-0-	16988	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	18603	-0-	-989	-0-	18603	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	17160	-0-	-1530	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	17661	-0-	-1652	-0-	17661	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	17939	-0-	-661	-0-	17939	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

03	14260	X	13473	-0-	-787	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	12503	-0-	-1057	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12455	-0-	-1402	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	12557	-0-	-523	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	12554	-0-	-931	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12726	-0-	-759	-0-	12726	2			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

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-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

03	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4535	-0-	-265	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4312	-0-	-488	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4224	-0-	-736	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3918	-0-	-1042	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
04	210	X	4292	-0-	4082	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
06	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*08	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
03	13764	X	6369	-0-	-7395	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	8763	-0-	-4227	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	9450	-0-	-3353	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	7457	-0-	-4933	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	9585	-0-	-2288	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
*08	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	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
03	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	12654	-0-	1884	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10731	-0-	-181	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	9111	-0-	-3099	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	9624	-0-	-3458	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	9232	-0-	-3850	-0-	9232	2			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
03	14198	X	7125	-0-	-7073	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	11588	-0-	-2572	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	12499	-0-	-2133	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	11320	-0-	-2840	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	11126	-0-	-840	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	10399	-0-	-2094	-0-	10399	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18073	X	12424	-0-	-5649	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	14642	-0-	-2068	-0-	14642	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	14417	-0-	-2354	-0-	14417	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	14995	-0-	-1235	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	14807	-0-	-1964	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	12141	-0-	-2987	-0-	12141	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
03	20634	X	20634	-0-	-0-	-0-	20634	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	19074	-0-	8574	-0-	19074	2			N	-0-					-0-
05	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	17830	2			N	-0-					-0-
06	18038	X	18038	-0-	-0-	-0-	18038	2			N	-0-					-0-
07	19512	X	19512	-0-	-0-	-0-	19512	2			N	-0-					-0-
*08	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	17850	2			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
03	12648	X	6266	-0-	-6382	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	9356	-0-	-2884	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	8724	-0-	-2188	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	7473	-0-	-3087	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9259	-0-	-909	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
*08	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	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
03	19282	X	19282	-0-	-0-	-0-	19282	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	14970	-0-	10080	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
05	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
06	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
07	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
*08	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
03	14260	X	11634	-0-	-2626	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	18130	-0-	4330	-0-	18130	2			N	-0-					-0-
05	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	17872	2			N	-0-					-0-
06	16059	X	16059	-0-	-0-	-0-	16059	2			N	-0-					-0-
07	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	16061	2			N	-0-					-0-
*08	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	15782	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
03	8122	X	5970	-0-	-2152	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7929	-0-	69	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7334	-0-	-757	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7072	-0-	-218	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6747	-0-	-1437	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	6229	-0-	-1955	-0-	6229	2			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
03	22723	X	291	-0-	-22432	-0-	59	1	232	2	N	-0-					-0-
04	21990	X	19387	-0-	-2603	-0-	75	1	19312	2	N	-0-					-0-
05	21266	X	21125	-0-	-141	-0-	22	1	21103	2	N	-0-					-0-
06	20580	X	17871	-0-	-2709	-0-	51	1	17820	2	N	-0-					-0-
07	20026	X	17358	-0-	-2668	-0-	89	1	17269	2	N	-0-					-0-
08	21111	X	20698	-0-	-413	-0-	89	1	20609	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16461	X	9155	-0-	-7306	-0-	263	1	8892	2	N	-0-					-0-
04	15630	X	11614	-0-	-4016	-0-	88	1	11526	2	N	-0-					-0-
05	16151	X	12587	-0-	-3564	-0-	16	1	12571	2	N	-0-					-0-
06	14460	X	10511	-0-	-3949	-0-	87	1	10424	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	14442	-0-	-500	-0-	2	1	14440	2	N	-0-					-0-
*08	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	2	1	13518	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29419	X	285	-0-	-29134	-0-	285	1			N	-0-					-0-
04	28470	X	267	-0-	-28203	-0-	221	1	46	2	N	-0-					-0-
05	29419	X	5702	-0-	-23717	-0-	406	1	5296	2	N	-0-					-0-
06	21569	X	21569	-0-	-0-	-0-	79	1	21490	2	N	-0-					-0-
07	24256	X	24256	-0-	-0-	-0-	24256	2			N	-0-					-0-
*08	25580	X	25580	-0-	-0-	-0-	25580	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15531	X	13657	-0-	-1874	-0-	13657	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	13456	-0-	-1394	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
05	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
06	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13894	-0-	-25	-0-	13894	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	13437	-0-	-1257	-0-	13437	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23312	X	22193	-0-	-1119	-0-	22193	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	20607	-0-	-1233	-0-	20607	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	21555	-0-	-269	-0-	21555	2			N	-0-					-0-
06	21480	X	19781	-0-	-1699	-0-	19781	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	20364	-0-	-1832	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
08	22196	X	19557	-0-	-2639	-0-	19557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4826	-0-	386	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4239	-0-	-876	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	2282	-0-	-2833	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

03	8401	X	7320	-0-	-1081	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6919	-0-	-881	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6857	-0-	-1079	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6517	-0-	-1163	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6419	-0-	-1176	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6611	-0-	-705	-0-	6611	2			N	-0-					-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

03	4402	X	2308	-0-	-2094	-0-	841 6	1 9	1461	2	N	5					158
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	1678	1	4880	2	N	-0-	85	1			73
05	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	1734 30	1 9	7110	2	N	27					100
06	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	1678 26	1 9	5953	2	N	24					124
07	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	1566 23	1 9	5748	2	N	21					145
*08	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	1016 24	1 9	6474	2	N	22					167

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

*01	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	11920	2	92	9	Y	84					119
*02	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13705	2	68	9	Y	62					181
*03	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	12814	2	94	9	Y	85	161	1			105
*04	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12417	2	87	9	Y	79					184
*05	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	13968	2	74	9	Y	67	140	1			111
*06	DLQ G-10		13643	-0-	13643	13643	13598	2	45	9	Y	41					152
*07	DLQ G-10		13225	-0-	13225	26868	13171	2	54	9	Y	49					201
08	DLQ G-10		12583	-0-	12583	39451	12518	2	65	9	Y	59	162	1			98

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

*01	5673	X	2762	-0-	-2911	-0-	2762	2			N	-0-					154
*02	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5718	2	121	9	N	110	185	1			79
*03	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					79
*04	5340	X	4708	-0-	-632	-0-	4683	2	25	9	N	23					102
*05	5983	X	4876	-0-	-1107	-0-	4755	2	121	9	N	110	182	1			30
*06	5790	X	4942	-0-	-848	-0-	4903	2	39	9	N	35					65
*07	5983	X	5170	-0-	-813	-0-	5054	2	116	9	N	105					170
08	5983	X	4925	-0-	-1058	-0-	4814	2	111	9	N	101					271

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	19685	X	12633	-0-	-7052	-0-	33	1	12600	2	N	-0-					-0-
04	18330	X	9169	-0-	-9161	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	1799	-0-	-12647	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	2309	-0-	-11671	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	4697	-0-	-9749	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	2851	-0-	-9797	-0-	2851	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
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-

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
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	558	1	3735	2	N	-0-					110
04	3210	X	6869	-0-	3659	-0-	810	1	5993	2	N	60					170
							66	9									
05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	837	1	4975	2	N	11					181
							12	9									
06	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	810	1	5438	2	N	12					193
							13	9									
07	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	837	1	7013	2	N	10					203
							11	9									
*08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	837	1	6074	2	N	13					216
							14	9									

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21700	X	14189	-0-	-7511	-0-	14189	2			N	-0-					-0-
04	20550	X	15628	-0-	-4922	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	16249	-0-	-2537	-0-	16249	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	14251	-0-	-3059	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	13744	-0-	-3864	-0-	13744	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	14538	-0-	-1706	-0-	14538	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	10868	-0-	8798	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
05	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
06	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
07	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
*08	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	592	-0-	-8460	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	16281	-0-	7521	-0-	16281	2			N	-0-					-0-
05	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
06	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11137	-0-	-2100	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	11694	-0-	-1543	-0-	11694	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
03	11408	X	10655	-0-	-753	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9630	-0-	-1080	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	8131	-0-	-2998	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9469	-0-	-1301	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	9208	-0-	-1921	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9631	-0-	-1033	-0-	9631	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
03	43741	X	20239	-0-	-23502	-0-	156	1	20083	2	N	-0-					-0-
04	42330	X	26803	-0-	-15527	-0-	241	1	26562	2	N	-0-					-0-
05	33490	X	33490	-0-	-0-	-0-	1138	1	32352	2	N	-0-					-0-
06	29284	X	29284	-0-	-0-	-0-	331	1	28953	2	N	-0-					-0-
07	29525	X	29525	-0-	-0-	-0-	433	1	29092	2	N	-0-					-0-
08	33480	X	24315	-0-	-9165	-0-	433	1	23882	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
03	49538	X	30509	-0-	-19029	-0-	83	1	30426	2	N	-0-					-0-
04	47940	X	28771	-0-	-19169	-0-	58	1	28713	2	N	-0-					-0-
05	49538	X	39456	-0-	-10082	-0-	39456	2			N	-0-					-0-
06	47940	X	39647	-0-	-8293	-0-	39647	2			N	-0-					-0-
07	40470	X	40470	-0-	-0-	-0-	40470	2			N	-0-					-0-
*08	39505	X	39505	-0-	-0-	-0-	39505	2			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7182	-0-	-723	-0-	323	1	6859	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6802	-0-	-848	-0-	341	1	6461	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6728	-0-	-836	-0-	341	1	6387	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	7003	-0-	-317	-0-	335	1	6668	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	4860	-0-	-2704	-0-	337	1	4523	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	5933	-0-	-1259	-0-	337	1	5596	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18755	X	2376	-0-	-16379	-0-	452	1	1924	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	2071	-0-	-3239	-0-	409	1	1662	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	854	-0-	-1812	-0-	412	1	442	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	510	-0-	-2070	-0-	320	1	190	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	218	-0-	-2448	-0-	114	1	104	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	114	-0-	-2273	-0-	114	1			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	547	1	9778	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	9539	-0-	-211	-0-	501	1	9038	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	8916	-0-	-1159	-0-	530	1	8386	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8085	-0-	-1665	-0-	507	1	7578	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9691	-0-	-384	-0-	505	1	9186	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	7798	-0-	-2277	-0-	505	1	7293	2	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
03	868	X	675	-0-	-193	-0-	537	1	138	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	550	-0-	-470	-0-	464	1	86	2	N	-0-					-0-
05	1054	X	536	-0-	-518	-0-	449	1	87	2	N	-0-					-0-
06	660	N	500	-0-	-160	-0-	351	1	149	2	N	-0-					-0-
07	558	N	174	-0-	-384	-0-	138	1	36	2	N	-0-					-0-
08	527	N	138	-0-	-389	-0-	138	1			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
03	18941	X	14674	-0-	-4267	-0-	320	1	14354	2	N	-0-					-0-
04	17550	X	14157	-0-	-3393	-0-	395	1	13762	2	N	-0-					-0-
05	19902	X	16067	-0-	-3835	-0-	453	1	15614	2	N	-0-					-0-
06	19260	X	15873	-0-	-3387	-0-	440	1	15433	2	N	-0-					-0-
07	19902	X	16165	-0-	-3737	-0-	473	1	15692	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	14470	-0-	-1588	-0-	473	1	13997	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
03	39494	X	35058	-0-	-4436	-0-	35058	2			N	-0-					-0-
04	38220	X	31369	-0-	-6851	-0-	31369	2			N	-0-					-0-
05	39494	X	31684	-0-	-7810	-0-	31684	2			N	-0-					-0-
06	37380	X	30991	-0-	-6389	-0-	30991	2			N	-0-					-0-
07	37789	X	31592	-0-	-6197	-0-	31592	2			N	-0-					-0-
08	35061	X	32901	-0-	-2160	-0-	32901	2			N	-0-					-0-

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25420	X	15986	-0-	-9434	-0-	15986	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	21996	-0-	-1464	-0-	21996	2			N	-0-					-0-
05	23467	X	18068	-0-	-5399	-0-	18068	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	21256	-0-	-1454	-0-	21256	2			N	-0-					-0-
07	22878	X	22703	-0-	-175	-0-	22703	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	22527	-0-	-196	-0-	22527	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	1090	-0-	-6288	-0-	689	1	401	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	1409	-0-	-5731	-0-	656	1	753	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	1012	-0-	-6366	-0-	693	1	319	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	985	-0-	-3665	-0-	668	1	317	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	879	-0-	-578	-0-	673	1	206	2	N	-0-					-0-
08	1457	X	923	-0-	-534	-0-	673	1	250	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25203	X	16630	-0-	-8573	-0-	136	1	16494	2	N	-0-					-0-
04	22380	X	16813	-0-	-5567	-0-	58	1	16755	2	N	-0-					-0-
05	32303	X	32303	-0-	-0-	-0-	32303	2			N	-0-					-0-
06	31659	X	31659	-0-	-0-	-0-	31659	2			N	-0-					-0-
07	31859	X	31859	-0-	-0-	-0-	31859	2			N	-0-					-0-
*08	31157	X	31157	-0-	-0-	-0-	31157	2			N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

03	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	11897	2	58	9	Y	53	172	1			71
04	7440	X	9882	-0-	2442	-0-	9882	2			Y	-0-					71
05	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7869	2	99	9	Y	90					161
06	DLQ G-10		9091	-0-	9091	9091	8982	2	109	9	Y	99					260
07	DLQ G-10		9460	-0-	9460	18551	9358	2	102	9	Y	93	182	1			171
08	DLQ G-10		9691	-0-	9691	28242	9585	2	106	9	Y	96					267

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

03	9982	X	2122	-0-	-7860	-0-	269	1	1853	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	1502	-0-	-8158	-0-	392	1	1110	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	3157	-0-	-4438	-0-	507	1	2650	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2055	-0-	-705	-0-	317	1	1738	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	382	-0-	-1726	-0-	57	1	325	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	57	-0-	-3105	-0-	57	1			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

03	46965	X	40033	-0-	-6932	-0-	40033	2			N	-0-					-0-
04	45450	X	41669	-0-	-3781	-0-	41669	2			N	-0-					-0-
05	43865	X	43327	-0-	-538	-0-	43327	2			N	-0-					-0-
06	41971	X	41971	-0-	-0-	-0-	41971	2			N	-0-					-0-
07	43059	X	42316	-0-	-743	-0-	42316	2			N	-0-					-0-
08	43338	X	43326	-0-	-12	-0-	43326	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

03	54529	X	24278	-0-	-30251	-0-	202	1	24076	2	N	-0-					-0-
04	52770	X	38129	-0-	-14641	-0-	23	1	38106	2	N	-0-					-0-
05	54529	X	46834	-0-	-7695	-0-	46834	2			N	-0-					-0-
06	47910	X	44759	-0-	-3151	-0-	44759	2			N	-0-					-0-
07	45901	X	45901	-0-	-0-	-0-	45901	2			N	-0-					-0-
08	46841	X	46503	-0-	-338	-0-	46503	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

03	25053	X	25053	-0-	-0-	-0-	25053	2			N	-0-					-0-
04	20610	X	16215	-0-	-4395	-0-	36	1	16179	2	N	-0-					-0-
05	21297	X	12956	-0-	-8341	-0-	74	1	12882	2	N	-0-					-0-
06	20610	X	17955	-0-	-2655	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	19805	-0-	-1492	-0-	19805	2			N	-0-					-0-
08	21297	X	19817	-0-	-1480	-0-	19817	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

03	17949	X	16232	-0-	-1717	-0-	52	1	16180	2	N	-0-					-0-
04	16800	X	14999	-0-	-1801	-0-	13	1	14986	2	N	-0-					-0-
05	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	46	1	16623	2	N	-0-					-0-
06	15720	X	12316	-0-	-3404	-0-	61	1	12255	2	N	-0-					-0-
07	16244	X	12659	-0-	-3585	-0-	72	1	12587	2	N	-0-					-0-
08	16678	X	15631	-0-	-1047	-0-	72	1	15559	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
03	18569	X	15427	-0-	-3142	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	16042	-0-	-1928	-0-	16042	2			N	-0-					-0-
05	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	16369	2			N	-0-					-0-
06	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	16494	-0-	-91	-0-	16494	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	16032	-0-	-553	-0-	16032	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
03	25947	X	20254	-0-	-5693	-0-	20254	2			N	-0-					-0-
04	25110	X	18876	-0-	-6234	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
05	25947	X	20606	-0-	-5341	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	20103	-0-	-4947	-0-	20103	2			N	-0-					-0-
07	23281	X	21316	-0-	-1965	-0-	21316	2			N	-0-					-0-
*08	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	21225	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22989	X	22989	-0-	-0-	-0-	29	1	22960	2	N	-0-					-0-
04	22080	X	23190	-0-	1110	-0-	23190	2			N	-0-					-0-
05	23234	X	23234	-0-	-0-	-0-	23234	2			N	-0-					-0-
06	22080	X	20192	-0-	-1888	-0-	20192	2			N	-0-					-0-
07	22816	X	16151	-0-	-6665	-0-	215	1	15936	2	N	-0-					-0-
*08	31482	X	31482	-0-	-0-	-0-	215	1	31267	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
03	33962	X	33962	-0-	-0-	-0-	33962	2			N	-0-					-0-
04	32820	X	35026	-0-	2206	-0-	35026	2			N	-0-					-0-
05	33914	X	32879	-0-	-1035	-0-	32879	2			N	-0-					-0-
06	34894	X	34894	-0-	-0-	-0-	34894	2			N	-0-					-0-
07	33914	X	23874	-0-	-10040	-0-	23874	2			N	-0-					-0-
08	33914	X	-0-	-0-	-33914	-0-					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
03	22506	X	21953	-0-	-553	-0-	21953	2			N	-0-					-0-
04	23130	X	21440	-0-	-1690	-0-	21440	2			N	-0-					-0-
05	23901	X	20961	-0-	-2940	-0-	20961	2			N	-0-					-0-
06	23130	X	19840	-0-	-3290	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
07	22909	X	13413	-0-	-9496	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	2084	-0-	-20081	-0-	2084	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
03	22977	X	22977	-0-	-0-	-0-	6	1	22971	2	N	-0-					-0-
04	21330	X	28337	-0-	7007	-0-	28337	2			N	-0-					-0-
05	29624	X	29624	-0-	-0-	-0-	29624	2			N	-0-					-0-
06	23066	X	23066	-0-	-0-	-0-	23066	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	513	-0-	-21528	-0-	39	1	474	2	N	-0-					-0-
08	22041	X	14459	-0-	-7582	-0-	39	1	14420	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
03	26009	X	19169	-0-	-6840	-0-	19169	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	21081	-0-	-3819	-0-	21081	2			N	-0-					-0-
05	24717	X	24717	-0-	-0-	-0-	24717	2			N	-0-					-0-
06	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	23297	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	23560	2			N	-0-					-0-
08	24707	X	22573	-0-	-2134	-0-	22573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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
03	28055	X	22950	-0-	-5105	-0-	22950	2			N	-0-					-0-
04	26520	X	22007	-0-	-4513	-0-	22007	2			N	-0-					-0-
05	26443	X	22604	-0-	-3839	-0-	22604	2			N	-0-					-0-
06	25734	X	25734	-0-	-0-	-0-	25734	2			N	-0-					-0-
07	26279	X	26279	-0-	-0-	-0-	26279	2			N	-0-					-0-
*08	26551	X	26551	-0-	-0-	-0-	26551	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
03	40114	X	34198	-0-	-5916	-0-	34198	2			N	-0-					-0-
04	37740	X	34452	-0-	-3288	-0-	34452	2			N	-0-					-0-
05	38502	X	35469	-0-	-3033	-0-	35469	2			N	-0-					-0-
06	35640	X	33367	-0-	-2273	-0-	33367	2			N	-0-					-0-
07	36239	X	34209	-0-	-2030	-0-	34209	2			N	-0-					-0-
08	35588	X	32416	-0-	-3172	-0-	32416	2			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17050	X	14387	-0-	-2663	-0-	14387	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	14440	-0-	-1580	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	14352	-0-	-1551	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14184	-0-	-1146	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	14212	-0-	-1629	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	13893	-0-	-1018	-0-	13893	2			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17980	X	14815	-0-	-3165	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	15666	-0-	-1344	-0-	15666	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	16742	-0-	-835	-0-	16742	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	14918	-0-	-2092	-0-	14918	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	15215	-0-	-1649	-0-	15215	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	14661	-0-	-2079	-0-	14661	2			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	339	1	49	2	N	-0-					-0-
04	450	N	210	-0-	-240	-0-	147	1	63	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	193	1	1636	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	17693	-0-	14693	14693	349	1	17344	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	14852	-0-	11752	26445	803	1	14049	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	12343	-0-	9243	35688	803	1	11540	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15159	X	9970	-0-	-5189	-0-	263	1	9707	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	8492	-0-	-6178	-0-	220	1	8272	2	N	-0-					-0-
05	21103	X	21103	-0-	-0-	-0-	23	1	21080	2	N	-0-					-0-
06	21681	X	21681	-0-	-0-	-0-	21681	2			N	-0-					-0-
07	21070	X	21070	-0-	-0-	-0-	21070	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	19448	-0-	-1663	-0-	19448	2			N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
03	28396	X	24495	-0-	-3901	-0-	24495	2			N	-0-					-0-
04	26580	X	23007	-0-	-3573	-0-	23007	2			N	-0-					-0-
05	26195	X	24441	-0-	-1754	-0-	24441	2			N	-0-					-0-
06	25350	X	23830	-0-	-1520	-0-	23830	2			N	-0-					-0-
07	26195	X	21987	-0-	-4208	-0-	21987	2			N	-0-					-0-
08	24490	X	20733	-0-	-3757	-0-	20733	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

03	26877	X	23876	-0-	-3001	-0-	23876	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	23214	-0-	-2526	-0-	23214	2			N	-0-					-0-
05	25978	X	23361	-0-	-2617	-0-	23361	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	21752	-0-	-3388	-0-	21752	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	23155	-0-	-2234	-0-	23155	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	23290	-0-	-704	-0-	23290	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

03	26350	X	21775	-0-	-4575	-0-	21775	2			N	-0-					-0-
04	25140	X	21358	-0-	-3782	-0-	21358	2			N	-0-					-0-
05	25172	X	22392	-0-	-2780	-0-	22392	2			N	-0-					-0-
06	21660	X	21646	-0-	-14	-0-	21646	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	20342	-0-	-2040	-0-	20342	2			N	-0-					-0-
08	22382	X	19050	-0-	-3332	-0-	19050	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

03	35588	X	31875	-0-	-3713	-0-	31875	2			N	-0-					-0-
04	34440	X	32078	-0-	-2362	-0-	32078	2			N	-0-					-0-
05	35588	X	33403	-0-	-2185	-0-	33403	2			N	-0-					-0-
06	34320	X	23910	-0-	-10410	-0-	23910	2			N	-0-					-0-
07	34968	X	-0-	-0-	-34968	-0-					N	-0-					-0-
08	33418	X	-0-	-0-	-33418	-0-					N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

03	33945	X	28097	-0-	-5848	-0-	28097	2			N	-0-					-0-
04	32850	X	30048	-0-	-2802	-0-	30048	2			N	-0-					-0-
05	33945	X	31922	-0-	-2023	-0-	31922	2			N	-0-					-0-
06	31410	X	23820	-0-	-7590	-0-	23820	2			N	-0-					-0-
07	32178	X	-0-	-0-	-32178	-0-					N	-0-					-0-
08	31930	X	-0-	-0-	-31930	-0-					N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

03	34381	X	34381	-0-	-0-	-0-	34381	2			N	-0-					-0-
04	30630	X	34726	-0-	4096	-0-	34726	2			N	-0-					-0-
05	35953	X	35953	-0-	-0-	-0-	35953	2			N	-0-					-0-
06	30630	X	26629	-0-	-4001	-0-	26629	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	-0-	-0-	-31651	-0-					N	-0-					-0-
08	31651	X	-0-	-0-	-31651	-0-					N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

03	26598	X	24083	-0-	-2515	-0-	24083	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	23727	-0-	27	-0-	23727	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	24391	-0-	-1184	-0-	24391	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	23340	-0-	-1410	-0-	23340	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	23851	-0-	-1724	-0-	23851	2			N	-0-					-0-
08	24521	X	23400	-0-	-1121	-0-	23400	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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
03	7781	X	7534	-0-	-247	-0-	7534	2			N	-0-					19
04	7470	X	7277	-0-	-193	-0-	7277	2			N	-0-					19
05	7719	X	7517	-0-	-202	-0-	7517	2			N	-0-					19
06	7470	X	7275	-0-	-195	-0-	7275	2			N	-0-					19
07	7626	X	7235	-0-	-391	-0-	7235	2			N	-0-					19
08	7533	X	7276	-0-	-257	-0-	7276	2			N	-0-					19

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11939	2	3	9	N	3					132
04	6750	X	10305	-0-	3555	-0-	10305	2			N	-0-	77	1			55
05	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9741	2	9	9	N	8					63
06	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10286	2	10	9	N	9					72
07	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8238	2	3	9	N	3					75
08	6975	X	2162	-0-	-4813	-0-	2158	2	4	9	N	4					79

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17701	X	15261	-0-	-2440	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	14548	-0-	-1412	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	15692	-0-	-800	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	14596	-0-	-794	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	13046	-0-	-2547	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	15062	-0-	-624	-0-	15062	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30349	X	24817	-0-	-5532	-0-	24817	2			N	-0-					-0-
04	25020	X	22123	-0-	-2897	-0-	22123	2			N	-0-					-0-
05	25854	X	25696	-0-	-158	-0-	25696	2			N	-0-					-0-
06	24510	X	22573	-0-	-1937	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
07	24941	X	24941	-0-	-0-	-0-	24941	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	24876	-0-	-823	-0-	24876	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28923	X	26818	-0-	-2105	-0-	26818	2			N	-0-					-0-
04	27990	X	23194	-0-	-4796	-0-	23194	2			N	-0-					-0-
05	27001	X	22684	-0-	-4317	-0-	22684	2			N	-0-					-0-
06	25950	X	23869	-0-	-2081	-0-	23869	2			N	-0-					-0-
07	26815	X	23120	-0-	-3695	-0-	23120	2			N	-0-					-0-
08	26815	X	22024	-0-	-4791	-0-	22024	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23467	X	2930	-0-	-20537	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	18831	-0-	-3879	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
05	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	20158	2			N	-0-					-0-
06	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	18644	2			N	-0-					-0-
07	21009	X	21009	-0-	-0-	-0-	21009	2			N	-0-					-0-
*08	21430	X	21430	-0-	-0-	-0-	21430	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35354	X	35354	-0-	-0-	-0-	35354	2			N	-0-					-0-
04	34440	X	26582	-0-	-7858	-0-	26582	2			N	-0-					-0-
05	35588	X	29265	-0-	-6323	-0-	29265	2			N	-0-					-0-
06	34440	X	26757	-0-	-7683	-0-	26757	2			N	-0-					-0-
07	35433	X	26097	-0-	-9336	-0-	26097	2			N	-0-					-0-
08	35340	X	27681	-0-	-7659	-0-	27681	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
03	47430	X	36979	-0-	-10451	-0-	36979	2			N	-0-			-0-
04	43620	X	36750	-0-	-6870	-0-	36750	2			N	-0-			-0-
05	43617	X	37095	-0-	-6522	-0-	37095	2			N	-0-			-0-
06	41220	X	34343	-0-	-6877	-0-	34343	2			N	-0-			-0-
07	42253	X	35883	-0-	-6370	-0-	35883	2			N	-0-			-0-
08	37975	X	35140	-0-	-2835	-0-	35140	2			N	-0-			-0-

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

03	42718	X	35615	-0-	-7103	-0-	35615	2			N	-0-			-0-
04	41340	X	35040	-0-	-6300	-0-	35040	2			N	-0-			-0-
05	39432	X	35695	-0-	-3737	-0-	35695	2			N	-0-			-0-
06	36690	X	33708	-0-	-2982	-0-	33708	2			N	-0-			-0-
07	37789	X	33923	-0-	-3866	-0-	33923	2			N	-0-			-0-
08	36208	X	32731	-0-	-3477	-0-	32731	2			N	-0-			-0-

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

03	38595	X	32970	-0-	-5625	-0-	32970	2			N	-0-			-0-
04	35610	X	32491	-0-	-3119	-0-	32491	2			N	-0-			-0-
05	35743	X	33017	-0-	-2726	-0-	33017	2			N	-0-			-0-
06	33390	X	31262	-0-	-2128	-0-	31262	2			N	-0-			-0-
07	34503	X	31577	-0-	-2926	-0-	31577	2			N	-0-			-0-
08	33573	X	30979	-0-	-2594	-0-	30979	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

03	18538	X	18495	-0-	-43	-0-	145	1	18350	2	N	-0-			-0-
04	17670	X	15809	-0-	-1861	-0-	133	1	15676	2	N	-0-			-0-
05	18259	X	13673	-0-	-4586	-0-	162	1	13511	2	N	-0-			-0-
06	17910	X	11675	-0-	-6235	-0-	184	1	11491	2	N	-0-			-0-
07	18507	X	12973	-0-	-5534	-0-	177	1	12796	2	N	-0-			-0-
08	18507	X	15919	-0-	-2588	-0-	177	1	15742	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

03	21824	X	16825	-0-	-4999	-0-	193	1	16632	2	N	-0-			-0-
04	21120	X	16762	-0-	-4358	-0-	172	1	16590	2	N	-0-			-0-
05	21421	X	17024	-0-	-4397	-0-	246	1	16778	2	N	-0-			-0-
06	20730	X	15539	-0-	-5191	-0-	224	1	15315	2	N	-0-			-0-
07	18941	X	13882	-0-	-5059	-0-	208	1	13674	2	N	-0-			-0-
08	17329	X	16618	-0-	-711	-0-	208	1	16410	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

03	16554	X	16199	-0-	-355	-0-	162	1	16037	2	N	-0-			-0-
04	16470	X	15554	-0-	-916	-0-	113	1	15441	2	N	-0-			-0-
05	29378	X	29378	-0-	-0-	-0-	29378	2			N	-0-			-0-
06	27298	X	27298	-0-	-0-	-0-	27298	2			N	-0-			-0-
07	27231	X	27231	-0-	-0-	-0-	27231	2			N	-0-			-0-
08	29388	X	27837	-0-	-1551	-0-	27837	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

03	21204	X	19283	-0-	-1921	-0-	177	1	19106	2	N	-0-			-0-
04	17490	X	15384	-0-	-2106	-0-	184	1	15200	2	N	-0-			-0-
05	14415	X	8134	-0-	-6281	-0-	285	1	7849	2	N	-0-			-0-
06	18660	X	3713	-0-	-14947	-0-	274	1	3439	2	N	-0-			-0-
07	19282	X	2963	-0-	-16319	-0-	232	1	2731	2	N	-0-			-0-
*08	27429	X	27429	-0-	-0-	-0-	232	1	27197	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
03	45508	X	38959	-0-	-6549	-0-	38959	2			N	-0-			-0-
04	40740	X	36308	-0-	-4432	-0-	2	1	36306	2	N	-0-			-0-
05	41230	X	36121	-0-	-5109	-0-	1	1	36120	2	N	-0-			-0-
06	39900	X	30816	-0-	-9084	-0-	16	1	30800	2	N	-0-			-0-
07	40269	X	30693	-0-	-9576	-0-	30693	2			N	-0-			-0-
08	38967	X	34833	-0-	-4134	-0-	34833	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
03	47492	X	44225	-0-	-3267	-0-	44225	2			N	-0-			-0-
04	45540	X	41157	-0-	-4383	-0-	3	1	41154	2	N	-0-			-0-
05	46190	X	40662	-0-	-5528	-0-	40662	2			N	-0-			-0-
06	43440	X	38741	-0-	-4699	-0-	38741	2			N	-0-			-0-
07	44857	X	41129	-0-	-3728	-0-	41129	2			N	-0-			-0-
08	44237	X	41719	-0-	-2518	-0-	41719	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
03	23529	X	20662	-0-	-2867	-0-	60	1	20602	2	N	-0-			-0-
04	20340	X	19267	-0-	-1073	-0-	66	1	19201	2	N	-0-			-0-
05	21018	X	14452	-0-	-6566	-0-	134	1	14318	2	N	-0-			-0-
06	20340	X	10264	-0-	-10076	-0-	165	1	10099	2	N	-0-			-0-
07	20677	X	14117	-0-	-6560	-0-	199	1	13918	2	N	-0-			-0-
*08	21101	X	21101	-0-	-0-	-0-	199	1	20902	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
03	30597	X	19905	-0-	-10692	-0-	186	1	19719	2	N	-0-			-0-
04	26130	X	21073	-0-	-5057	-0-	164	1	20909	2	N	-0-			-0-
05	27001	X	22686	-0-	-4315	-0-	199	1	22487	2	N	-0-			-0-
06	26130	X	16640	-0-	-9490	-0-	212	1	16428	2	N	-0-			-0-
07	23529	X	18966	-0-	-4563	-0-	256	1	18710	2	N	-0-			-0-
08	22692	X	19910	-0-	-2782	-0-	256	1	19654	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
03	22742	X	22742	-0-	-0-	-0-	34	1	22708	2	N	-0-			-0-
04	12780	X	18850	-0-	6070	-0-	107	1	18743	2	N	-0-			-0-
05	17101	X	17101	-0-	-0-	-0-	141	1	16960	2	N	-0-			-0-
06	22020	X	16479	-0-	-5541	-0-	100	1	16379	2	N	-0-			-0-
07	22754	X	19851	-0-	-2903	-0-	99	1	19752	2	N	-0-			-0-
08	22754	X	20915	-0-	-1839	-0-	99	1	20816	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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
03	708663	X	137121	-0-	-571542	-0-	137121	2			N	-0-			-0-
04	202740	X	117066	-0-	-85674	-0-	117066	2			N	-0-			-0-
05	209498	X	108705	-0-	-100793	-0-	108705	2			N	-0-			-0-
06	202740	X	96214	-0-	-106526	-0-	96214	2			N	-0-			-0-
07	209498	X	54265	-0-	-155233	-0-	54265	2			N	-0-			-0-
08	137113	X	30280	-0-	-106833	-0-	30280	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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
03	107097	X	94170	-0-	-12927	-0-	94170	2			N	-0-			-0-
04	110790	X	57277	-0-	-53513	-0-	6	1	57271	2	N	-0-			-0-
05	114483	X	79839	-0-	-34644	-0-	79839	2			N	-0-			-0-
06	110790	X	73322	-0-	-37468	-0-	73322	2			N	-0-			-0-
07	100843	X	72628	-0-	-28215	-0-	72628	2			N	-0-			-0-
08	94178	X	70411	-0-	-23767	-0-	70411	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284016 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8843 - 15724

03	768389	X	146448	-0-	-621941	-0-	146448	2			N	-0-			-0-
04	198030	X	123194	-0-	-74836	-0-	123194	2			N	-0-			-0-
05	204631	X	111667	-0-	-92964	-0-	111667	2			N	-0-			-0-
06	198030	X	98478	-0-	-99552	-0-	98478	2			N	-0-			-0-
07	204631	X	54903	-0-	-149728	-0-	54903	2			N	-0-			-0-
08	146444	X	17	-0-	-146427	-0-	17	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284099 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8585 - 15566

03	727567	X	135567	-0-	-592000	-0-	135567	2			N	-0-			-0-
04	186390	X	122810	-0-	-63580	-0-	122810	2			N	-0-			-0-
05	192603	X	119174	-0-	-73429	-0-	119174	2			N	-0-			-0-
06	186390	X	108208	-0-	-78182	-0-	108208	2			N	-0-			-0-
07	192603	X	61128	-0-	-131475	-0-	61128	2			N	-0-			-0-
08	135563	X	30668	-0-	-104895	-0-	30668	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284162 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FANNIN FARMS AB WELL #: 1H RRCID -> 284732 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. N/A

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	3	1	9	Y	1			1
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-			1

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					33
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					33
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					33
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					33
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	189	3	46	9	N	42					75
08	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-					75

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

03	2309	N	700	-0-	-1609	-0-	693	3	7	9	N	6					74
04	1020	X	457	-0-	-563	-0-	453	3	4	9	N	4					78
05	682	X	521	-0-	-161	-0-	520	3	1	9	N	1					79
06	600	X	450	-0-	-150	-0-	450	3			N	-0-					79
07	713	X	686	-0-	-27	-0-	564	3	122	9	N	111					190
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	754	3	17	9	N	15	105	1			101

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					49
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					49
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					49
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					49
*07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	550	3	54	9	N	49					98
08	465	N	384	-0-	-81	-0-	383	3	1	9	N	1					99

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	486	3	18	9	N	16					62
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	437	3	4	9	N	4					66
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	3	7	9	N	6					72
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	284	3	10	9	N	9					81
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	202	3	111	9	N	101					182
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	3	4	9	N	4	88	1			98

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42
07	14B2 EXT	335	-0-	335	335	277	3	58	9		Y	53					95
08	14B2 EXT	92	-0-	92	427	90	3	2	9		Y	2					97

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - PLUGGED 06/07/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	3	1	9	N	1					117
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1198	3	7	9	N	6					123
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2409	3	11	9	N	10					133
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2474	3	4	9	N	4					137
*07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	937	3	152	9	N	138					275
08	1302	N	927	-0-	-375	-0-	915	3	12	9	N	11	106	1			180

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

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-

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

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	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-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					30
05	3100	N	6493	-0-	3393	3393	6493	3			N	-0-					30
06	3000	N	5997	-0-	2997	6390	5997	3			N	-0-					30
*07	3100	N	3061	-0-	-39	6351	3022	3	39	9	N	35					65
*08	10048	X	3697	-0-	-6351	-0-	3695	3	2	9	N	2					67

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	3	2	9	N	2					2
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					2

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	322	3	7	9	N	6					238
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1046	3	3	9	N	3					241
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	470	3	10	9	N	9					250
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	300	3	7	9	N	6	145	1			111
*07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1973	3	58	9	N	53					164
*08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2220	3	12	9	N	11					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2018 - P/A 05/02/18

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

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-

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	450	X	261	-0-	-189	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	465	X	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	310	X	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	3			N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

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-

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	651	N	295	-0-	-356	-0-	295	3			N	-0-					-0-

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

03	3100	N	2021	-0-	-1079	6036	2012	3	9	9	N	8					74
04	8022	X	1986	-0-	-6036	-0-	1971	3	15	9	N	14					88
05	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					88
06	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2039	3	1	9	N	1					89
*07	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	1939	3	102	9	N	93					182
*08	3100	N	3930	-0-	830	830	3930	3			N	-0-					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

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	1106	-0-	1106	1106	1106	3			N	-0-					-0-

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	244	-0-	244	359	244	3			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	424	-0-	424	783	424	3			Y	-0-					-0-
06	1189	N	406	-0-	-783	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
*07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	610	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	673	3	24	9	Y	22					22

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

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-

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	154					Y	10					275
04		DLQ G-10	220	-0-	220	374	210	3	10	9	Y	9					284
05		DLQ G-10	372	-0-	372	746	354	3	18	9	Y	16					300
06	1164	N	418	-0-	-746	-0-	418	3			Y	-0-					300
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	155	3	17	9	Y	15	8	1			307
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					307

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

03		DLQ G-10	9	-0-	9	203	9	3			Y	-0-					2
04		DLQ G-10	250	-0-	250	453	250	3			Y	-0-					2
05		DLQ G-10	413	-0-	413	866	413	3			Y	-0-					2
06	1175	N	309	-0-	-866	-0-	309	3			Y	-0-					2
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	679	3	36	9	Y	33	33	1			2
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 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
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	64	3	97	9	N	88					88
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					88

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
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	3	2	9	Y	2					2
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					2

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
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	275	3	3	9	N	3					44
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	3	1	9	N	1					45
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					45
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					45
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	495	3	39	9	N	35					80
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					80

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106

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
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	932	3	15	9	N	14					116
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	890	3	2	9	N	2					118
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1020	3	1	9	N	1					119
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	953	3	2	9	N	2					121
*07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1010	3	114	9	N	104					225
*08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	722					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	722					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	722					N	-0-					-0-
06	722	X	-0-	-0-	-722	-0-					N	-0-					-0-
*07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	302	3	22	9	N	20					111
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					111
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					111
*07	3100	N	3968	-0-	868	868	3923	3	45	9	N	41					152
*08	3100	N	9564	-0-	6464	7332	9516	3	48	9	N	44					196

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
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		206	-0-	206	206	206	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		250	-0-	250	456	250	3			N	-0-					-0-

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	754	3	3	9	N	3					44
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	3	2	9	N	2					46
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	634	3	3	9	N	3					49
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					49
*07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	786	3	55	9	N	50					99
*08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1659	3	3	9	N	3					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					127
04	480	X	453	-0-	-27	-0-	438	3	15	9	N	14					141
05	496	X	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					141
06	513	X	513	-0-	-0-	-0-	345	3	168	9	N	153					294
*07	602	X	602	-0-	-0-	-0-	428	3	174	9	N	158					452
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					452

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

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-

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

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	28	-0-	28	28	28	3			N	-0-					-0-

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

03	DLQ	G-10	487	-0-	487	1663	472	3	15	9	Y	14					137
04	DLQ	G-10	1065	-0-	1065	2728	1058	3	7	9	Y	6	135	1			8
05	DLQ	G-10	1177	-0-	1177	3905	1177	3			Y	-0-					8
06	4897	X	992	-0-	-3905	-0-	992	3			Y	-0-					8
*07	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4271	3	33	9	Y	30					38
*08	3100	N	4226	-0-	1126	1126	4220	3	6	9	Y	5					43

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					81
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	3	3	9	N	3					84
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	679	3	6	9	N	5					89
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					89
*07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	685	3	95	9	N	86					175
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	679	3	2	9	N	2					177

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2272	3	17	9	N	15					37
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2107	3	15	9	N	14					51
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2092	3	12	9	N	11					62
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1918	3	7	9	N	6					68
*07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2048	3	70	9	N	64					132
08	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	2059	3	6	9	N	5					137

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1066	3	3	9	N	3					43
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	728	3	8	9	N	7					50
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	844	3	7	9	N	6					56
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	3	1	9	N	1					57
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	738	3	23	9	N	21					78
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	803	3	2	9	N	2					80

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					19
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	620	3	2	9	N	2					21
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					21
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					21
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	566	3	23	9	N	21					42
08	620	N	490	-0-	-130	-0-	487	3	3	9	N	3					45

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1713	3	119	9	N	108					181
*08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	3	2	9	N	2					183

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
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-

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
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-

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
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1198	-0-	1198	7829	1198	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1008	-0-	1008	8837	1008	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		946	-0-	946	9783	946	3			Y	-0-					-0-
06	2500	N	1161	-0-	-1339	8444	1161	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1153	-0-	-1947	6497	1153	3			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1119	-0-	-1981	4516	1119	3			Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	306	3	10	9	Y	9					165
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	437	3	9	9	Y	8					173
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	548	3	9	9	Y	8					181
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	3	2	9	Y	2					183
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					183
08	372	N	101	-0-	-271	-0-	101	3			Y	-0-					183

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
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-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		47	-0-	47	892	47	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3	-0-	3	895	3	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	895					Y	-0-					-0-
06	895	N	-0-	-0-	-895	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	N	1					1

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	449	-0-	-481	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	733	-0-	-972	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	870	X	691	-0-	-179	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	744	X	319	-0-	-425	-0-	317	3	2	9	N	2					2
*08	874	X	874	-0-	-0-	-0-	873	3	1	9	N	1					3

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					56
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					56
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					56
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					56
*07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1741	3	57	9	N	52					108
*08	3100	N	3534	-0-	434	434	3510	3	24	9	N	22					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	363	3	70	9	N	64	64	1			-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3108	-0-	8	8	3088	3	20	9	N	18					18
*08	1822	N	1814	-0-	-8	-0-	1812	3	2	9	N	2					20

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					55
04	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					55
05	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					55
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					55
*07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					55
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					55

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

03	DLQ G-10	40	-0-	40	320	40	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	28	-0-	28	348	28	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	17	-0-	17	365	17	3			Y	-0-					-0-
06	383	N	18	-0-	-365	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

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-

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10335 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4289	3	61	9	N	55					74
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3635	3	53	9	N	48					122
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3122	3	4	9	N	4					126
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2963	3	25	9	N	23	128	1			21
*07	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6901	3	65	9	N	59					80
*08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					80

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
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	284	3	35	9	N	32					32

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
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-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	543	X	-0-	-0-	-543	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 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
03	DLQ G-10		1798	-0-	1798	3841	1796	3	2	9	Y	2					188
04	DLQ G-10		2437	-0-	2437	6278	2430	3	7	9	Y	6					194
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6278					Y	-0-					194
06	6278	X	-0-	-0-	-6278	-0-					Y	-0-					194
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					231
*08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3367	3	3	9	Y	3					234

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1280	3	24	9	N	22					186
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	761	3	10	9	N	9	116	1			79
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	612	3	28	9	N	25					104
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	904	3	12	9	N	11					115
*07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2497	3	95	9	N	86					201
*08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2474	3	23	9	N	21					222

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
05	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
*07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3710	-0-	610	610	3710	3			N	-0-					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1949	3	7	9	N	6					105
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1934	3	11	9	N	10					115
05	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	2421	3	183	9	N	166					281
06	2670	X	2310	-0-	-360	-0-	2306	3	4	9	N	4					285
07	2449	X	1646	-0-	-803	-0-	1472	3	174	9	N	158					443
08	2604	X	757	-0-	-1847	-0-	745	3	12	9	N	11					454

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

03	3069	X	1744	-0-	-1325	-0-	1696	3	48	9	N	44					197
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3416	3	97	9	N	88					285
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4837	3	55	9	N	50	171	1			164
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2990	3	25	9	N	23					187
*07	3100	N	3194	-0-	94	94	3025	3	169	9	N	154					341
08	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	2929	3	35	9	N	32					373

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

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-

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3541	3	17	9	N	15					33
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4073	3	77	9	N	70	70	1			33
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4286	3	19	9	N	17					50
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4048	3	21	9	N	19	42	1			27
*07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4648	3	253	9	N	230					257
*08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4545	3	55	9	N	50					307

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

03	5952	X	3809	-0-	-2143	-0-	3807	3	2	9	N	2					68
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4725	3	11	9	N	10	78	1			-0-
05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
*07	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5940	3	2	9	N	2					2
08	6045	X	5531	-0-	-514	-0-	5529	3	2	9	N	2					4

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

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-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

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-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

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-

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

03	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4587	3	19	9	N	17					165
04	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4767	3	32	9	N	29					194
05	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3			N	-0-	174	1			20
06	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	7512	3	6	9	N	5					25
*07	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	5879	3	125	9	N	114					139
*08	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6820	3	40	9	N	36					175

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

03	14B2 EXT	552	-0-	552	7151	552	3			N	-0-					231
04	8525 X	1374	-0-	-7151	-0-	1354	3	20	9	N	18					249
05	1364 X	1333	-0-	-31	-0-	1333	3			N	-0-					249
06	1380 X	435	-0-	-945	-0-	434	3	1	9	N	1					250
*07	811 X	811	-0-	-0-	-0-	569	3	242	9	N	220					470
08	1426 X	72	-0-	-1354	-0-	72	3			N	-0-					470

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

03	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6204	3	53	9	N	48	93	1			799
04	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5937	3	23	9	N	21					820
05	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-					820
06	3000 N	5001	-0-	2001	2001	5001	3			N	-0-	115	1			705
*07	6818 X	4817	-0-	-2001	-0-	4772	3	45	9	N	41					746
*08	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5860	3	70	9	N	64					810

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					2
04	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	3			N	-0-					2
05	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14323	3			N	-0-					2
06	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	3			N	-0-					2
*07	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11725	3	14	9	N	13					15
*08	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	3			N	-0-					15

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

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-

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
*07	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1509	3	11	9	N	10					122
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1582	3	13	9	N	12					134
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1706	3	17	9	N	15					149
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1633	3	14	9	N	13					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167					329
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	7					336

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

03	3069	X	2697	-0-	-372	-0-	2684	3	13	9	N	12					84
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3834	3	6	9	N	5	82	1			7
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					7
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					7
*07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3967	3	25	9	N	23					30
08	3069	X	2093	-0-	-976	-0-	2090	3	3	9	N	3					33

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
*07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
*08	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	X	-0-	-0-	-5	-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	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-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

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-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

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-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					28
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					28
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					28
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					28
*07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1343	3	14	9	N	13					41
*08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2291	3	7	9	N	6					47

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

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	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-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

03	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7112	3	54	9	N	49					282
04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6328	3	41	9	N	37	162	1			157
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5780	3	33	9	N	30					187
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5670	3	15	9	N	14					201
*07	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6178	3	129	9	N	117					318
*08	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6445	3	52	9	N	47					365

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6706	3	14	9	N	13					96
04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6440	3	7	9	N	6					102
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6142	3	15	9	N	14					116
06	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6537	3	9	9	N	8					124
*07	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	8974	3	96	9	N	87					211
*08	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7792	3	33	9	N	30					241

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	95	95	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2315	3	6	9	N	5					131
04	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2098	3	2	9	N	2					133
05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2473	3	10	9	N	9					142
06	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2163	3	1	9	N	1					143
*07	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2014	3	103	9	N	94					237
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					237

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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	105	105	1			-0-
*07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE 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
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-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	3100	N	3793	-0-	693	3822	3793	3			N	-0-					-0-
04	7555	X	3733	-0-	-3822	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
*07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
*08	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			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
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-

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
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2952	3	8	9	N	7					31
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2491	3	4	9	N	4					35
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2450	3	3	9	N	3					38
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2187	3	7	9	N	6					44
*07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2167	3	77	9	N	70					114
08	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	3					117

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
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					8
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					8
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					8
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	180	-0-	180	180	180	3			N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
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	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					91
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					91
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					91
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	74	1			17
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					17
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					17

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					373
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1807	3	1	9	N	1					374
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					374
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					374
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	142	1			413
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					413

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*07	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

03	T. A.		22156	-0-	22156	33445	22156	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		27543	-0-	27543	60988	27543	3			N	-0-					-0-
05	89461	X	28473	-0-	-60988	-0-	28473	3			N	-0-					-0-
06	22935	X	22935	-0-	-0-	-0-	22935	3			N	-0-					-0-
07	22165	X	18436	-0-	-3729	-0-	18436	3			N	-0-					-0-
08	28458	X	-0-	-0-	-28458	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

03	3100	N	36281	-0-	33181	108558	36281	3			N	-0-					-0-
04	146967	X	38409	-0-	-108558	-0-	38409	3			N	-0-					-0-
05	43395	X	43395	-0-	-0-	-0-	43303	3	92	9	N	84					84
06	49365	X	49365	-0-	-0-	-0-	49365	3			N	-0-					84
*07	43619	X	43619	-0-	-0-	-0-	43619	3			N	-0-					84
*08	45711	X	45711	-0-	-0-	-0-	45711	3			N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

03	19685	X	5665	-0-	-14020	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
04	10830	X	6477	-0-	-4353	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
05	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10700	3			N	-0-					-0-
06	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	3			N	-0-					-0-
*07	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	3			N	-0-					-0-
*08	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14553	3			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

*03	36115	X	32866	-0-	-3249	-0-	32866	3			N	-0-					-0-
*04	35550	X	31318	-0-	-4232	-0-	31318	3			N	-0-					-0-
*05	32333	X	31185	-0-	-1148	-0-	31185	3			N	-0-					-0-
*06	31950	X	28567	-0-	-3383	-0-	28567	3			N	-0-					-0-
*07	33015	X	30639	-0-	-2376	-0-	30639	3			N	-0-					-0-
08	32953	X	29826	-0-	-3127	-0-	29826	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

03	30332	X	30332	-0-	-0-	-0-	30332	3			N	-0-					-0-
04	22464	X	22464	-0-	-0-	-0-	22464	3			N	-0-					-0-
05	18106	X	18106	-0-	-0-	-0-	18106	3			N	-0-					-0-
06	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	3			N	-0-					-0-
*07	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	15402	3			N	-0-					-0-
*08	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	14032	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

03	22633	X	22633	-0-	-0-	-0-	22633	3			N	-0-					-0-
04	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	20679	3			N	-0-					-0-
05	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	18510	3			N	-0-					-0-
06	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	18124	3			N	-0-					-0-
07	14198	X	10144	-0-	-4054	-0-	10144	3			N	-0-					-0-
08	14198	X	12633	-0-	-1565	-0-	12633	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

03	T. A.		1161	-0-	1161	10125	1161	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		2	-0-	2	10127	2	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		494	-0-	494	10621	494	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10621					N	-0-					-0-
*07	10621	X	-0-	-0-	-10621	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

03	39711	X	36423	-0-	-3288	-0-	36423	3			N	-0-					-0-
04	35789	X	35789	-0-	-0-	-0-	35789	3			N	-0-					-0-
05	37494	X	37494	-0-	-0-	-0-	37494	3			N	-0-					-0-
06	37170	X	35941	-0-	-1229	-0-	35941	3			N	-0-					-0-
07	38409	X	30713	-0-	-7696	-0-	30713	3			N	-0-					-0-
08	37479	X	29037	-0-	-8442	-0-	29037	3			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
03	51863	X	44920	-0-	-6943	-0-	44920	3			N	-0-					-0-
04	44100	X	43588	-0-	-512	-0-	43588	3			N	-0-					-0-
05	45892	X	45892	-0-	-0-	-0-	45892	3			N	-0-					-0-
06	43804	X	43804	-0-	-0-	-0-	43804	3			N	-0-					-0-
*07	47175	X	47175	-0-	-0-	-0-	47175	3			N	-0-					-0-
08	45880	X	43512	-0-	-2368	-0-	43512	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	26769	X	26769	-0-	-0-	-0-	26769	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

03	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	3			N	-0-					-0-
04	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	3			N	-0-					-0-
05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	6129	-0-	-21	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
*07	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	3			N	-0-					-0-
*08	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13716	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

03	24627	X	24627	-0-	-0-	-0-	24627	3			N	-0-					-0-
04	23209	X	23209	-0-	-0-	-0-	23209	3			N	-0-					-0-
05	26645	X	26645	-0-	-0-	-0-	26645	3			N	-0-					-0-
06	26096	X	26096	-0-	-0-	-0-	26096	3			N	-0-					-0-
*07	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	23899	3			N	-0-					-0-
*08	22793	X	22793	-0-	-0-	-0-	22793	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

03	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12062	3			N	-0-					-0-
04	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	10645	3			N	-0-					-0-
05	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	3			N	-0-					-0-
06	9180	X	9126	-0-	-54	-0-	9126	3			N	-0-					-0-
07	9486	X	6314	-0-	-3172	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	1923	-0-	-7563	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

03	23808	X	23499	-0-	-309	-0-	23499	3			N	-0-					-0-
04	24256	X	24256	-0-	-0-	-0-	24256	3			N	-0-					-0-
05	23126	X	23055	-0-	-71	-0-	23055	3			N	-0-					-0-
06	26693	X	26693	-0-	-0-	-0-	26693	3			N	-0-					-0-
07	23498	X	23455	-0-	-43	-0-	23455	3			N	-0-					-0-
08	25079	X	24102	-0-	-977	-0-	24102	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			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
03	3100	N	3334	-0-	234	10150	3320	3	14	9	N	13					143
04	3000	N	3187	-0-	187	10337	3168	3	19	9	N	17					160
05	3100	N	3466	-0-	366	10703	3405	3	61	9	N	55					215
06	14315	X	3612	-0-	-10703	-0-	3592	3	20	9	N	18					233
*07	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7568	3	230	9	N	209					442
*08	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7809	3	34	9	N	31	169	1			304

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3267	3	24	9	N	22					224
04	2790	X	2717	-0-	-73	-0-	2692	3	25	9	N	23					247
05	2883	X	2330	-0-	-553	-0-	2313	3	17	9	N	15	161	1			101
06	2790	X	1687	-0-	-1103	-0-	1676	3	11	9	N	10					111
07	2883	X	1360	-0-	-1523	-0-	1255	3	105	9	N	95					206
08	2883	X	1312	-0-	-1571	-0-	1299	3	13	9	N	12					218

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
03	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12357	3			N	-0-					4
04	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	15446	3	3	9	N	3					7
05	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	16175	3			N	-0-					7
06	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	14354	3			N	-0-					7
*07	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8048	3	61	9	N	55					62
*08	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	3			N	-0-					62

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
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	19716	X	4704	-0-	-15012	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
04	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-
05	20522	X	-0-	-0-	-20522	-0-					N	-0-					-0-
06	18000	X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-					-0-
07	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-					-0-
08	4712	X	1594	-0-	-3118	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
03	34069	X	28144	-0-	-5925	-0-	28144	3			N	-0-					-0-
04	28110	X	25324	-0-	-2786	-0-	25324	3			N	-0-					-0-
05	32457	X	13967	-0-	-18490	-0-	13967	3			N	-0-					-0-
06	31740	X	12618	-0-	-19122	-0-	12618	3			N	-0-					-0-
07	28148	X	998	-0-	-27150	-0-	998	3			N	-0-					-0-
08	28148	X	-0-	-0-	-28148	-0-					N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	28003	-0-	24903	83318	28003	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	27675	-0-	24675	107993	27675	3			N	-0-					-0-
05	135998	X	28005	-0-	-107993	-0-	28005	3			N	-0-					-0-
06	28658	X	28658	-0-	-0-	-0-	28658	3			N	-0-					-0-
*07	21178	X	21178	-0-	-0-	-0-	21178	3			N	-0-					-0-
*08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26691	X	-0-	-0-	-26691	-0-					N	-0-					-0-
04	25830	X	-0-	-0-	-25830	-0-					N	-0-					-0-
05	25885	X	-0-	-0-	-25885	-0-					N	-0-					-0-
06	23490	X	2	-0-	-23488	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	18	-0-	-1067	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5881	3	8	9	N	7					217
04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5163	3	14	9	N	13					230
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					230
06	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-					230
*07	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2415	3	241	9	N	219					449
*08	798	X	798	-0-	-0-	-0-	783	3	15	9	N	14					463

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
03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7768	3	9	9	N	8					157
04	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8578	3	23	9	N	21					178
05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-	30	1			148
06	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11917	3	28	9	N	25					173
*07	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	13036	3	173	9	N	157	107	1			223
*08	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	14548	3	6	9	N	5					228

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	28					154
04	8820	X	346	-0-	-8474	-0-	177	3	169	9	N	154					308
05	4030	X	3231	-0-	-799	-0-	3219	3	12	9	N	11	147	1			172
06	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	17187	3	54	9	N	49					221
*07	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	15160	3	92	9	N	84	61	1			244
*08	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	13788	3	33	9	N	30					274

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	806	X	204	-0-	-602	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

03	6820	X	509	-0-	-6311	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
05	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	3			N	-0-					-0-
06	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	15978	3			N	-0-					-0-
*07	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	3			N	-0-					-0-
*08	27908	X	27908	-0-	-0-	-0-	27908	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

03	34999	X	28727	-0-	-6272	-0-	28727	3			N	-0-					-0-
04	27847	X	27847	-0-	-0-	-0-	27847	3			N	-0-					-0-
05	30101	X	29546	-0-	-555	-0-	29546	3			N	-0-					-0-
06	28560	X	25922	-0-	-2638	-0-	25922	3			N	-0-					-0-
07	29512	X	28070	-0-	-1442	-0-	28070	3			N	-0-					-0-
08	29543	X	17249	-0-	-12294	-0-	17249	3			N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

03	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	18191	3			N	-0-					46
04	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	18075	3	123	9	N	112	158	1			-0-
05	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	14970	3	41	9	N	37					37
06	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	15480	3	44	9	N	40	49	1			28
*07	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	17492	3	87	9	N	79					107
*08	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10351	3	67	9	N	61					168

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

03	14291	X	6746	-0-	-7545	-0-	6695	3	51	9	N	46	54	1			649
04	15960	X	7992	-0-	-7968	-0-	7946	3	46	9	N	42	79	1			612
05	9238	X	7160	-0-	-2078	-0-	7150	3	10	9	N	9					621
06	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9057	3	3	9	N	3					624
*07	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8198	3	84	9	N	76	60	1			640
*08	23950	X	23950	-0-	-0-	-0-	23902	3	48	9	N	44	27	1			657

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

03	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	16324	3	67	9	N	61	106	1			107
04	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	15887	3	84	9	N	76	139	1			44
05	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	15952	3	111	9	N	101	145	1			-0-
06	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	14230	3	67	9	N	61	61	1			-0-
*07	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	13830	3	191	9	N	174	152	1			22
*08	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	16635	3	105	9	N	95	86	1			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
03	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	14058	3	78	9	N	71	125	1			775
04	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	13822	3	62	9	N	56	46	1			785
05	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	13361	3	23	9	N	21	69	1			737
06	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	12839	3	24	9	N	22					759
*07	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	13329	3	177	9	N	161	136	1			784
*08	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	16617	3	53	9	N	48	48	1			784

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
03	21390	X	18637	-0-	-2753	-0-	18552	3	85	9	N	77	148	1			687
04	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	17397	3	78	9	N	71	118	1			640
05	17588	X	17588	-0-	-0-	-0-	17566	3	22	9	N	20					660
06	18510	X	17339	-0-	-1171	-0-	17308	3	31	9	N	28	143	1			545
*07	18848	X	17979	-0-	-869	-0-	17822	3	157	9	N	143	123	1			565
08	18631	X	17846	-0-	-785	-0-	17773	3	73	9	N	66					631

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
03	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	18684	3	56	9	N	51					238
04	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	15848	3	50	9	N	45	136	1			147
05	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	17290	3	20	9	N	18					165
06	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	17068	3	24	9	N	22	123	1			64
*07	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	18263	3	73	9	N	66					130
08	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					N	44					174

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
03	21459	X	21459	-0-	-0-	-0-	21381	3	78	9	N	71	82	1			32
04	20821	X	20821	-0-	-0-	-0-	20765	3	56	9	N	51					83
05	20654	X	20654	-0-	-0-	-0-	20569	3	85	9	N	77	160	1			-0-
06	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11884	3	51	9	N	46	46	1			-0-
*07	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	13422	3	142	9	N	129	43	1			86
*08	21810	X	21810	-0-	-0-	-0-	21759	3	51	9	N	46	104	1			28

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
03	3100	N	6816	-0-	3716	6071	6816	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	6463	-0-	3463	9534	6463	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	6427	-0-	3327	12861	6305	3	122	9	N	111					111
06	16959	X	4098	-0-	-12861	-0-	4098	3			N	-0-					111
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					111
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					111

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 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
03	30287	X	23082	-0-	-7205	-0-	23082	3			N	-0-					-0-
04	22017	X	22017	-0-	-0-	-0-	22017	3			N	-0-					-0-
05	27187	X	23663	-0-	-3524	-0-	23663	3			N	-0-					-0-
06	27750	X	22647	-0-	-5103	-0-	22647	3			N	-0-					-0-
07	25575	X	21033	-0-	-4542	-0-	21033	3			N	-0-					-0-
08	23653	X	19016	-0-	-4637	-0-	19016	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34720	X	28501	-0-	-6219	-0-	28501	3			N	-0-					-0-
04	28467	X	28467	-0-	-0-	-0-	28467	3			N	-0-					-0-
05	31062	X	30447	-0-	-615	-0-	30447	3			N	-0-					-0-
06	30210	X	28907	-0-	-1303	-0-	28907	3			N	-0-					-0-
*07	31302	X	31302	-0-	-0-	-0-	31302	3			N	-0-					-0-
*08	30633	X	30633	-0-	-0-	-0-	30633	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3738	-0-	638	4929	3738	3			N	-0-					-0-
04	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		17432	-0-	17432	74881	17330	3	102	9	Y	93	129	1			219
04	DLQ G-10		14596	-0-	14596	89477	14519	3	77	9	Y	70	83	1			206
05	DLQ G-10		26987	-0-	26987	116464	26874	3	113	9	Y	103	133	1			176
06	139533	X	23069	-0-	-116464	-0-	22959	3	110	9	Y	100					276
*07	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	18225	3	67	9	Y	61	184	1			153
08	19933	X	17385	-0-	-2548	-0-	17311	3	74	9	Y	67					220

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30411	X	24060	-0-	-6351	-0-	24060	3			N	-0-					-0-
04	25950	X	23257	-0-	-2693	-0-	23257	3			N	-0-					-0-
05	30132	X	25006	-0-	-5126	-0-	25006	3			N	-0-					-0-
06	24390	X	22240	-0-	-2150	-0-	22240	3			N	-0-					-0-
07	24676	X	22323	-0-	-2353	-0-	22323	3			N	-0-					-0-
08	25017	X	20342	-0-	-4675	-0-	20342	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1106	-0-	1106	20539	1106	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20539					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20539					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20539					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20539					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		10	-0-	10	20549	10	3			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
03	18569	X	10386	-0-	-8183	-0-	10386	3			N	-0-					-0-
04	21390	X	17076	-0-	-4314	-0-	17076	3			N	-0-					-0-
05	21018	X	19821	-0-	-1197	-0-	19821	3			N	-0-					-0-
06	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	19710	3			N	-0-					-0-
*07	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	17773	3			N	-0-					-0-
08	19809	X	19370	-0-	-439	-0-	19370	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
03	DLQ G-10		19048	-0-	19048	71206	18957	3	91	9	Y	83	109	1			692
04	DLQ G-10		18113	-0-	18113	89319	17940	3	173	9	Y	157	70	1			779
05	DLQ G-10		20215	-0-	20215	109534	20142	3	73	9	Y	66	85	1			760
06	128304	X	18770	-0-	-109534	-0-	18702	3	68	9	Y	62					822
*07	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	16779	3	83	9	Y	75	158	1			739
08	19747	X	15373	-0-	-4374	-0-	15290	3	83	9	Y	75					814

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

03	DLQ G-10		21813	-0-	21813	74971	21750	3	63	9	Y	57	82	1			422
04	DLQ G-10		19428	-0-	19428	94399	19380	3	48	9	Y	44	53	1			413
05	DLQ G-10		21665	-0-	21665	116064	21612	3	53	9	Y	48	62	1			399
06	136866	X	20802	-0-	-116064	-0-	20724	3	78	9	Y	71					470
*07	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	18633	3	46	9	Y	42	118	1			394
08	20553	X	17126	-0-	-3427	-0-	17082	3	44	9	Y	40					434

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					56

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1
05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					1
06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6232	3	25	9	Y	23					24
*07	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6999	3	36	9	Y	33					57
*08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4082	3	90	9	Y	82					139

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

03	DLQ G-10		22937	-0-	22937	82696	22907	3	30	9	Y	27					27
04	DLQ G-10		21866	-0-	21866	104562	21802	3	64	9	Y	58					85
05	DLQ G-10		22994	-0-	22994	127556	22957	3	37	9	Y	34	119	1			-0-
06	143028	X	15472	-0-	-127556	-0-	15469	3	3	9	Y	3					3
*07	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	11426	3	134	9	Y	122					125
08	23002	X	15242	-0-	-7760	-0-	15242	3			Y	-0-	75	1			50

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

03	30411	X	30411	-0-	-0-	-0-	30411	3			N	-0-					-0-
04	28666	X	28666	-0-	-0-	-0-	28666	3			N	-0-					-0-
05	29596	X	29596	-0-	-0-	-0-	29596	3			N	-0-					-0-
06	28027	X	28027	-0-	-0-	-0-	28027	3			N	-0-					-0-
*07	29840	X	29840	-0-	-0-	-0-	29840	3			N	-0-					-0-
*08	29359	X	29359	-0-	-0-	-0-	29359	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 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
03	31260	X	31260	-0-	-0-	-0-	31260	3			N	-0-					-0-
04	29728	X	29728	-0-	-0-	-0-	29728	3			N	-0-					-0-
05	32482	X	32482	-0-	-0-	-0-	32482	3			N	-0-					-0-
06	32329	X	32329	-0-	-0-	-0-	32329	3			N	-0-					-0-
*07	35708	X	35708	-0-	-0-	-0-	35708	3			N	-0-					-0-
*08	34361	X	34361	-0-	-0-	-0-	34361	3			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
03	DLQ G-10		29821	-0-	29821	103845	29806	3	15	9	Y	14					107
04	DLQ G-10		26759	-0-	26759	130604	26724	3	35	9	Y	32					139
05	DLQ G-10		22178	-0-	22178	152782	22145	3	33	9	Y	30	169	1			-0-
06	154333	X	1551	-0-	-152782	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
*07	28005	X	28005	-0-	-0-	-0-	27948	3	57	9	Y	52					52
08	29822	X	24899	-0-	-4923	-0-	24875	3	24	9	Y	22					74

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
03	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	14737	3	33	9	Y	30					30
04	14580	X	13495	-0-	-1085	-0-	13441	3	54	9	Y	49					79
05	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	14385	3	6	9	Y	5	76	1			8
06	14580	X	13068	-0-	-1512	-0-	13056	3	12	9	Y	11					19
07	15066	X	13195	-0-	-1871	-0-	13107	3	88	9	Y	80					99
08	14756	X	13074	-0-	-1682	-0-	13074	3			Y	-0-	75	1			24

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
03	DLQ G-10		20652	-0-	20652	74091	20640	3	12	9	Y	11					17
04	DLQ G-10		22166	-0-	22166	96257	22131	3	35	9	Y	32					49
05	DLQ G-10		26342	-0-	26342	122599	26175	3	167	9	Y	152	201	1			-0-
06	150414	X	27815	-0-	-122599	-0-	27806	3	9	9	Y	8					8
*07	20231	X	20231	-0-	-0-	-0-	20173	3	58	9	Y	53					61
*08	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	18729	3	28	9	Y	25					86

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
03	22429	X	22429	-0-	-0-	-0-	22429	3			N	-0-					-0-
04	20648	X	20648	-0-	-0-	-0-	20648	3			N	-0-					-0-
05	18541	X	18541	-0-	-0-	-0-	18541	3			N	-0-					-0-
06	25080	X	18921	-0-	-6159	-0-	18921	3			N	-0-					-0-
07	24614	X	17496	-0-	-7118	-0-	17496	3			N	-0-					-0-
*08	23636	X	23636	-0-	-0-	-0-	23636	3			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
03	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	17423	3			N	-0-					-0-
04	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	14865	3			N	-0-					-0-
05	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	14247	3			N	-0-					-0-
06	13350	X	11351	-0-	-1999	-0-	11351	3			N	-0-					-0-
07	13795	X	9306	-0-	-4489	-0-	9306	3			N	-0-					-0-
08	13795	X	9108	-0-	-4687	-0-	9108	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26753	X	24393	-0-	-2360	-0-	24393	3			N	-0-					-0-
04	28950	X	27399	-0-	-1551	-0-	27399	3			N	-0-					-0-
05	28985	X	27554	-0-	-1431	-0-	27554	3			N	-0-					-0-
06	29850	X	26949	-0-	-2901	-0-	26949	3			N	-0-					-0-
07	30845	X	27320	-0-	-3525	-0-	27320	3			N	-0-					-0-
08	28303	X	28113	-0-	-190	-0-	28113	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

03	46717	X	41825	-0-	-4892	-0-	41825	3			N	-0-					-0-
04	43290	X	40323	-0-	-2967	-0-	40323	3			N	-0-					-0-
05	41850	X	40705	-0-	-1145	-0-	40705	3			N	-0-					-0-
06	41700	X	38889	-0-	-2811	-0-	38750	3	139	9	N	126					126
07	43090	X	38744	-0-	-4346	-0-	38744	3			N	-0-					126
08	41819	X	38293	-0-	-3526	-0-	38293	3			N	-0-					126

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

03	T. A.		-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-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

03	DLQ G-10		14657	-0-	14657	57262	14631	3	26	9	Y	24	31	1			32
04	DLQ G-10		13089	-0-	13089	70351	12993	3	96	9	Y	87	20	1			99
05	DLQ G-10		10967	-0-	10967	81318	10901	3	66	9	Y	60	77	1			82
06	93463	X	12145	-0-	-81318	-0-	12136	3	9	9	Y	8					90
*07	23374	X	23374	-0-	-0-	-0-	23265	3	109	9	Y	99	84	1			105
*08	24753	X	24753	-0-	-0-	-0-	24731	3	22	9	Y	20					125

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1184	3	3	9	N	3					56
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1630	3	3	9	N	3					59
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					59
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					62
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	61					123

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

03	41137	X	37775	-0-	-3362	-0-	37775	3			N	-0-					-0-
04	38820	X	36199	-0-	-2621	-0-	36199	3			N	-0-					-0-
05	36921	X	36005	-0-	-916	-0-	36005	3			N	-0-					-0-
06	38010	X	30370	-0-	-7640	-0-	30370	3			N	-0-					-0-
07	39277	X	29505	-0-	-9772	-0-	29505	3			N	-0-					-0-
08	37789	X	31350	-0-	-6439	-0-	31350	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

03	20584	X	3409	-0-	-17175	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
04	19920	X	9639	-0-	-10281	-0-	9639	3			N	-0-					-0-
05	20584	X	15292	-0-	-5292	-0-	15292	3			N	-0-					-0-
06	18180	X	11430	-0-	-6750	-0-	11430	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	3055	-0-	-4571	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
08	15283	X	3156	-0-	-12127	-0-	3156	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
03	45880	X	40505	-0-	-5375	-0-	40505	3			N	-0-					-0-
04	41159	X	41159	-0-	-0-	-0-	41159	3			N	-0-					-0-
05	41604	X	41604	-0-	-0-	-0-	41604	3			N	-0-					-0-
06	39720	X	38025	-0-	-1695	-0-	38025	3			N	-0-					-0-
07	41044	X	40418	-0-	-626	-0-	40418	3			N	-0-					-0-
08	42532	X	37860	-0-	-4672	-0-	37860	3			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
03	DLQ G-10		28441	-0-	28441	93534	28421	3	20	9	Y	18					18
04	DLQ G-10		29338	-0-	29338	122872	29312	3	26	9	Y	24					42
05	DLQ G-10		32275	-0-	32275	155147	32139	3	136	9	Y	124	166	1			-0-
06	185278	X	30131	-0-	-155147	-0-	30122	3	9	9	Y	8					8
*07	28719	X	28719	-0-	-0-	-0-	28683	3	36	9	Y	33					41
*08	30001	X	30001	-0-	-0-	-0-	30001	3			Y	-0-	36	1			5

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
03	44981	X	18171	-0-	-26810	-0-	18171	3			N	-0-					-0-
04	38250	X	60	-0-	-38190	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	37293	X	24	-0-	-37269	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	36570	X	3	-0-	-36567	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	37789	X	6462	-0-	-31327	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
*08	42036	X	42036	-0-	-0-	-0-	42036	3			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
03	44609	X	36097	-0-	-8512	-0-	36097	3			N	-0-					-0-
04	43200	X	32195	-0-	-11005	-0-	32195	3			N	-0-					-0-
05	39215	X	25136	-0-	-14079	-0-	25136	3			N	-0-					-0-
06	37680	X	29797	-0-	-7883	-0-	29797	3			N	-0-					-0-
*07	43346	X	43346	-0-	-0-	-0-	43346	3			N	-0-					-0-
*08	40920	X	40920	-0-	-0-	-0-	40920	3			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
03	51336	X	47163	-0-	-4173	-0-	47163	3			N	-0-					-0-
04	45570	X	45570	-0-	-0-	-0-	45570	3			N	-0-					-0-
05	46965	X	46807	-0-	-158	-0-	46807	3			N	-0-					-0-
06	46980	X	44698	-0-	-2282	-0-	44698	3			N	-0-					-0-
07	48546	X	42957	-0-	-5589	-0-	42957	3			N	-0-					-0-
08	47151	X	42041	-0-	-5110	-0-	42041	3			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
03	35667	X	35667	-0-	-0-	-0-	35482	3	185	9	N	168	167	1			15
04	35972	X	35972	-0-	-0-	-0-	35830	3	142	9	N	129	131	1			13
05	34505	X	34505	-0-	-0-	-0-	34226	3	279	9	N	254	267	1			-0-
06	34280	X	34280	-0-	-0-	-0-	34155	3	125	9	N	114					114
*07	34780	X	34780	-0-	-0-	-0-	34630	3	150	9	N	136	112	1			138
*08	28619	X	28619	-0-	-0-	-0-	28619	3			N	-0-					138

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		19625	-0-	19625	87762	19602	3	23	9	Y	21					52
04	DLQ G-10		18053	-0-	18053	105815	18014	3	39	9	Y	35					87
05	DLQ G-10		19108	-0-	19108	124923	19108	3			Y	-0-					87
06	148196	X	23273	-0-	-124923	-0-	23273	3			Y	-0-					87
*07	19127	X	19127	-0-	-0-	-0-	19063	3	64	9	Y	58					145
08	19623	X	17094	-0-	-2529	-0-	17094	3			Y	-0-					145

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		10196	-0-	10196	42581	10182	3	14	9	Y	13					14
04	DLQ G-10		6534	-0-	6534	49115	6512	3	22	9	Y	20					34
05	DLQ G-10		4710	-0-	4710	53825	4692	3	18	9	Y	16	50	1			-0-
06	55515	X	1690	-0-	-53825	-0-	1688	3	2	9	Y	2					2
*07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3356	3	79	9	Y	72					74
*08	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10208	3	39	9	Y	35	63	1			46

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	3023	-0-	-7889	-0-	3021	3	2	9	Y	2					103
04	7560	X	4331	-0-	-3229	-0-	4324	3	7	9	Y	6					109
05	20584	X	1783	-0-	-18801	-0-	1783	3			Y	-0-	20	1			89
06	DLQ G-10		361	-0-	361	361	361	3			Y	-0-					89
*07	361	X	-0-	-0-	-361	-0-					Y	6					95
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					139

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43664	X	43664	-0-	-0-	-0-	43664	3			N	-0-					-0-
04	42122	X	42122	-0-	-0-	-0-	42122	3			N	-0-					-0-
05	45198	X	43213	-0-	-1985	-0-	43213	3			N	-0-					-0-
06	43980	X	40206	-0-	-3774	-0-	40206	3			N	-0-					-0-
07	45353	X	39892	-0-	-5461	-0-	39892	3			N	-0-					-0-
08	43679	X	33439	-0-	-10240	-0-	33439	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42899	X	42899	-0-	-0-	-0-	42899	3			N	-0-					-0-
04	41190	X	41182	-0-	-8	-0-	41182	3			N	-0-					-0-
05	42594	X	41662	-0-	-932	-0-	41662	3			N	-0-					-0-
06	42840	X	39199	-0-	-3641	-0-	39199	3			N	-0-					-0-
07	0	W	40520	-0-	40520	40520	40520	3			N	-0-					-0-
08	0	W	38398	-0-	38398	78918	38398	3			N	-0-					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		21606	-0-	21606	84703	21563	3	43	9	Y	39					58
04	DLQ G-10		19917	-0-	19917	104620	19863	3	54	9	Y	49					107
05	DLQ G-10		10189	-0-	10189	114809	10186	3	3	9	Y	3	110	1			-0-
06	136769	X	21960	-0-	-114809	-0-	21953	3	7	9	Y	6					6
*07	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	15762	3			Y	-0-					6
08	21607	X	18543	-0-	-3064	-0-	18349	3	194	9	Y	176	121	1			61

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
03	DLQ G-10		20411	-0-	20411	85438	20378	3	33	9	Y	30					31
04	DLQ G-10		15879	-0-	15879	101317	15823	3	56	9	Y	51					82
05	DLQ G-10		14221	-0-	14221	115538	14142	3	79	9	Y	72	154	1			-0-
06	133975	X	18437	-0-	-115538	-0-	18437	3			Y	-0-					-0-
*07	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	19012	3	67	9	Y	61					61
*08	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	21681	3	64	9	Y	58					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
03	T. A.		15594	-0-	15594	36265	15594	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		7507	-0-	7507	43772	7507	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		13547	-0-	13547	57319	13547	3			N	-0-					-0-
06	69724	X	12405	-0-	-57319	-0-	12405	3			N	-0-					-0-
*07	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	3			N	-0-					-0-
*08	22200	X	22200	-0-	-0-	-0-	22200	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

03	21979	X	21403	-0-	-576	-0-	21403	3			N	-0-					-0-
04	18363	X	18363	-0-	-0-	-0-	18363	3			N	-0-					-0-
05	21669	X	18303	-0-	-3366	-0-	18303	3			N	-0-					-0-
06	21360	X	15758	-0-	-5602	-0-	15758	3			N	-0-					-0-
07	21390	X	7148	-0-	-14242	-0-	7148	3			N	-0-					-0-
08	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

03	23168	X	23168	-0-	-0-	-0-	23039	3	129	9	N	117	173	1			1853
04	24290	X	24290	-0-	-0-	-0-	24182	3	108	9	N	98					1951
05	24544	X	24544	-0-	-0-	-0-	24438	3	106	9	N	96	130	1			1917
06	23685	X	23685	-0-	-0-	-0-	23604	3	81	9	N	74					1991
*07	22216	X	22216	-0-	-0-	-0-	21893	3	323	9	N	294	154	1			2131
*08	18941	X	18941	-0-	-0-	-0-	18861	3	80	9	N	73					2204

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT		12253	-0-	12253	12253	12175	3	78	9	N	71					175
07	14B2 EXT		25916	-0-	25916	38169	25679	3	237	9	N	215					390
*08	14B2 EXT		26134	-0-	26134	64303	26024	3	110	9	N	100	179	1			311

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

03	20850	X	20850	-0-	-0-	-0-	20583	3	267	9	N	243	352	1			23
04	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	20227	3	248	9	N	225	185	1			63
05	21743	X	21743	-0-	-0-	-0-	21489	3	254	9	N	231	65	1			229
06	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	17360	3	201	9	N	183	362	1			50
*07	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	16197	3	315	9	N	286	166	1			170
*08	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	15456	3	221	9	N	201	173	1			198

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

03	T. A.		135	-0-	135	12499	135	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		1927	-0-	1927	14426	1927	3			N	-0-					-0-
05	27630	X	13204	-0-	-14426	-0-	13204	3			N	-0-					-0-
06	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	3			N	-0-					-0-
*07	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	3			N	-0-					-0-
*08	20669	X	20669	-0-	-0-	-0-	20669	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

03	26019	X	26019	-0-	-0-	-0-	26019	3			N	-0-					-0-
04	24266	X	24266	-0-	-0-	-0-	24266	3			N	-0-					-0-
05	24769	X	21641	-0-	-3128	-0-	21498	3	143	9	N	130					130
06	28110	X	13109	-0-	-15001	-0-	13109	3			N	-0-					130
07	28272	X	8333	-0-	-19939	-0-	8333	3			N	-0-					130
08	26009	X	25135	-0-	-874	-0-	25135	3			N	-0-					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
03	19830	X	19830	-0-	-0-	-0-	19830	3			N	-0-					-0-
04	18364	X	18364	-0-	-0-	-0-	18364	3			N	-0-					-0-
05	23284	X	23284	-0-	-0-	-0-	23284	3			N	-0-					-0-
06	22683	X	22683	-0-	-0-	-0-	22683	3			N	-0-					-0-
07	19840	X	19735	-0-	-105	-0-	19735	3			N	-0-					-0-
*08	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	24073	3			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
03	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14333	3	121	9	N	110	167	1			76
04	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12467	3	116	9	N	105	46	1			135
05	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12201	3	95	9	N	86	94	1			127
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					127
07	8060	X	3787	-0-	-4273	-0-	3770	3	17	9	N	15	12	1			130
*08	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	14099	3			N	-0-					130

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					103
05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1098	3	15	9	N	14					117
06	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8114	3	79	9	N	72					189
*07	27095	X	27095	-0-	-0-	-0-	26718	3	377	9	N	343	169	1			363
*08	30193	X	30193	-0-	-0-	-0-	30018	3	175	9	N	159	178	1			344

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
03	44671	X	40815	-0-	-3856	-0-	40815	3			N	-0-					-0-
04	39558	X	39558	-0-	-0-	-0-	39481	3	77	9	N	70					70
05	40424	X	40034	-0-	-390	-0-	40034	3			N	-0-					70
06	40710	X	37072	-0-	-3638	-0-	37072	3			N	-0-					70
07	42067	X	38122	-0-	-3945	-0-	38122	3			N	-0-					70
08	40889	X	36493	-0-	-4396	-0-	36493	3			N	-0-					70

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
03	7037	X	398	-0-	-6639	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-
05	10540	X	1	-0-	-10539	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	540	X	278	-0-	-262	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*07	21015	X	21015	-0-	-0-	-0-	21015	3			N	-0-					-0-
*08	22232	X	22232	-0-	-0-	-0-	22232	3			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
03	20801	X	13260	-0-	-7541	-0-	13260	3			N	-0-					-0-
04	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	15858	3			N	-0-					-0-
05	19251	X	16230	-0-	-3021	-0-	16230	3			N	-0-					-0-
06	19860	X	17008	-0-	-2852	-0-	17008	3			N	-0-					-0-
*07	27189	X	27189	-0-	-0-	-0-	27189	3			N	-0-					-0-
*08	25810	X	25810	-0-	-0-	-0-	25810	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	16450	3			N	-0-					-0-
04	19740	X	16293	-0-	-3447	-0-	16293	3			N	-0-					-0-
05	20212	X	15121	-0-	-5091	-0-	15121	3			N	-0-					-0-
06	22140	X	12451	-0-	-9689	-0-	12451	3			N	-0-					-0-
07	19096	X	11091	-0-	-8005	-0-	11091	3			N	-0-					-0-
08	16833	X	10434	-0-	-6399	-0-	10434	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
03	17484	X	17147	-0-	-337	-0-	17147	3			N	-0-					-0-
04	17370	X	16824	-0-	-546	-0-	16824	3			N	-0-					-0-
05	17918	X	13753	-0-	-4165	-0-	13753	3			N	-0-					-0-
06	20400	X	18069	-0-	-2331	-0-	18069	3			N	-0-					-0-
*07	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	21260	3			N	-0-					-0-
*08	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	17650	3			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
03	28396	X	23542	-0-	-4854	-0-	23542	3			N	-0-					-0-
04	22847	X	22847	-0-	-0-	-0-	22847	3			N	-0-					-0-
05	21328	X	21328	-0-	-0-	-0-	21328	3			N	-0-					-0-
06	19950	X	17751	-0-	-2199	-0-	17751	3			N	-0-					-0-
07	23529	X	20427	-0-	-3102	-0-	20427	3			N	-0-					-0-
08	23622	X	16818	-0-	-6804	-0-	16818	3			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
03	49445	X	34465	-0-	-14980	-0-	34465	3			N	-0-					-0-
04	41160	X	32668	-0-	-8492	-0-	32536	3	132	9	N	120					120
05	35371	X	32081	-0-	-3290	-0-	32081	3			N	-0-					120
06	33840	X	29407	-0-	-4433	-0-	29407	3			N	-0-					120
07	34968	X	29898	-0-	-5070	-0-	29898	3			N	-0-					120
08	34472	X	27574	-0-	-6898	-0-	27574	3			N	-0-					120

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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-					-0-

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
03	39029	X	33759	-0-	-5270	-0-	33759	3			N	-0-					-0-
04	31971	X	31971	-0-	-0-	-0-	31971	3			N	-0-					-0-
05	35743	X	31574	-0-	-4169	-0-	31574	3			N	-0-					-0-
06	33420	X	29295	-0-	-4125	-0-	29295	3			N	-0-					-0-
07	34348	X	30188	-0-	-4160	-0-	30188	3			N	-0-					-0-
08	33759	X	28198	-0-	-5561	-0-	28198	3			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
03	21905	X	21905	-0-	-0-	-0-	21606	3	299	9	N	272	353	1			436
04	21927	X	21927	-0-	-0-	-0-	21641	3	286	9	N	260	194	1			502
05	22942	X	22942	-0-	-0-	-0-	22693	3	249	9	N	226	347	1			381
06	20941	X	20941	-0-	-0-	-0-	20687	3	254	9	N	231	181	1			431
*07	20611	X	20611	-0-	-0-	-0-	20152	3	459	9	N	417	208	1			640
*08	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	20136	3	246	9	N	224	156	1			708

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
03	DLQ G-10		14720	-0-	14720	47384	14705	3	15	9	Y	14					62
04	DLQ G-10		13880	-0-	13880	61264	13862	3	18	9	Y	16					78
05	DLQ G-10		14996	-0-	14996	76260	14901	3	95	9	Y	86	164	1			-0-
06	79884	X	3624	-0-	-76260	-0-	3605	3	19	9	Y	17					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					31
08	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					116
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1102	3	18	9	N	16					132
*07	3100	N	13109	-0-	10009	10009	13053	3	56	9	N	51	42	1			141
*08	3100	N	23206	-0-	20106	30115	23206	3			N	-0-					141

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

03	49507	X	45041	-0-	-4466	-0-	45041	3			N	-0-					-0-
04	48990	X	42429	-0-	-6561	-0-	42429	3			N	-0-					-0-
05	45446	X	41671	-0-	-3775	-0-	41671	3			N	-0-					-0-
06	44580	X	38277	-0-	-6303	-0-	38277	3			N	-0-					-0-
07	46066	X	38412	-0-	-7654	-0-	38412	3			N	-0-					-0-
08	45043	X	36024	-0-	-9019	-0-	36024	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

03	37168	X	37168	-0-	-0-	-0-	37168	3			N	-0-					-0-
04	38580	X	35920	-0-	-2660	-0-	35920	3			N	-0-					-0-
05	36562	X	36562	-0-	-0-	-0-	36562	3			N	-0-					-0-
06	37620	X	35822	-0-	-1798	-0-	35822	3			N	-0-					-0-
07	38595	X	36252	-0-	-2343	-0-	36252	3			N	-0-					-0-
08	37169	X	34952	-0-	-2217	-0-	34952	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

03	53351	X	46816	-0-	-6535	-0-	46816	3			N	-0-					-0-
04	48360	X	44517	-0-	-3843	-0-	44517	3			N	-0-					-0-
05	48763	X	44017	-0-	-4746	-0-	44017	3			N	-0-					-0-
06	45750	X	41108	-0-	-4642	-0-	41108	3			N	-0-					-0-
07	47275	X	41979	-0-	-5296	-0-	41979	3			N	-0-					-0-
08	46810	X	39984	-0-	-6826	-0-	39984	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

03	27311	X	16940	-0-	-10371	-0-	16940	3			N	-0-					-0-
04	30360	X	8111	-0-	-22249	-0-	8111	3			N	-0-					-0-
05	23498	X	13479	-0-	-10019	-0-	13479	3			N	-0-					-0-
06	20940	X	15190	-0-	-5750	-0-	15190	3			N	-0-					-0-
07	18848	X	16696	-0-	-2152	-0-	16696	3			N	-0-					-0-
08	16926	X	16503	-0-	-423	-0-	16503	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

03	21018	X	7532	-0-	-13486	-0-	7532	3			N	-0-					-0-
04	20490	X	10369	-0-	-10121	-0-	10369	3			N	-0-					-0-
05	11997	X	1419	-0-	-10578	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
06	10020	X	645	-0-	-9375	-0-	584	3	61	9	N	55					55
07	10354	X	197	-0-	-10157	-0-	197	3			N	-0-					55
08	10726	X	1770	-0-	-8956	-0-	1770	3			N	-0-					55

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

03	46500	X	45972	-0-	-528	-0-	45972	3			N	-0-					-0-
04	43264	X	43264	-0-	-0-	-0-	43264	3			N	-0-					-0-
05	45074	X	43338	-0-	-1736	-0-	43338	3			N	-0-					-0-
06	44100	X	35855	-0-	-8245	-0-	35855	3			N	-0-					-0-
07	45973	X	33222	-0-	-12751	-0-	33222	3			N	-0-					-0-
08	45973	X	34169	-0-	-11804	-0-	34169	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
03	29264	X	28984	-0-	-280	-0-	28877	3	107	9	N	97			97
04	29760	X	28826	-0-	-934	-0-	28826	3			N	-0-			97
05	28424	X	28424	-0-	-0-	-0-	28424	3			N	-0-			97
06	27300	X	25684	-0-	-1616	-0-	25684	3			N	-0-			97
07	28985	X	24783	-0-	-4202	-0-	24783	3			N	-0-			97
08	29791	X	23576	-0-	-6215	-0-	23576	3			N	-0-			97

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

03	47988	X	41880	-0-	-6108	-0-	41880	3			N	-0-			-0-
04	45690	X	39329	-0-	-6361	-0-	39329	3			N	-0-			-0-
05	43090	X	38758	-0-	-4332	-0-	38758	3			N	-0-			-0-
06	41010	X	35988	-0-	-5022	-0-	35988	3			N	-0-			-0-
07	42377	X	36808	-0-	-5569	-0-	36808	3			N	-0-			-0-
08	41881	X	30251	-0-	-11630	-0-	30251	3			N	-0-			-0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

03	75764	X	57380	-0-	-18384	-0-	57380	3			N	-0-			-0-
04	53558	X	53558	-0-	-0-	-0-	53558	3			N	-0-			-0-
05	53233	X	53233	-0-	-0-	-0-	53233	3			N	-0-			-0-
06	53940	X	48283	-0-	-5657	-0-	48283	3			N	-0-			-0-
07	57381	X	50534	-0-	-6847	-0-	50534	3			N	-0-			-0-
08	57381	X	43743	-0-	-13638	-0-	43743	3			N	-0-			-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

03	45973	X	40929	-0-	-5044	-0-	40929	3			N	-0-			-0-
04	47970	X	37899	-0-	-10071	-0-	37899	3			N	-0-			-0-
05	40238	X	37641	-0-	-2597	-0-	37641	3			N	-0-			-0-
06	38730	X	34365	-0-	-4365	-0-	34365	3			N	-0-			-0-
07	40920	X	36664	-0-	-4256	-0-	36664	3			N	-0-			-0-
08	40920	X	35322	-0-	-5598	-0-	35322	3			N	-0-			-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

03	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13128	3			N	-0-			-0-
04	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	14510	3			N	-0-			-0-
05	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	13635	3			N	-0-			-0-
06	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	3			N	-0-			-0-
*07	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	3			N	-0-			-0-
08	6076	X	4890	-0-	-1186	-0-	4890	3			N	-0-			-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

03	55552	X	46875	-0-	-8677	-0-	46875	3			N	-0-			-0-
04	44428	X	44428	-0-	-0-	-0-	44428	3			N	-0-			-0-
05	47740	X	43811	-0-	-3929	-0-	43811	3			N	-0-			-0-
06	56310	X	39953	-0-	-16357	-0-	39953	3			N	-0-			-0-
07	47523	X	42741	-0-	-4782	-0-	42741	3			N	-0-			-0-
08	46872	X	41083	-0-	-5789	-0-	41083	3			N	-0-			-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

03	42191	X	33462	-0-	-8729	-0-	33462	3			N	-0-			-0-
04	44910	X	32858	-0-	-12052	-0-	32858	3			N	-0-			-0-
05	36983	X	32283	-0-	-4700	-0-	32283	3			N	-0-			-0-
06	36030	X	32459	-0-	-3571	-0-	32459	3			N	-0-			-0-
07	37231	X	34916	-0-	-2315	-0-	34916	3			N	-0-			-0-
*08	33977	X	33977	-0-	-0-	-0-	33977	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31000	X	1	-0-	-30999	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	28980	X	-0-	-0-	-28980	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	10410	X	5664	-0-	-4746	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2844	3	30	9	N	27					157
04	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10234	3	66	9	N	60	175	1			42
05	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	3			N	-0-					42
06	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11612	3	53	9	N	48					90
*07	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11565	3	150	9	N	136					226
*08	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10791	3	158	9	N	144	100	1			270

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52545	X	45920	-0-	-6625	-0-	45920	3			N	-0-					-0-
04	43237	X	43237	-0-	-0-	-0-	43237	3			N	-0-					-0-
05	46066	X	42500	-0-	-3566	-0-	42500	3			N	-0-					-0-
06	45420	X	38730	-0-	-6690	-0-	38730	3			N	-0-					-0-
07	46934	X	41144	-0-	-5790	-0-	41144	3			N	-0-					-0-
08	45911	X	39663	-0-	-6248	-0-	39663	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33942	X	33942	-0-	-0-	-0-	33942	3			N	-0-					-0-
04	29554	X	29554	-0-	-0-	-0-	29554	3			N	-0-					-0-
05	30721	X	30721	-0-	-0-	-0-	30721	3			N	-0-					-0-
06	30540	X	27551	-0-	-2989	-0-	27551	3			N	-0-					-0-
07	33945	X	29518	-0-	-4427	-0-	29518	3			N	-0-					-0-
08	33945	X	29731	-0-	-4214	-0-	29731	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	16416	3			N	-0-					-0-
04	19481	X	19481	-0-	-0-	-0-	19481	3			N	-0-					-0-
05	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-	17460	3	154	9	N	140					140
06	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	15922	3			N	-0-					140
*07	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	15823	3			N	-0-					140
*08	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	3			N	-0-					140

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	3			N	-0-					-0-
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	2589	-0-	-2495	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
06	18570	X	2876	-0-	-15694	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
07	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					N	-0-					-0-
08	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7590 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47222	X	47222	-0-	-0-	-0-	47222	3			N	-0-					-0-
04	58980	X	43543	-0-	-15437	-0-	43543	3			N	-0-					-0-
05	60946	X	43021	-0-	-17925	-0-	43021	3			N	-0-					-0-
06	58980	X	38540	-0-	-20440	-0-	38540	3			N	-0-					-0-
07	49259	X	41062	-0-	-8197	-0-	41062	3			N	-0-					-0-
08	47213	X	41354	-0-	-5859	-0-	41354	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
03	0	W	43337	-0-	43337	911189	43337	3			N	-0-					-0-
04	0	W	42928	-0-	42928	954117	42928	3			N	-0-					-0-
05	0	W	45287	-0-	45287	999404	45287	3			N	-0-					-0-
06	0	W	39531	-0-	39531	1038935	39531	3			N	-0-					-0-
*07	1083972	X	45037	-0-	-1038935	-0-	45037	3			N	-0-					-0-
*08	47678	X	47678	-0-	-0-	-0-	47678	3			N	-0-					-0-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

03	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	12420	3	29	9	N	26					108
04	11760	X	11608	-0-	-152	-0-	11590	3	18	9	N	16					124
05	13857	X	10791	-0-	-3066	-0-	10788	3	3	9	N	3					127
06	13350	X	10310	-0-	-3040	-0-	10270	3	40	9	N	36	163	1			-0-
07	13795	X	10756	-0-	-3039	-0-	10683	3	73	9	N	66					66
*08	22702	X	22702	-0-	-0-	-0-	22681	3	21	9	N	19					85

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122

03	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9887	3	33	9	N	30					41
04	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8823	3	29	9	N	26					67
05	11470	X	9492	-0-	-1978	-0-	9475	3	17	9	N	15					82
06	11730	X	8964	-0-	-2766	-0-	8890	3	74	9	N	67	149	1			-0-
07	11005	X	8901	-0-	-2104	-0-	8813	3	88	9	N	80					80
*08	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	20119	3	24	9	N	22					102

BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972

03	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5678	3	42	9	N	38					93
04	6150	X	5711	-0-	-439	-0-	5688	3	23	9	N	21					114
05	5952	X	5349	-0-	-603	-0-	5342	3	7	9	N	6					120
06	6660	X	4535	-0-	-2125	-0-	4535	3			N	-0-					120
07	6076	X	4477	-0-	-1599	-0-	4264	3	213	9	N	194	75	1			239
*08	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10283	3	21	9	N	19					258

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291

03	14043	X	12972	-0-	-1071	-0-	12922	3	50	9	N	45					99
04	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11886	3	26	9	N	24					123
05	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12412	3	17	9	N	15					138
06	13620	X	11426	-0-	-2194	-0-	11401	3	25	9	N	23	161	1			-0-
07	14074	X	10392	-0-	-3682	-0-	10306	3	86	9	N	78					78
08	12958	X	10495	-0-	-2463	-0-	10483	3	12	9	N	11					89

BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383

03	17732	X	16797	-0-	-935	-0-	16751	3	46	9	N	42					42
04	16770	X	15371	-0-	-1399	-0-	15351	3	20	9	N	18					60
05	18259	X	17357	-0-	-902	-0-	17348	3	9	9	N	8					68
06	16980	X	16406	-0-	-574	-0-	16303	3	103	9	N	94	162	1			-0-
07	16802	X	15728	-0-	-1074	-0-	15649	3	79	9	N	72					72
*08	27172	X	27172	-0-	-0-	-0-	27151	3	21	9	N	19					91

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7514 - 15075

03	77965	X	13623	-0-	-64342	-0-	13623	3			N	-0-					-0-
04	75450	X	18101	-0-	-57349	-0-	18101	3			N	-0-					-0-
05	77965	X	14597	-0-	-63368	-0-	14597	3			N	-0-					-0-
06	75450	X	9962	-0-	-65488	-0-	9962	3			N	-0-					-0-
07	13609	X	7863	-0-	-5746	-0-	7863	3			N	-0-					-0-
08	18693	X	14735	-0-	-3958	-0-	14735	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
03	49011	X	27291	-0-	-21720	-0-	27291	3			N	-0-					-0-
04	42570	X	41456	-0-	-1114	-0-	41456	3			N	-0-					-0-
05	43803	X	43420	-0-	-383	-0-	43420	3			N	-0-					-0-
06	43740	X	39646	-0-	-4094	-0-	39646	3			N	-0-					-0-
*07	40732	X	40732	-0-	-0-	-0-	40732	3			N	-0-					-0-
08	43431	X	40915	-0-	-2516	-0-	40915	3			N	-0-					-0-

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7757 - 15059

03	53134	X	-0-	-0-	-53134	-0-					N	-0-					-0-
04	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 4 (SA) WELL #: 8H RRCID -> 282591 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524

03	43183	X	4329	-0-	-38854	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
04	29903	X	29903	-0-	-0-	-0-	29903	3			N	-0-					-0-
05	36859	X	31001	-0-	-5858	-0-	31001	3			N	-0-					-0-
06	28470	X	17855	-0-	-10615	-0-	17855	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	31000	X	22323	-0-	-8677	-0-	22323	3			N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 6 (SA) WELL #: 17H RRCID -> 282592 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7748 - 14450

03	33759	X	29182	-0-	-4577	-0-	29182	3			N	-0-					-0-
04	29403	X	29403	-0-	-0-	-0-	29403	3			N	-0-					-0-
05	29501	X	29501	-0-	-0-	-0-	29501	3			N	-0-					-0-
06	32580	X	28584	-0-	-3996	-0-	28584	3			N	-0-					-0-
07	33449	X	4918	-0-	-28531	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
08	30380	X	4704	-0-	-25676	-0-	4704	3			N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	119	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

03	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		376	-0-	376	376	376	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		508	-0-	508	884	507	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	884					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	4717	-0-	-832	-0-	118	1	4593	2	Y	5					15
							6	9									
04	5370	X	5022	-0-	-348	-0-	123	1	4899	2	Y	-0-					15
05	5549	X	4621	-0-	-928	-0-	116	1	4505	2	Y	-0-					15
06	4560	X	3087	-0-	-1473	-0-	79	1	3008	2	Y	-0-					15
07	5177	X	3258	-0-	-1919	-0-	83	1	3175	2	Y	-0-					15
08	5177	X	3147	-0-	-2030	-0-	83	1	3064	2	Y	-0-					15

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1033	-0-	-672	-0-	26	1	995	2	N	11					203
							12	9									
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	43	1	1698	2	N	-0-					203
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	35	1	1367	2	N	-0-					203
06	990	N	889	-0-	-101	-0-	23	1	866	2	N	-0-					203
07	1705	N	1114	-0-	-591	-0-	28	1	1080	2	N	5					208
							6	9									
08	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	36	1	1323	2	N	-0-					208

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	64	1	2487	2	Y	-0-					26
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	63	1	2496	2	Y	6					32
							7	9									
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	69	1	2701	2	Y	2					34
							2	9									
06	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	72	1	2740	2	Y	-0-					34
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	66	1	2541	2	Y	-0-					34
*08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	64	1	2355	2	Y	5					39
							6	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4184	-0-	-280	-0-	105	1	4079	2	Y	-0-					46
04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	107	1	4236	2	Y	9					55
							10	9									
05	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	112	1	4353	2	Y	3					58
							3	9									
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	105	1	4002	2	Y	-0-					58
07	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	110	1	4211	2	Y	6					64
							7	9									
08	4495	X	4356	-0-	-139	-0-	115	1	4230	2	Y	10					74
							11	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	63	1	2451	2	Y	-0-					115
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	69	1	2729	2	Y	18					133
							20	9									
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	78	1	3035	2	Y	4					137
							4	9									
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	79	1	3007	2	Y	-0-					137
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	55	1	2118	2	Y	-0-					137
*08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	78	1	2867	2	Y	-0-					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	59	1	2292	2	N	-0-					222
04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	59	1	2328	2	N	-0-					222
05	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	60	1	2341	2	N	-0-					222
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	64	1	2425	2	N	-0-					222
07	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	52	1	2000	2	N	-0-					222
*08	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	55	1	2042	2	N	-0-					222

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3262	-0-	-1171	-0-	82	1	3180	2	Y	-0-					27
04	3180	X	3132	-0-	-48	-0-	77	1	3041	2	Y	13					40
							14	9									
05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	103	1	4012	2	Y	2					42
							2	9									
06	3150	X	2677	-0-	-473	-0-	69	1	2608	2	Y	-0-					42
07	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	81	1	3110	2	Y	-0-					42
08	4123	X	3648	-0-	-475	-0-	96	1	3545	2	Y	6					48
							7	9									

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	114	1	4446	2	N	4					220
							4	9									
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	106	1	4202	2	N	-0-					220
05	4681	X	4330	-0-	-351	-0-	109	1	4221	2	N	-0-					220
06	4530	X	4229	-0-	-301	-0-	109	1	4120	2	N	-0-					220
07	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	122	1	4661	2	N	21					241
							23	9									
08	4557	X	3828	-0-	-729	-0-	101	1	3714	2	N	12					253
							13	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11811	X	10271	-0-	-1540	-0-	257	1	9995	2	N	17					134
							19	9									
04	11430	X	10666	-0-	-764	-0-	261	1	10366	2	N	35					169
							39	9									
05	11811	X	10450	-0-	-1361	-0-	261	1	10158	2	N	28					197
							31	9									
06	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	270	1	10259	2	N	-0-					197
07	11036	X	10750	-0-	-286	-0-	273	1	10430	2	N	43					240
							47	9									
08	11036	X	10394	-0-	-642	-0-	274	1	10092	2	N	25					265
							28	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	11519	-0-	-1470	-0-	288	1	11205	2	N	24					356
							26	9									
04	12570	X	12055	-0-	-515	-0-	294	1	11692	2	N	63					419
							69	9									
05	12989	X	11852	-0-	-1137	-0-	297	1	11533	2	N	20	189	1			250
							22	9									
06	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	315	1	11968	2	N	-0-					250
07	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	319	1	12222	2	N	76					326
							84	9									
08	12462	X	12062	-0-	-400	-0-	318	1	11711	2	N	30					356
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			N	-0-					41
04	660	N	555	-0-	-105	-0-	555	3			N	-0-					41
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					41
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	3			N	-0-					41
07	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					41
*08	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					41

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
03	1147	N	801	-0-	-346	-0-	186	1	615	3	N	-0-					22
04	1350	N	783	-0-	-567	-0-	180	1	603	3	N	-0-					22
05	1271	N	691	-0-	-580	-0-	186	1	505	3	N	-0-					22
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	180	1	630	3	N	-0-					22
07	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-					22
*08	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	3			N	-0-					22

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
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	186	1	1068	3	N	-0-					8
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	180	1	968	3	N	-0-					8
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	186	1	1060	3	N	-0-					8
06	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	180	1	982	3	N	-0-					8
07	1178	N	959	-0-	-219	-0-	959	3			N	-0-					8
*08	1240	N	974	-0-	-266	-0-	974	3			N	-0-					8

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
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	93	1	3329	3	N	-0-					62
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	90	1	3352	3	N	-0-					62
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	93	1	3267	3	N	-0-					62
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	90	1	3029	3	N	-0-					62
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					62
*08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					62

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	93	1	1012	3	N	-0-					5
04	1050	N	966	-0-	-84	-0-	90	1	876	3	N	-0-					5
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	93	1	1038	3	N	-0-					5
06	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	90	1	948	3	N	-0-					5
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					5
*08	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	93	1	965	3	N	-0-					5

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
03	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					51
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					51
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					51
06	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					51
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					51
*08	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	2237	3			N	-0-					51

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
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					78
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					78
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					78
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					78
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					78
*08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	186	1	5646	3	N	-0-					15
04	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	180	1	5324	3	N	-0-					15
05	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	186	1	5567	3	N	-0-					15
06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	180	1	5318	3	N	-0-					15
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					15
*08	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			N	-0-					15

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	2269	3			N	-0-					7
04	2220	N	2177	-0-	-43	-0-	2177	3			N	-0-					7
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					7
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					7
07	2263	N	2163	-0-	-100	-0-	2163	3			N	-0-					7
*08	2511	N	1770	-0-	-741	-0-	1770	3			N	-0-					7

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
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					9
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					9
05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-					9
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					9
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-					9
*08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					9

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
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	93	1	2570	3	N	-0-					30
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	90	1	2174	3	N	-0-					30
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	93	1	2360	3	N	-0-					30
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	90	1	2206	3	N	-0-					30
07	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	2295	3			N	-0-					30
*08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					30

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
03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	93	1	4598	3	N	-0-					7
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	90	1	4300	3	N	-0-					7
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	93	1	4361	3	N	-0-					7
06	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	90	1	4987	3	N	-0-					7
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					7
*08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					7

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	93	1	3538	3	N	-0-					9
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	90	1	3192	3	N	-0-					9
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	93	1	3402	3	N	-0-					9
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	90	1	3107	3	N	-0-					9
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					9
*08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					9

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	186	1	2728	3	N	-0-					22
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	180	1	2820	3	N	-0-					22
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	186	1	2935	3	N	-0-					22
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	180	1	2685	3	N	-0-					22
07	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	2763	3			N	-0-					22
*08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	1	1	2414	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	8501	-0-	5501	5501	294	1	8207	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	8443	-0-	5343	10844	588	1	7855	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	8979	-0-	5979	16823	567	1	8412	2	N	-0-					-0-
07	23565	X	6742	-0-	-16823	-0-	504	1	6238	2	N	-0-					-0-
*08	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	630	1	8741	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
03	806	N	626	-0-	-180	-0-	567	1	59	2	N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	1	6	2	N	-0-					-0-
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	483	1	20	2	N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	483	1	119	2	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	441	1	294	2	N	-0-					-0-
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	147	1	404	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2169	1	774	2	N	-0-					-0-
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	2582	1	774	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	574	-0-	-2216	-0-	220	1	354	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	19	-0-	-2681	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	652	-0-	-2138	-0-	532	1	120	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	162	-0-	-2628	-0-	62	1	100	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 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
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	909	2	N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	2170	N	1974	-0-	-196	-0-	733	1	1241	2	N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	843	1	1033	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	322	-0-	-1507	-0-	159	1	163	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1327	-0-	-593	-0-	375	1	952	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	1158	1	624	2	N	-0-					-0-
*08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1072	1	820	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
03	5655	X	2753	-0-	-2902	-0-	1	1	2752	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1529	-0-	-271	-0-	1	1	1528	2	N	-0-					-0-
05	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	1	1	2702	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1597	-0-	-203	-0-	1	1	1596	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1021	-0-	-839	-0-	1	1	1020	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	1015	-0-	-845	-0-	1	1	1014	2	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
03	744	N	704	-0-	-40	-0-	1	1	703	2	N	-0-					-0-
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	1	1	721	2	N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	1	1	896	2	N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	1	1	741	2	N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	1	1	794	2	N	-0-					-0-
08	899	N	688	-0-	-211	-0-	1	1	687	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
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
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4786	-0-	-19	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3927	-0-	-693	-0-	3888	2	39	9	N	35	32	1			3
05	4774	X	4678	-0-	-96	-0-	4678	2			N	-0-					3
06	4620	X	4529	-0-	-91	-0-	4529	2			N	-0-					3
07	4774	X	4647	-0-	-127	-0-	4647	2			N	-0-					3
08	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	4618	2	1	9	N	1					4

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	4465	-0-	-1704	-0-	4446	2	19	9	Y	17	73	1	1	8	30
04	5970	X	3454	-0-	-2516	-0-	3452	2	2	9	Y	2	1	8			31
05	4681	X	3242	-0-	-1439	-0-	3242	2			Y	-0-					31
06	DLQ G-10		7810	-0-	7810	7810	7790	2	20	9	Y	18	2	8			47
07	DLQ G-10		8239	-0-	8239	16049	8238	2	1	9	Y	1	1	8			47
08	DLQ G-10		8388	-0-	8388	24437	8386	2	2	9	Y	2	2	8			47

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4976	-0-	-325	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4717	-0-	-413	-0-	4660	2	57	9	N	52	49	1			3
05	5301	X	4750	-0-	-551	-0-	4750	2			N	-0-					3
06	4920	X	4386	-0-	-534	-0-	4386	2			N	-0-					3
07	5084	X	4390	-0-	-694	-0-	4390	2			N	-0-					3
08	4991	X	4257	-0-	-734	-0-	4254	2	3	9	N	3					6

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4714	-0-	-463	-0-	4603	2	111	9	Y	101	112	1	1	8	21
04	4860	X	4368	-0-	-492	-0-	4367	2	1	9	Y	1	1	8			21
05	5022	X	4284	-0-	-738	-0-	4284	2			Y	-0-					21
06	DLQ G-10		3265	-0-	3265	3265	3265	2			Y	-0-					21
07	DLQ G-10		3599	-0-	3599	6864	3599	2			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		3683	-0-	3683	10547	3682	2	1	9	Y	1	1	8			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

03	7781	X	7449	-0-	-332	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6929	-0-	-601	-0-	6896	2	33	9	N	30	27	1			3
05	7781	X	7083	-0-	-698	-0-	7083	2			N	-0-					3
06	7320	X	6852	-0-	-468	-0-	6852	2			N	-0-					3
07	7502	X	7130	-0-	-372	-0-	7130	2			N	-0-					3
08	7440	X	7167	-0-	-273	-0-	7158	2	9	9	N	8	1	8			10

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

03	7254	X	4815	-0-	-2439	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	4764	-0-	-1956	-0-	4763	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	6355	X	4599	-0-	-1756	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3405	-0-	3405	3405	3404	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		3773	-0-	3773	7178	3772	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	DLQ G-10		6144	-0-	6144	13322	6142	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

03	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8334	2	1	9	N	1	1	8			43
04	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	7935	2	79	9	N	72	81	1	1	8	33
05	8277	X	8076	-0-	-201	-0-	8076	2			N	-0-					33
06	8010	X	7662	-0-	-348	-0-	7661	2	1	9	N	1	1	8			33
07	8277	X	7893	-0-	-384	-0-	7893	2			N	-0-					33
08	8277	X	7672	-0-	-605	-0-	7670	2	2	9	N	2	2	8			33

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

03	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			Y	-0-					114
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	838	2	12	9	Y	11	47	1			78
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	15	1	884	2	Y	11	81	1			8
							12	9									
06	DLQ G-10		850	-0-	850	850	850	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		881	-0-	881	1731	11	1	870	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		866	-0-	866	2597	866	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

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
03	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			Y	-0-					3
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	950	2	14	9	Y	13	13	1			3
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	17	1	1001	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
06	DLQ G-10		963	-0-	963	963	963	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		999	-0-	999	1962	13	1	986	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		981	-0-	981	2943	981	2			Y	-0-					3

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
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					40
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1564	2	44	9	Y	40	77	1			3
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	28	1	1649	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
06	DLQ G-10		1586	-0-	1586	1586	1586	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1645	-0-	1645	3231	21	1	1624	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1616	-0-	1616	4847	1616	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
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					25
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1340	2	12	9	Y	11	34	1			2
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	24	1	1414	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
06	DLQ G-10		1359	-0-	1359	1359	1359	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1410	-0-	1410	2769	18	1	1392	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1386	-0-	1386	4155	1386	2			Y	-0-					2

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
03	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	894	2	41	9	Y	37	12	1			25
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	16	1	943	2	Y	16	33	1			8
							18	9									
06	DLQ G-10		906	-0-	906	906	906	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		940	-0-	940	1846	12	1	928	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		924	-0-	924	2770	924	2			Y	-0-					8

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 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
03	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	1073	2			N	-0-					28
04	1230	N	976	-0-	-254	-0-	973	2	3	9	N	3					31
05	1395	N	794	-0-	-601	-0-	794	2			N	-0-					31
06	1050	N	782	-0-	-268	-0-	781	2	1	9	N	1					32
07	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-					32
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					32

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 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
03	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	1021	2			N	-0-					53
04	1320	N	1021	-0-	-299	-0-	1017	2	4	9	N	4	45	1			12
05	1147	N	989	-0-	-158	-0-	986	2	3	9	N	3					15
06	990	N	901	-0-	-89	-0-	901	2			N	-0-					15
07	1054	N	742	-0-	-312	-0-	742	2			N	-0-					15
08	992	N	698	-0-	-294	-0-	698	2			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 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
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					
04	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	1064	2	3	9	N	3	69	1			17
05	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	1003	2	3	9	N	3					20
06	1050	N	964	-0-	-86	-0-	958	2	6	9	N	5					25
07	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1047	2	2	9	N	2					27
*08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					27

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
03	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					107
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-	86	1			21
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					21
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	725	2	6	9	N	5					26
*07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					26
08	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					26

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	2			N	-0-					24
04	1230	N	977	-0-	-253	-0-	971	2	6	9	N	5					29
05	1271	N	911	-0-	-360	-0-	905	2	6	9	N	5					34
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1004	2	6	9	N	5					39
07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	948	2	6	9	N	5					44
*08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					44

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1394	-0-	-590	-0-	1394	2			N	-0-					70
04	1770	N	1458	-0-	-312	-0-	1440	2	18	9	N	16	58	1			28
05	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2			N	-0-					28
06	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	1304	2	2	9	N	2					30
07	1519	N	1145	-0-	-374	-0-	1145	2			N	-0-					30
08	1612	N	1231	-0-	-381	-0-	1231	2			N	-0-					30

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					56
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1960	2	13	9	N	12	60	1			8
05	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	1762	2	17	9	N	15					23
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1927	2	7	9	N	6					29
*07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2118	2	4	9	N	4					33
*08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					33

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	2			N	-0-					7
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					7
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					7
06	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	1095	2			N	-0-					7
07	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	1092	2			N	-0-					7
08	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					7

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	789	-0-	-513	-0-	789	2			N	-0-					16
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					16
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					16
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					16
07	1550	N	368	-0-	-1182	-0-	368	2			N	-0-					16
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

03	5890	X	4040	-0-	-1850	-0-	4034	2	6	9	N	5	5	8			85
04	5760	X	5741	-0-	-19	-0-	5738	2	3	9	N	3	3	8			85
05	6510	X	4362	-0-	-2148	-0-	4362	2			N	-0-					85
*06	6300	X	4529	-0-	-1771	-0-	4523	2	6	9	N	5	5	8			85
*07	6510	X	5581	-0-	-929	-0-	5579	2	2	9	N	2	2	8			85
08	5921	X	5264	-0-	-657	-0-	5257	2	7	9	N	6	6	8			85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

03	7781	X	7325	-0-	-456	-0-	7317	2	8	9	N	7	7	8			47
04	7530	X	5340	-0-	-2190	-0-	5336	2	4	9	N	4	4	8			47
05	7254	X	4320	-0-	-2934	-0-	4320	2			N	-0-					47
*06	7080	X	4178	-0-	-2902	-0-	4169	2	9	9	N	8	8	8			47
*07	7316	X	5484	-0-	-1832	-0-	5478	2	6	9	N	5	5	8			47
*08	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8492	2	8	9	N	7	7	8			47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-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

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

03	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5787	2	3	9	N	3	3	8			97
04	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5108	2	2	9	N	2	2	8			97
05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					97
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	1	1	4600	2	N	3	3	8			97
							3	9									
*07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	1	1	4296	2	N	2	2	8			97
							2	9									
*08	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	1	1	4904	2	N	3	3	8			97
							3	9									

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 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
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-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 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
03	1829	N	1695	-0-	-134	-0-	1695	2			N	-0-					41
04	1920	N	1524	-0-	-396	-0-	1518	2	6	9	N	5	12	1			34
05	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	1664	2	15	9	N	14					48
06	1650	N	1469	-0-	-181	-0-	1457	2	12	9	N	11					59
07	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	1379	2			N	-0-					59
08	1674	N	1264	-0-	-410	-0-	1264	2			N	-0-					59

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
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-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2880	-0-	-499	-0-	92	1	2788	3	Y	-0-					21
04	3300	X	2725	-0-	-575	-0-	92	1	2633	3	Y	-0-					21
05	3410	X	2921	-0-	-489	-0-	106	1	2815	3	Y	-0-					21
06	3300	X	702	-0-	-2598	-0-	28	1	674	3	Y	-0-					21
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	123	1	3183	3	Y	-0-					21
08	2914	X	2090	-0-	-824	-0-	101	1	1983	3	Y	5					26
							6	9									

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					24
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					24
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					24
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
03	2325	N	1800	-0-	-525	-0-	391	1	1409	3	Y	-0-					126
04	2580	X	2132	-0-	-448	-0-	461	1	1671	3	Y	-0-					126
05	2666	X	2077	-0-	-589	-0-	433	1	1636	3	Y	7					133
							8	9									
06	2820	X	1740	-0-	-1080	-0-	369	1	1371	3	Y	-0-					133
07	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	408	1	1987	3	Y	-0-					133
*08	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	551	1	3274	3	Y	3					136
							3	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	570	-0-	570	570	60	1	510	3	Y	-0-					1
05	14B2	EXT	346	-0-	346	916	35	1	310	3	Y	1					2
							1	9									
06	14B2	EXT	947	-0-	947	1863	74	1	873	3	Y	-0-					2
07	2250	X	387	-0-	-1863	-0-	29	1	358	3	Y	-0-					2
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2

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
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-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	240	1	2277	3	Y	-0-					7
04	2430	X	2407	-0-	-23	-0-	253	1	2154	3	Y	-0-					7
05	2511	X	2314	-0-	-197	-0-	235	1	2079	3	Y	-0-					7
06	2430	X	2222	-0-	-208	-0-	175	1	2047	3	Y	-0-					7
07	2511	X	1900	-0-	-611	-0-	140	1	1760	3	Y	-0-					7
08	2511	X	2216	-0-	-295	-0-	154	1	2062	3	Y	-0-					7

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	365	1	3459	3	Y	-0-					8
04	2430	X	2142	-0-	-288	-0-	225	1	1917	3	Y	-0-					8
05	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	335	1	2966	3	Y	-0-					8
06	3690	X	3135	-0-	-555	-0-	246	1	2889	3	Y	-0-					8
07	3813	X	3255	-0-	-558	-0-	241	1	3014	3	Y	-0-					8
08	3813	X	3165	-0-	-648	-0-	220	1	2945	3	Y	-0-					8

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
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
*02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	99			N	-0-					-0-
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STONEBRIAR OIL LLC 823774
COCKBURN WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STONEBRIAR OIL LLC //CONT.// 823774
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
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COCKBURN WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

03	5115	X	4661	-0-	-454	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4478	-0-	-472	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4800	-0-	-98	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4520	-0-	-130	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					7
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					7
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					7
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					7
*07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

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
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
*07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4727	2	4	9	N	4	88	1			-0-
04	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
*07	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-	85	1			15
04	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-					15
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					15
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					15
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	651	2	39	9	N	35					50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					56
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					56
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					56
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					56
07	DELQ PR		1869	-0-	1869	1869	1869	2			N	-0-					56
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1869					N	NO RPT					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
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
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					15
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					15
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					15
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					15
*07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					15
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					15

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					5
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					5
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					5
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					5
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	720	N	542	-0-	-178	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					25
04	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	3			N	-0-					25
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					25
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					25
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					25
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					25

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

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-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
*08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

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-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

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
03	6014	X	3820	-0-	-2194	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	3590	-0-	-2230	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	3588	-0-	-2426	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	3333	-0-	-2487	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3326	-0-	-1417	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3579	-0-	-234	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
04	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
05	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
06	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
07	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
*08	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

03	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

03	3503	X	774	-0-	-2729	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
05	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	1877	-0-	-1513	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

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-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
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-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

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-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

03	5487	X	5141	-0-	-346	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5059	-0-	-251	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5130	-0-	-140	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4929	-0-	-51	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5079	-0-	-160	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5019	-0-	-220	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

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-

MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 9120

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-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5571	-0-	-598	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4038	-0-	-1932	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5939	-0-	-230	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4857	-0-	-1113	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
07	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5676	-0-	-276	-0-	5676	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

03	5983	X	5358	-0-	-625	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5233	-0-	-557	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4753	-0-	-1075	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	3942	-0-	-1638	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	3545	-0-	-2159	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3453	-0-	-1941	-0-	3453	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	716	-0-	-3407	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	1286	-0-	-2837	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

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-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

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-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

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-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

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-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

03	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4000	-0-	-200	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2429	-0-	-1756	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	26	-0-	-3934	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

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-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

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-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

03	2480	N	1734	-0-	-746	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	843	-0-	-1197	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1472	-0-	-791	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
*08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3256	2	23	9	N	21					96
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2924	2	8	9	N	7					103
05	3193	X	2952	-0-	-241	-0-	2940	2	12	9	N	11					114
06	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	2752	2	29	9	N	26					140
07	3193	X	2855	-0-	-338	-0-	2836	2	19	9	N	17					157
08	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	2717	2	26	9	N	24					181

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

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-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

03	4340	X	4129	-0-	-211	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
*08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
05	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
06	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6056	-0-	-640	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
*08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
04	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
05	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
06	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
07	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
*08	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
04	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
05	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
06	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	2800	-0-	-1912	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3260	-0-	-243	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3137	-0-	-193	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3119	-0-	-322	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3002	-0-	-328	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3032	-0-	-254	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2986	-0-	-269	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7555	-0-	-381	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7294	-0-	-386	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7374	-0-	-531	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7037	-0-	-523	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7142	-0-	-608	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7269	-0-	-295	-0-	7269	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	3875	X	3350	-0-	-525	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3394	-0-	-56	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2661	-0-	-842	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3703	-0-	-110	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3317	-0-	217	217	3317	2			N	-0-					-0-
06	2141	N	1924	-0-	-217	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

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-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

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-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	940	-0-	-740	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	754	-0-	-982	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	1380	X	372	-0-	-1008	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

03	4681	X	4245	-0-	-436	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4376	-0-	-124	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4533	-0-	-117	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
*08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

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-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

03	7657	X	6992	-0-	-665	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
04	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
05	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6618	-0-	-162	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6808	-0-	-260	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6618	-0-	-884	-0-	6618	2			N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

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-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

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-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

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-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

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-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

03	6603	X	5968	-0-	-635	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5704	-0-	-656	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5790	-0-	-689	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5534	-0-	-556	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5810	-0-	-421	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
*08	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2302	-0-	-984	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2624	-0-	-16	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2566	-0-	-131	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
06	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
07	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3414	-0-	-492	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	28	-0-	-3971	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	41	-0-	-3829	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	23	-0-	-3976	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
04	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
05	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
07	775	X	8	-0-	-767	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	886	-0-	-3578	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2193	-0-	-2127	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1303	-0-	-1797	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	98	-0-	-2002	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-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 #: 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-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
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
05	6076	X	860	-0-	-5216	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*08	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			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
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-

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
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-

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
03	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
04	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
05	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
06	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
07	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
*08	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			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
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-

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
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1712	-0-	-396	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

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-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

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-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

03	7006	X	6770	-0-	-236	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5475	-0-	-1275	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6585	-0-	-359	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6221	-0-	-469	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6522	-0-	-298	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6451	-0-	-307	-0-	6451	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

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-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

03	5146	X	5142	-0-	-4	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4801	-0-	-179	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4991	-0-	-155	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4842	-0-	-138	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4978	-0-	-168	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4972	-0-	-174	-0-	4972	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	3565	X	3289	-0-	-276	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3566	-0-	-30	-0-	3566	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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	9951	X	6590	-0-	-3361	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	4745	-0-	-4585	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	4498	-0-	-3624	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5258	-0-	-1132	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	1572	-0-	-5031	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	-0-	-0-	-6603	-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
CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113																	
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-
PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217																	
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-
DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837																	
03	6541	X	6144	-0-	-397	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5931	-0-	-399	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6274	-0-	-267	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5821	-0-	-509	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6291	-0-	-126	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6181	-0-	-81	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222																	
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-
DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096																	
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
*08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3330	-0-	-570	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	3082	-0-	-2064	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	2945	-0-	-2511	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

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-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

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-

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

03	2573	N	752	-0-	-1821	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	27	-0-	-2463	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

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-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 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
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-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

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-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

03	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
05	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
07	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
*08	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	10044	X	3754	-0-	-6290	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	4779	-0-	-2961	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	3756	-0-	-2661	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3322	-0-	-2048	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
08	4929	X	-0-	-0-	-4929	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	14625	2			N	-0-					-0-
04	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	15161	2			N	-0-					-0-
05	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
06	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
07	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
*08	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	14217	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
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-

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
03	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
05	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
06	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
*08	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2018 - PLUGGED 05/07/18

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 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
03	7347	X	2574	-0-	-4773	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
05	8215	X	508	-0-	-7707	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	3022	-0-	-5193	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
*08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

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-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

03	7626	X	3591	-0-	-4035	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	5448	-0-	-1932	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	5442	-0-	-2184	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	5904	-0-	-1476	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	2502	-0-	-3140	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	253	-0-	-5389	-0-	253	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

03	3596	X	2990	-0-	-606	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3175	-0-	-215	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3217	-0-	-255	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3045	-0-	-285	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3064	-0-	-222	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	3088	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

03	6107	X	5933	-0-	-174	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5633	-0-	-67	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5759	-0-	-131	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5545	-0-	-185	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5132	-0-	-789	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4311	-0-	-1610	-0-	4311	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2588	-0-	-202	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2576	-0-	-754	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2094	-0-	-1347	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2581	-0-	-860	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1123	-0-	-287	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	16	-0-	-1255	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
03	5363	X	5254	-0-	-109	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5183	-0-	-87	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5280	-0-	-145	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5341	-0-	-84	-0-	5341	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
04	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5411	-0-	-1254	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6229	-0-	-221	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5831	-0-	-834	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	774	-0-	-5891	-0-	774	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	3544	-0-	-3400	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	3659	-0-	-2791	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	3012	-0-	-3653	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	3747	-0-	-2163	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3375	-0-	-1244	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3030	-0-	-752	-0-	3030	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 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
03	5332	X	3518	-0-	-1814	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
06	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	40	-0-	-6532	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3813	-0-	-267	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4202	-0-	-14	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
06	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3118	-0-	-1098	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3505	-0-	-153	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3119	-0-	-301	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3561	-0-	-4	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3276	-0-	-174	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3078	-0-	-487	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5118	-0-	-402	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	4578	-0-	-1777	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	3773	-0-	-2377	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	3216	-0-	-3139	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	2483	-0-	-3841	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	11780	X	10872	-0-	-908	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10347	-0-	-1053	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	10469	-0-	-1311	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10583	-0-	-608	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10584	-0-	-297	-0-	10584	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2924	-0-	-166	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2703	-0-	-397	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2878	-0-	-482	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2484	-0-	-988	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2958	-0-	-514	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

03	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
04	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
05	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
06	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
07	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
*08	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

03	4650	X	3860	-0-	-790	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3688	-0-	-842	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3730	-0-	-951	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2776	-0-	-1754	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3781	-0-	-900	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
*08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	703	-0-	-661	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

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-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	-0-					-0-
04	10890	X	-0-	-0-	-10890	-0-					N	-0-					-0-
05	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
*08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	3100	N	8247	-0-	5147	5147	8247	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5312	-0-	2312	7459	5312	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8564	-0-	5464	12923	8564	2			N	-0-					-0-
06	19895	X	6972	-0-	-12923	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
07	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
*08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7658	-0-	-154	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7153	-0-	-647	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7717	-0-	-343	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6730	-0-	-1070	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6579	-0-	-1171	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6155	-0-	-1564	-0-	6155	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 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
03	4774	X	2583	-0-	-2191	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	873	-0-	-3747	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	936	-0-	-3838	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	2350	-0-	-2270	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3382	-0-	-1392	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
*08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 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
03	13547	X	12419	-0-	-1128	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11831	-0-	-1279	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10587	-0-	-1968	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	8210	-0-	-3940	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	8292	-0-	-4232	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	8918	-0-	-3513	-0-	8918	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 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
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-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	2949	-0-	-1143	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2624	-0-	-1336	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2781	-0-	-1311	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1139	-0-	-2131	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
*08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	5022	-0-	-1674	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5885	-0-	-505	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6231	-0-	-372	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5720	-0-	-580	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5443	-0-	-726	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5903	-0-	-328	-0-	5903	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

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-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

03	4216	X	3818	-0-	-398	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3809	-0-	-181	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3673	-0-	-295	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3439	-0-	-251	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3819	-0-	-118	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3198	-0-	-739	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

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-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
04	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2344	-0-	-656	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2469	-0-	-631	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3085	-0-	-15	-0-	3085	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

03	2604	N	2382	-0-	-222	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2342	-0-	-118	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
*08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	6696	X	6094	-0-	-602	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5620	-0-	-620	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6069	-0-	-379	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5411	-0-	-709	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5051	-0-	-1180	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5693	-0-	-414	-0-	5693	2			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
03	4774	X	4741	-0-	-33	-0-	4741	2			N	-0-					22
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					22
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					22
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					22
07	5363	X	5056	-0-	-307	-0-	5053	2	3	9	N	3					25
08	5363	X	4846	-0-	-517	-0-	4834	2	12	9	N	11					36

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
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

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
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
07	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 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
03	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
04	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7127	-0-	-1243	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6166	-0-	-2483	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8336	-0-	-313	-0-	8336	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 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
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
*08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
05	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5674	-0-	-566	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6435	-0-	-13	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6185	-0-	-263	-0-	6185	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

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-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3513	-0-	-27	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3487	-0-	-202	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3295	-0-	-394	-0-	3295	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

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-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	7827	-0-	-1194	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7494	-0-	-1146	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7282	-0-	-1646	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7315	-0-	-1325	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7243	-0-	-1034	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7174	-0-	-638	-0-	7174	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
04	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7233	-0-	-176	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6413	-0-	-757	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

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-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

03	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1915	-0-	-35	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1831	-0-	-89	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

03	7378	X	226	-0-	-7152	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
*08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

03	4061	X	3404	-0-	-657	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3291	-0-	-399	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3400	-0-	-258	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3246	-0-	-294	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3173	-0-	-237	-0-	3173	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	4016	-0-	-34	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	4021	-0-	-29	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
*08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

03	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
04	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
05	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
06	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
07	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
*08	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

03	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2789	-0-	-61	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2768	-0-	-146	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2598	-0-	-285	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2531	-0-	-352	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

03	2418	X	1164	-0-	-1254	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

03	2263	N	2066	-0-	-197	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2073	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

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-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4348	-0-	-23	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	4274	2			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
03	2418	N	2238	-0-	-180	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2286	-0-	-24	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2138	-0-	-22	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
*08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	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
03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4734	-0-	-156	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4753	-0-	-579	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4557	-0-	-603	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4718	-0-	-614	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4710	-0-	-281	-0-	4710	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
03	3751	X	3126	-0-	-625	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2999	-0-	-631	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3044	-0-	-707	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2933	-0-	-457	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3036	-0-	-467	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	3045	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
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	594	-0-	-2568	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	3007	-0-	-53	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	305	-0-	-2578	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	6254	-0-	-1465	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5655	-0-	-1605	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5918	-0-	-1088	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5501	-0-	-1279	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5696	-0-	-1155	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5710	-0-	-552	-0-	5710	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3272	-0-	-107	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3087	-0-	-183	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2889	-0-	-351	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2665	-0-	-621	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1533	-0-	-87	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
04	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6947	-0-	-214	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6796	-0-	-704	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	4200	-0-	-3550	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	5397	-0-	-2353	-0-	5397	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	5225	-0-	-293	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4664	-0-	-616	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4862	-0-	-625	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4704	-0-	-606	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4816	-0-	-671	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4817	-0-	-422	-0-	4817	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 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
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	9178	-0-	-1455	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	7211	-0-	-3079	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	8990	-0-	-1643	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
07	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	7995	-0-	-1181	-0-	7995	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 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
03	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2102	2			N	-0-					98
04	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	2005	2	33	9	N	30					128
05	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	2006	2			N	-0-					128
06	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	1923	2			N	-0-					128
07	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	1972	2	12	9	N	11					139
08	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1969	2	6	9	N	5	71	1			73

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 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
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-

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
03	2542	N	2401	-0-	-141	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2266	-0-	-224	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2138	-0-	-172	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2190	-0-	-166	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	2242	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 #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 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
03	2356	X	2317	-0-	-39	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2219	-0-	-788	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
*08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2951	-0-	-589	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3018	-0-	-640	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3233	-0-	-425	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5991	-0-	-333	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5722	-0-	-368	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5920	-0-	-311	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5683	-0-	-347	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5781	-0-	-202	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5682	-0-	-301	-0-	5682	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 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
03	4123	X	3347	-0-	-776	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4224	-0-	-36	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	2885	-0-	-1517	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3528	-0-	-732	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	2584	-0-	-1787	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	2881	-0-	-1490	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	5795	-0-	-2035	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	4876	-0-	-3215	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	4094	-0-	-3736	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	1836	-0-	-6255	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4279	-0-	-1704	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

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-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
04	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
05	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
06	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
07	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
*08	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

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-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	5257	-0-	-1160	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
05	5611	X	652	-0-	-4959	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	3364	-0-	-2066	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	141	-0-	-5129	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-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
03	6355	X	5643	-0-	-712	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
04	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5490	-0-	-865	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5506	-0-	-524	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5640	-0-	-870	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5164	-0-	-1346	-0-	5164	2			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
03	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1380	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
03	3999	X	3523	-0-	-476	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3675	-0-	-195	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2075	-0-	-1924	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2964	-0-	-756	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3773	-0-	-40	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
*08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
04	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
05	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
06	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
07	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
*08	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	2883	X	2608	-0-	-275	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1127	-0-	-1663	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2564	-0-	-319	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1993	-0-	-737	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-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
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	1942	-0-	-488	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2339	-0-	-141	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	1772	-0-	-748	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	2167	2			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
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-

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
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-

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
03	1922	N	1564	-0-	-358	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1642	-0-	-128	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1502	-0-	-296	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
*08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

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
03	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9629	-0-	-1	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	8855	-0-	-1592	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	8582	-0-	-1528	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	8999	-0-	-1448	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9015	-0-	-1215	-0-	9015	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 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
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-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 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
03	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
04	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
05	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
06	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
07	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
*08	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 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
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-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 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
03	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9838	-0-	-182	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	10098	-0-	-256	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9590	-0-	-490	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9759	-0-	-657	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9539	-0-	-877	-0-	9539	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 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
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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

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-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

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-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

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-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

03	6634	X	5424	-0-	-1210	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
04	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6372	-0-	-262	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5146	-0-	-1094	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6129	-0-	-505	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6074	-0-	-560	-0-	6074	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

03	3906	X	3595	-0-	-311	-0-	3595	2			N	-0-					13
04	3780	X	3406	-0-	-374	-0-	3406	2			N	-0-					13
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					13
06	3480	X	3260	-0-	-220	-0-	3260	2			N	-0-					13
07	3596	X	3337	-0-	-259	-0-	3337	2			N	-0-					13
08	3596	X	3407	-0-	-189	-0-	3407	2			N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

03	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
05	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
06	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	1490	-0-	-2850	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	590	-0-	-3750	-0-	590	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

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-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

03	5611	X	4673	-0-	-938	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4727	-0-	-703	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5193	-0-	-201	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4885	-0-	-215	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4412	-0-	-486	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	2561	-0-	-2647	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

03	3100	X	2873	-0-	-227	-0-	2873	2			N	-0-					9
04	2940	X	2688	-0-	-252	-0-	2688	2			N	-0-					9
05	2945	X	2853	-0-	-92	-0-	2853	2			N	-0-					9
06	2850	X	2737	-0-	-113	-0-	2737	2			N	-0-					9
07	2883	X	2665	-0-	-218	-0-	2665	2			N	-0-					9
08	2883	X	2716	-0-	-167	-0-	2716	2			N	-0-					9

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 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
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-

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
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	7					34
04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					34
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3403	2	4	9	N	4					38
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3375	2	10	9	N	9					47
07	2604	X	62	-0-	-2542	-0-	62	2			N	-0-					47
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					47

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
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	2					22
04	1530	X	3	-0-	-1527	-0-	3	2			N	-0-					22
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					22
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					22
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					22
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22

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
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-

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
03	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
04	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
05	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
06	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
07	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
*08	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	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
03	6355	X	6068	-0-	-287	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5409	-0-	-681	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5716	-0-	-639	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5792	-0-	-358	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6080	-0-	-275	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
*08	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

03	5301	X	4966	-0-	-335	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4779	-0-	-351	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4858	-0-	-319	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4508	-0-	-442	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4373	-0-	-587	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4597	-0-	-363	-0-	4597	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3481	-0-	-299	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3139	-0-	-798	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	1897	-0-	-2040	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

03	8494	X	7910	-0-	-584	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7778	-0-	-262	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7750	-0-	-434	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7182	-0-	-648	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7754	-0-	-337	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7848	-0-	-181	-0-	7848	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

03	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
04	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4895	-0-	-955	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
07	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4786	-0-	-1259	-0-	4786	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

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-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

03	7812	X	6935	-0-	-877	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6845	-0-	-715	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7020	-0-	-296	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6792	-0-	-48	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
07	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
*08	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2582	-0-	-478	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2854	-0-	-308	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2489	-0-	-571	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2391	-0-	-709	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2583	-0-	-331	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

03	9548	X	8570	-0-	-978	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7833	-0-	-1137	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7523	-0-	-1498	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7797	-0-	-483	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8172	-0-	-384	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7980	-0-	-576	-0-	7980	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

03	2077	X	788	-0-	-1289	-0-	784	2	4	9	N	4					28
04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					28
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4122	2	3	9	N	3					31
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3513	2	11	9	N	10					41
07	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4462	2	4	9	N	4					45
*08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4320	2	13	9	N	12					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

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-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

03	7254	X	5388	-0-	-1866	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6012	-0-	-438	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6437	-0-	-228	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5078	-0-	-1012	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5740	-0-	-553	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5857	-0-	-591	-0-	5857	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

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-

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
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-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

03	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
04	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
07	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
*08	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3314	-0-	-76	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3427	-0-	-23	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3489	-0-	-76	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
*08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

03	8153	X	7088	-0-	-1065	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6767	-0-	-1123	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6924	-0-	-950	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6749	-0-	-541	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	7141	-0-	-113	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
*08	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

03	4278	X	4110	-0-	-168	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3767	-0-	-583	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3830	-0-	-665	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3731	-0-	-619	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3856	-0-	-484	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3691	-0-	-432	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

03	6448	X	5853	-0-	-595	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5600	-0-	-640	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5560	-0-	-888	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5273	-0-	-577	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5504	-0-	-417	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5641	-0-	-218	-0-	5641	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF. 11930 - 12920

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
03	10850	X	6781	-0-	-4069	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	8975	-0-	-1735	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	9869	-0-	-1198	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	7886	-0-	-2824	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9651	-0-	-1292	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	7909	-0-	-1949	-0-	7909	2			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
03	7626	X	2983	-0-	-4643	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7367	-0-	-13	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
05	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
06	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
07	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	13513	2			N	-0-					-0-
*08	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10506	2			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
03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
04	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6147	-0-	-115	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
06	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6206	-0-	-56	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
*08	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	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
03	9672	X	8962	-0-	-710	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8605	-0-	-485	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8701	-0-	-692	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8279	-0-	-571	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8570	-0-	-482	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8550	-0-	-409	-0-	8550	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
03	6200	X	5702	-0-	-498	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5495	-0-	-205	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5319	-0-	-602	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5240	-0-	-490	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5557	-0-	-364	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5455	-0-	-249	-0-	5455	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
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-

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
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-

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
03	5735	X	5014	-0-	-721	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4611	-0-	-939	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4729	-0-	-913	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4506	-0-	-354	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4853	-0-	-169	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
*08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	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
03	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4742	-0-	-1048	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
05	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6087	-0-	-63	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6166	-0-	-189	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6168	-0-	-187	-0-	6168	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
03	5053	X	4344	-0-	-709	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	2563	-0-	-1937	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3574	-0-	-1014	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	1885	-0-	-2465	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	718	-0-	-3777	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	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
03	3007	X	251	-0-	-2756	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	748	-0-	-2259	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	4836	X	3947	-0-	-889	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3995	-0-	-685	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3872	-0-	-964	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4216	-0-	-464	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4462	-0-	-250	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
*08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	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
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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

03	3627	X	3130	-0-	-497	-0-	3106	2	24	9	Y	22					46
04	2490	X	2424	-0-	-66	-0-	2396	2	28	9	Y	25	44	1			27
05	1860	X	1385	-0-	-475	-0-	1362	2	23	9	Y	21					48
06	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2259	2	32	9	Y	29	42	1			35
07	2170	X	2111	-0-	-59	-0-	2087	2	24	9	Y	22					57
08	2170	X	1517	-0-	-653	-0-	1510	2	7	9	Y	6	42	1			21

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

03	13268	X	12771	-0-	-497	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	12461	-0-	-139	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
05	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11963	-0-	-397	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	12376	-0-	-489	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	9850	-0-	-3139	-0-	9850	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

03	9982	X	9172	-0-	-810	-0-	9160	2	12	9	Y	11					32
04	9570	X	5708	-0-	-3862	-0-	5696	2	12	9	Y	11	27	1			16
05	9548	X	5708	-0-	-3840	-0-	5695	2	13	9	Y	12					28
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5275	2	11	9	Y	10	21	1			17
07	5921	X	5345	-0-	-576	-0-	5335	2	10	9	Y	9					26
08	5921	X	5733	-0-	-188	-0-	5729	2	4	9	Y	4	20	1			10

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

03	9176	X	8657	-0-	-519	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8463	-0-	-417	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8880	-0-	-296	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8226	-0-	-324	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7433	-0-	-1340	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7924	-0-	-942	-0-	7924	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	848	-0-	-232	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-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
03	7471	X	6907	-0-	-564	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6724	-0-	-296	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6384	-0-	-839	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6444	-0-	-546	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
07	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
*08	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	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
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	732	-0-	-601	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	184	-0-	-926	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-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
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-

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
03	9238	X	8508	-0-	-730	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8612	-0-	-328	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
05	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
06	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
07	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9218	-0-	-361	-0-	9218	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
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
05	2852	X	909	-0-	-1943	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2173	-0-	-587	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
07	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
*08	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			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
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	2389	-0-	-2199	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	562	-0-	-4148	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	153	-0-	-4869	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4574	-0-	-448	-0-	4574	2			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
03	7967	X	5613	-0-	-2354	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7289	-0-	-511	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7097	-0-	-963	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7587	-0-	-213	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
07	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6762	-0-	-771	-0-	6762	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

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-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

03	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
05	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6524	-0-	-76	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6756	-0-	-64	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
*08	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

03	4929	X	4047	-0-	-882	-0-	4047	2			N	-0-					11
04	4650	X	4296	-0-	-354	-0-	4296	2			N	-0-					11
05	4557	X	4441	-0-	-116	-0-	4441	2			N	-0-					11
06	3930	X	3307	-0-	-623	-0-	3307	2			N	-0-					11
07	4433	X	3823	-0-	-610	-0-	3823	2			N	-0-					11
08	4433	X	3714	-0-	-719	-0-	3714	2			N	-0-					11

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

03	3844	X	3772	-0-	-72	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3663	-0-	-27	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3653	-0-	-160	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3555	-0-	-135	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3680	-0-	-102	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

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-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

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-

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
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2472	-0-	-228	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	1605	-0-	-937	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2673	-0-	-148	-0-	2673	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 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
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
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-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5921	X	5576	-0-	-345	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5271	-0-	-339	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5354	-0-	-350	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5130	-0-	-390	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5531	-0-	-49	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5452	-0-	-128	-0-	5452	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	11052	-0-	-821	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	11059	-0-	-251	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11052	-0-	-604	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10276	-0-	-794	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10264	-0-	-1175	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10982	-0-	-457	-0-	10982	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12710	X	8347	-0-	-4363	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	8532	-0-	-3768	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
05	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7812	-0-	-258	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7398	-0-	-1406	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7453	-0-	-1351	-0-	7453	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
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-

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
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-

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
03	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
04	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
05	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
06	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
07	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
*08	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			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
03	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6614	-0-	-20	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6302	-0-	-718	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6349	-0-	-905	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6305	-0-	-949	-0-	6305	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 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
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-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 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
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-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	1980	-0-	-407	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	68	-0-	-1462	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 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
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-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

03	5115	X	2833	-0-	-2282	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	2581	-0-	-2309	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2672	-0-	-1358	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2657	-0-	-733	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2832	-0-	-113	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
*08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3204	-0-	-1266	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3375	-0-	-1430	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	2719	-0-	-1931	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4383	-0-	-422	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4099	-0-	-334	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

03	3968	X	3006	-0-	-962	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3123	-0-	-897	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3002	-0-	-1152	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2805	-0-	-1215	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	2045	-0-	-2047	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2049	-0-	-1175	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

03	8122	X	7370	-0-	-752	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6522	-0-	-1338	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	5605	-0-	-2517	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5314	-0-	-2036	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	493	-0-	-6885	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	1674	-0-	-5704	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
*08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	1116	X	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
07	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1851	-0-	-40	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
03	5425	X	5084	-0-	-341	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4732	-0-	-488	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3317	-0-	-1984	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	2247	-0-	-2733	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4797	-0-	-287	-0-	4797	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
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1209	X	166	-0-	-1043	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	450	X	192	-0-	-258	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	434	X	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8794	-0-	-26	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
05	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
06	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
07	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8445	-0-	-669	-0-	8445	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
03	6386	X	6343	-0-	-43	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	6127	-0-	-23	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6185	-0-	-46	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5850	-0-	-300	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6063	-0-	-292	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6054	-0-	-301	-0-	6054	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
03	4309	X	3962	-0-	-347	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3505	-0-	-804	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3815	-0-	-355	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4204	-0-	-105	-0-	4204	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
03	13981	X	12283	-0-	-1698	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	12572	-0-	-958	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	12992	-0-	-989	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11434	-0-	-956	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
07	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	5780	-0-	-7209	-0-	5780	2			N	-0-					-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
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17484	X	14976	-0-	-2508	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	13115	-0-	-2965	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	7093	-0-	-9306	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	7345	-0-	-8405	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	8033	-0-	-7436	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	7705	-0-	-7268	-0-	7705	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

03	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3927	-0-	-661	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4259	-0-	-181	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4409	-0-	-179	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3579	-0-	-885	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

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-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

03	11656	X	11102	-0-	-554	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10547	-0-	-673	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10695	-0-	-806	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10249	-0-	-641	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10503	-0-	-626	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10578	-0-	-520	-0-	10578	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

03	2325	X	874	-0-	-1451	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

03	6138	X	5795	-0-	-343	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5917	-0-	-83	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6089	-0-	-204	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5877	-0-	-213	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6222	-0-	-71	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5892	-0-	-215	-0-	5892	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
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-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

03		14B2 EXT	6067	-0-	6067	6067	6067	2			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	8823	-0-	8823	14890	8823	2			N	-0-					-0-
05	23558	X	8668	-0-	-14890	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
06	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	5931	-0-	-3183	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	6195	-0-	-2919	-0-	6195	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

03	8184	X	6650	-0-	-1534	-0-	6643	2	7	9	Y	6					8
04	7920	X	6462	-0-	-1458	-0-	6456	2	6	9	Y	5					13
05	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7340	2	15	9	Y	14					27
06	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6851	2	4	9	Y	4	28	1			3
07	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7816	2	7	9	Y	6					9
*08	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8578	2	7	9	Y	6					15

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

03	7812	X	5875	-0-	-1937	-0-	5875	2			Y	-0-					2
04	7560	X	5391	-0-	-2169	-0-	5391	2			Y	-0-					2
05	7812	X	5574	-0-	-2238	-0-	5574	2			Y	-0-					2
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			Y	-0-					2
07	6820	X	5203	-0-	-1617	-0-	5203	2			Y	-0-					2
08	5890	X	5268	-0-	-622	-0-	5268	2			Y	-0-					2

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

YOUNG WELL #: 2 H RRCID -> 233944 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7419 - 11017

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2018 - PLUGGED 04/23/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YOUNG WELL #: 1 H RRCID -> 233945 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7444 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - PLUGGED 04/18/18

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

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-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3208	-0-	-78	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3154	-0-	-356	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2629	-0-	-998	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2485	-0-	-1142	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

03	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7744	2	7	9	Y	6					11
04	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7865	2	7	9	Y	6					17
05	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7748	2	14	9	Y	13					30
06	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7598	2	4	9	Y	4	31	1			3
07	8122	X	6696	-0-	-1426	-0-	6689	2	7	9	Y	6					9
08	8122	X	6687	-0-	-1435	-0-	6680	2	7	9	Y	6					15

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

03	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

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-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4920	-0-	-71	-0-	4920	2			N	-0-					47
04	4950	X	4439	-0-	-511	-0-	4439	2			N	-0-					47
05	5115	X	4803	-0-	-312	-0-	4803	2			N	-0-					47
06	4950	X	4933	-0-	-17	-0-	4882	2	51	9	N	46					93
07	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5241	2	7	9	N	6					99
08	4929	X	4852	-0-	-77	-0-	4852	2			N	-0-	73	1			21

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5505	-0-	-416	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4946	-0-	-784	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4589	-0-	-1518	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4357	-0-	-1553	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5070	-0-	-1037	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4875	-0-	-643	-0-	4875	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6416	-0-	-304	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6488	-0-	-921	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	7143	-0-	-27	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6629	-0-	-780	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6495	-0-	-728	-0-	6495	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

03	10075	X	9158	-0-	-917	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8822	-0-	-928	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8818	-0-	-885	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7974	-0-	-1266	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8667	-0-	-540	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8791	-0-	-354	-0-	8791	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3243	-0-	-12	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3109	-0-	-41	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3217	-0-	-38	-0-	3217	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

03	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
04	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8667	-0-	-354	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8693	-0-	-37	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7493	-0-	-1528	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7276	-0-	-1745	-0-	7276	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

03	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

03	9362	X	9203	-0-	-159	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	9077	-0-	-163	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9110	-0-	-438	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8929	-0-	-311	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	9045	-0-	-348	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8944	-0-	-449	-0-	8944	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	7298	-0-	-173	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7027	-0-	-203	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7256	-0-	-153	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6743	-0-	-427	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7284	-0-	-125	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	7177	-0-	-108	-0-	7177	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

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-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

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-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

03	7037	X	4844	-0-	-2193	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	1643	-0-	-5077	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
06	6150	X	1509	-0-	-4641	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

03	651	X	34	-0-	-617	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	630	X	180	-0-	-450	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
*08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

03	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1562	-0-	-515	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 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
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-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

03	5797	X	5233	-0-	-564	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4718	-0-	-802	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4302	-0-	-1309	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
06	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5492	-0-	-88	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4887	-0-	-352	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

03	8029	X	7436	-0-	-593	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7064	-0-	-706	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7279	-0-	-750	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
06	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
07	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
*08	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

03	11625	X	10676	-0-	-949	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10212	-0-	-978	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10554	-0-	-761	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10189	-0-	-761	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10581	-0-	-393	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
*08	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10710	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

03	7967	X	7724	-0-	-243	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7486	-0-	-224	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7755	-0-	-212	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7353	-0-	-117	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7656	-0-	-94	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
*08	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5534	-0-	-170	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4721	-0-	-983	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	683	-0-	-4837	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5591	-0-	-113	-0-	5591	2			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
03	3441	X	3183	-0-	-258	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3339	-0-	-257	-0-	3339	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
03	6355	X	4797	-0-	-1558	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4923	-0-	-1227	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5198	-0-	-1343	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5276	-0-	-1054	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5495	-0-	-1046	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
*08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	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
03	5115	X	4408	-0-	-707	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3685	-0-	-1205	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3134	-0-	-1299	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3280	-0-	-1010	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3857	-0-	-576	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3439	-0-	-963	-0-	3439	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
03	11315	X	9208	-0-	-2107	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
04	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
05	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	14498	2			N	-0-					-0-
06	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	15537	2			N	-0-					-0-
07	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
*08	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15431	2			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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	8033	-0-	-1019	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7630	-0-	-380	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	123	-0-	-8216	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	2904	-0-	-5166	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7265	-0-	-1074	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	5747	-0-	-2282	-0-	5747	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

03	8618	X	8445	-0-	-173	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	8024	-0-	-316	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8556	-0-	-62	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7821	-0-	-339	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8094	-0-	-338	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7650	-0-	-906	-0-	7650	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

03	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6348	-0-	-1512	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7349	-0-	-773	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7218	-0-	-792	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	4855	-0-	-3422	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	3219	-0-	-5058	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

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-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

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		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
*08	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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

03	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	990	N	387	-0-	-603	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	820	-0-	-265	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	384	-0-	-696	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					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
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

03	12233	X	9402	-0-	-2831	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
04	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
05	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
06	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
07	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
*08	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

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-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

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-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

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-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

03	5518	X	4813	-0-	-705	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5249	-0-	-486	-0-	5249	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

03	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
04	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
05	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7918	-0-	-632	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9165	-0-	-290	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
*08	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

03	6851	X	4785	-0-	-2066	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	4928	-0-	-1702	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5438	-0-	-1413	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
06	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
07	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4970	-0-	-455	-0-	4970	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

03	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
04	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
05	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
06	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
*08	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

03	3100	N	436	-0-	-2664	2319	436	2			N	-0-					-0-
04	2319	X	-0-	-0-	-2319	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

03	12183	X	5358	-0-	-6825	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	8831	-0-	-2959	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
05	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
06	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	12011	-0-	-172	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11729	-0-	-454	-0-	11729	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 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

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-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

03	6665	X	4947	-0-	-1718	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4440	-0-	-1020	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5468	-0-	-422	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5234	-0-	-466	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5325	-0-	-565	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5269	-0-	-187	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

03	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8970	-0-	-960	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8598	-0-	-1663	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8651	-0-	-1279	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8437	-0-	-1824	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8924	-0-	-1337	-0-	8924	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
05	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	3946	-0-	-1754	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	2569	-0-	-3321	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	4362	-0-	-1528	-0-	4362	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 #: 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
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4011	2	11	9	Y	10					29
04	3690	X	3409	-0-	-281	-0-	3394	2	15	9	Y	14	27	1			16
05	3906	X	3599	-0-	-307	-0-	3581	2	18	9	Y	16					32
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2903	2	17	9	Y	15	26	1			21
07	3441	X	3042	-0-	-399	-0-	3027	2	15	9	Y	14					35
08	3441	X	2275	-0-	-1166	-0-	2271	2	4	9	Y	4	26	1			13

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
03	7719	X	7382	-0-	-337	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6935	-0-	-295	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6970	-0-	-470	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6618	-0-	-582	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6355	-0-	-1085	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6145	-0-	-1233	-0-	6145	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
04	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6253	-0-	-474	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6109	-0-	-401	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
*08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	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
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					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
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-

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
03	3875	X	2880	-0-	-995	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2691	-0-	-1059	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3113	-0-	-607	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3010	-0-	-440	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2975	-0-	-218	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
*08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	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
03	5239	X	2420	-0-	-2819	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3661	-0-	-1409	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	2819	-0-	-2420	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	634	-0-	-3776	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
08	3782	X	43	-0-	-3739	-0-	43	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			Y	-0-					25
04	5310	X	4509	-0-	-801	-0-	4490	2	19	9	Y	17					42
05	6138	X	5573	-0-	-565	-0-	5573	2			Y	-0-					42
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4771	2	3	9	Y	3					45
07	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			Y	-0-					45
08	5177	X	4802	-0-	-375	-0-	4802	2			Y	-0-					45

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

03	5704	X	5267	-0-	-437	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4672	-0-	-848	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4167	-0-	-1165	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4323	-0-	-837	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4686	-0-	-584	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4729	-0-	-541	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

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-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

03	3007	X	2283	-0-	-724	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4247	X	957	-0-	-3290	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	5208	X	269	-0-	-4939	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	116	-0-	-4684	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	139	-0-	-667	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	279	X	42	-0-	-237	-0-	42	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
03	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	7485	-0-	-3435	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	8250	-0-	-3654	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	9051	-0-	-2469	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	6969	-0-	-4935	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	6309	-0-	-5316	-0-	6309	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
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-

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
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
04	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
*08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

03	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
04	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
05	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
06	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
07	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
*08	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

03	6913	X	1069	-0-	-5844	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4046	-0-	-1894	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2308	-0-	-1877	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	3685	-0-	-1833	-0-	3685	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

03	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
04	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
05	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
06	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
07	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
*08	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

03	5270	X	4183	-0-	-1087	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4015	-0-	-1085	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4026	-0-	-1244	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3923	-0-	-997	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3911	-0-	-956	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3800	-0-	-385	-0-	3800	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

03	6913	X	3215	-0-	-3698	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	49	-0-	-6581	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	2759	X	2461	-0-	-298	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2537	-0-	-133	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2686	-0-	-73	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2631	-0-	-4	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2354	-0-	-343	-0-	2354	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	1222	-0-	-3490	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	1437	-0-	-3123	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	1534	-0-	-3178	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	1272	-0-	-2898	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	7	-0-	-3775	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	3897	-0-	-1807	-0-	3897	2			Y	-0-					79
04	5400	X	4407	-0-	-993	-0-	4407	2			Y	-0-					79
05	5332	X	4482	-0-	-850	-0-	4451	2	31	9	Y	28					107
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4188	2	3	9	Y	3					110
07	4681	X	4173	-0-	-508	-0-	4173	2			Y	-0-					110
08	4557	X	4122	-0-	-435	-0-	4094	2	28	9	Y	25					135

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	4218	-0-	-2199	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	2309	-0-	-3901	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3351	-0-	-1144	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	1193	-0-	-2887	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	1932	-0-	-2284	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	1587	-0-	-2629	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 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
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-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

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-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

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-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

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-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

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-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

03	5549 X	5176	-0-	-373	-0-	5176	2			N	-0-					24
04	5370 X	4748	-0-	-622	-0-	4747	2	1	9	N	1					25
05	5487 X	4948	-0-	-539	-0-	4948	2			N	-0-					25
06	5310 X	4632	-0-	-678	-0-	4632	2			N	-0-					25
07	5177 X	4729	-0-	-448	-0-	4729	2			N	-0-					25
08	5177 X	4728	-0-	-449	-0-	4728	2			N	-0-					25

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

03	3379 X	3047	-0-	-332	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	2763	-0-	-477	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	2596	-0-	-597	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2440	-0-	-530	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	2042	-0-	-1027	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
08	3038 X	2332	-0-	-706	-0-	2332	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 #: 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

03	6169	X	5559	-0-	-610	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4789	-0-	-1181	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	3896	-0-	-2273	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	2784	-0-	-3186	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

03	5890	X	5359	-0-	-531	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5194	-0-	-716	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
05	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4551	-0-	-1359	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4121	-0-	-1583	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5037	-0-	-1876	-0-	5037	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

03	9672	X	8892	-0-	-780	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8828	-0-	-472	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9288	-0-	-260	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	9011	-0-	-169	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9046	-0-	-440	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7895	-0-	-1405	-0-	7895	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

03	2201	N	1978	-0-	-223	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2318	-0-	-142	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2010	-0-	-377	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

03	9982	X	9442	-0-	-540	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8960	-0-	-610	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
05	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8730	-0-	-420	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8721	-0-	-734	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8707	-0-	-810	-0-	8707	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

03	9052	X	8388	-0-	-664	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8371	-0-	-389	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7670	-0-	-1382	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	6887	-0-	-1783	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8128	-0-	-521	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7853	-0-	-796	-0-	7853	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 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
03	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
04	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6841	-0-	-1188	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7154	-0-	-616	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	734	-0-	-7295	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

03	6479	X	6203	-0-	-276	-0-	6203	2			N	-0-					20
04	6210	X	5848	-0-	-362	-0-	5848	2			N	-0-					20
05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					20
06	6060	X	5887	-0-	-173	-0-	5887	2			N	-0-					20
07	6200	X	6061	-0-	-139	-0-	6061	2			N	-0-					20
08	6386	X	6105	-0-	-281	-0-	6105	2			N	-0-					20

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

03	3720	X	2544	-0-	-1176	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2386	-0-	-1214	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2340	-0-	-1380	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2081	-0-	-1279	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1690	-0-	-852	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2140	-0-	-402	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2666	-0-	-94	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2067	-0-	-933	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	2661	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

03	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	647	-0-	-1573	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
*08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2018 - PLUGGED 04/25/18

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

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-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2801	-0-	-454	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2237	-0-	-913	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	24	-0-	-3231	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
04	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
05	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	6106	-0-	-134	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6252	-0-	-506	-0-	6252	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

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-

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
03	3255	X	280	-0-	-2975	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	522	-0-	-2628	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	325	-0-	-2930	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	8709	-0-	-529	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8294	-0-	-646	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8412	-0-	-826	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7776	-0-	-1104	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	6074	-0-	-2792	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7647	-0-	-1064	-0-	7647	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
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3132	-0-	-2628	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6217	-0-	-262	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	2849	-0-	-3421	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-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
03	7812	X	7543	-0-	-269	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7089	-0-	-261	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7303	-0-	-509	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7112	-0-	-448	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6489	-0-	-1323	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	5874	-0-	-1659	-0-	5874	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
03	6727	X	6125	-0-	-602	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5722	-0-	-728	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5767	-0-	-898	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5761	-0-	-179	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5153	-0-	-985	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5068	-0-	-1070	-0-	5068	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
03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4164	-0-	-456	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4529	-0-	-307	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4481	-0-	-355	-0-	4481	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
03	2852	X	1570	-0-	-1282	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2231	-0-	-435	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-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
03	6789	X	6556	-0-	-233	-0-	6556	2			N	-0-					
04	6570	X	6116	-0-	-454	-0-	6103	2	13	9	N	12					123
05	6603	X	6020	-0-	-583	-0-	6011	2	9	9	N	8					131
06	6330	X	5907	-0-	-423	-0-	5907	2			N	-0-					131
07	6541	X	6022	-0-	-519	-0-	6015	2	7	9	N	6					137
08	6541	X	5941	-0-	-600	-0-	5931	2	10	9	N	9	80	1			66

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1660	-0-	-572	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1762	-0-	-377	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13113	X	11373	-0-	-1740	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11072	-0-	-1228	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11436	-0-	-1274	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	10869	-0-	-861	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11495	-0-	-626	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	11326	-0-	-113	-0-	11326	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 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
03	6851	X	4695	-0-	-2156	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5005	-0-	-1625	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5677	-0-	-864	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6133	-0-	-197	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5430	-0-	-1111	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5518	-0-	-155	-0-	5518	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2018 - PLUGGED 05/01/18

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 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
03	9703	X	8389	-0-	-1314	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8044	-0-	-926	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7626	-0-	-1426	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7073	-0-	-1237	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7363	-0-	-1224	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7664	-0-	-737	-0-	7664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6418	-0-	-526	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
04	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
05	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6183	-0-	-27	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6199	-0-	-218	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6251	-0-	-166	-0-	6251	2			N	-0-					-0-

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
03	5983	X	5851	-0-	-132	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
04	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5440	-0-	-481	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
*08	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	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
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-

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
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-

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
03	8928	X	8273	-0-	-655	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
04	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
05	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
06	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8855	-0-	-383	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9032	-0-	-206	-0-	9032	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
03	806	N	161	-0-	-645	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

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-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

03	3255	X	2153	-0-	-1102	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2059	-0-	-1091	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2071	-0-	-1091	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1839	-0-	-921	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	1878	-0-	-633	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1762	-0-	-377	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

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-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

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-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

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-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

03	5518	X	3980	-0-	-1538	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4483	-0-	-797	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4597	-0-	-797	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4453	-0-	-617	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4589	-0-	-650	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4609	-0-	-10	-0-	4609	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

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-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

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-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

03	4898	X	4211	-0-	-687	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4108	-0-	-632	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4263	-0-	-449	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4055	-0-	-445	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4204	-0-	-167	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4240	-0-	-38	-0-	4240	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

03	12183	X	10701	-0-	-1482	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10438	-0-	-1142	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10339	-0-	-1596	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9833	-0-	-1357	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10414	-0-	-622	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10437	-0-	-351	-0-	10437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

03	3968	X	3094	-0-	-874	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2986	-0-	-854	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3103	-0-	-865	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2828	-0-	-532	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	3039	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

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-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

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-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

03	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					32
04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7539	2	11	9	N	10					42
05	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					42
06	7920	X	5834	-0-	-2086	-0-	5827	2	7	9	N	6					48
07	8184	X	6388	-0-	-1796	-0-	6386	2	2	9	N	2					50
08	8184	X	6947	-0-	-1237	-0-	6938	2	9	9	N	8					58

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

03	2356	X	2063	-0-	-293	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1863	-0-	-657	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2170	-0-	-434	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2075	-0-	-445	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	2196	-0-	-67	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2053	-0-	-117	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					24
04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					24
05	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					24
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					24
07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					24
*08	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			N	-0-					24

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

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-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

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-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

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-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

03	8060	X	7234	-0-	-826	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6595	-0-	-1205	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	5521	-0-	-2508	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	5405	-0-	-2365	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	5962	-0-	-1850	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5925	-0-	-1298	-0-	5925	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

03	7254	X	6916	-0-	-338	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6495	-0-	-405	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
05	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6560	-0-	-130	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6500	-0-	-413	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6560	-0-	-570	-0-	6560	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
03	8246	X	7005	-0-	-1241	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7096	-0-	-884	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7869	-0-	-377	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6098	-0-	-1882	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	4370	-0-	-3876	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	4669	-0-	-3205	-0-	4669	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

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-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	14495	2			N	-0-					-0-
06	18566	X	18566	-0-	-0-	-0-	18566	2			N	-0-					-0-
07	20222	X	20222	-0-	-0-	-0-	20222	2			N	-0-					-0-
*08	19123	X	19123	-0-	-0-	-0-	19123	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

03	11656	X	6758	-0-	-4898	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	7342	-0-	-3848	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7185	-0-	-2022	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7118	-0-	-802	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7565	-0-	-588	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7529	-0-	-66	-0-	7529	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

03	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
04	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10548	-0-	-1418	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	9878	-0-	-1702	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	10729	-0-	-1237	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10703	-0-	-1201	-0-	10703	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

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-

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
03	8401	X	2322	-0-	-6079	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
05	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
06	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
07	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	9185	-0-	-1169	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8189	-0-	-1681	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8713	-0-	-1424	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8244	-0-	-1266	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8894	-0-	-437	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8858	-0-	-318	-0-	8858	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2630	-0-	-98	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2496	-0-	-144	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	11	-0-	-2717	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9124	-0-	-476	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9315	-0-	-977	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9300	-0-	-660	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9294	-0-	-998	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9484	-0-	-808	-0-	9484	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4197	2	18	9	N	16					37
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4086	2	20	9	N	18					55
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4269	2	15	9	N	14					69
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4041	2	11	9	N	10					79
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4226	2	10	9	N	9					88
*08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4133	2	14	9	N	13					101

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
03	4867	X	4017	-0-	-850	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4092	-0-	-618	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4322	-0-	-204	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3947	-0-	-373	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4195	-0-	-269	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4219	-0-	-90	-0-	4219	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
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					59
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1359	2	28	9	N	25					84
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					84
06	1650	N	1164	-0-	-486	-0-	1164	2			N	-0-					84
07	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	1239	2	28	9	N	25					109
08	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			N	-0-					109

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
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-

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
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-

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
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-

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 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
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-

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
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-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

03	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4565	-0-	-355	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	5067	-0-	-17	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4912	-0-	-8	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4576	-0-	-508	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3458	-0-	-1626	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

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-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

03	4929	X	886	-0-	-4043	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4625	-0-	-145	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
06	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
*08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
07	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
*08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

03	10199	X	8845	-0-	-1354	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7395	-0-	-2475	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	7640	-0-	-2125	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7749	-0-	-1011	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7955	-0-	-1097	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7866	-0-	-969	-0-	7866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6425	-0-	-85	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6466	-0-	-261	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6077	-0-	-523	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6643	-0-	-177	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6267	-0-	-553	-0-	6267	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

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-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	1907	-0-	-1813	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

03	930	X	82	-0-	-848	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

03	9982	X	8918	-0-	-1064	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	7913	-0-	-1297	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8448	-0-	-1069	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8224	-0-	-956	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8334	-0-	-997	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8299	-0-	-629	-0-	8299	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

03	4526	X	4105	-0-	-421	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3561	-0-	-789	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3288	-0-	-1021	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3330	-0-	-840	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3545	-0-	-764	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2102	-0-	-1990	-0-	2102	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

03	2697	N	2310	-0-	-387	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2408	-0-	-172	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2462	-0-	-204	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2415	-0-	-65	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2236	-0-	-213	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

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-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

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-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

03	7874	X	7061	-0-	-813	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6680	-0-	-640	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6651	-0-	-913	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6548	-0-	-742	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6625	-0-	-567	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6393	-0-	-675	-0-	6393	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

03	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-
04	10170	X	971	-0-	-9199	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-
06	10170	X	3987	-0-	-6183	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
07	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
*08	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

03	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
05	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5170	-0-	-530	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4751	-0-	-1542	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5523	-0-	-770	-0-	5523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8284	-0-	-476	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7798	-0-	-1254	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7455	-0-	-1665	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7141	-0-	-2283	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	7325	-0-	-2099	-0-	7325	2			N	-0-					-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

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-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

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-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

03	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

03	12679	X	11588	-0-	-1091	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	10826	-0-	-1444	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	10405	-0-	-2274	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10006	-0-	-1544	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10363	-0-	-1572	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10301	-0-	-1293	-0-	10301	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

03	12741	X	11974	-0-	-767	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	12101	-0-	-229	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	10254	-0-	-2487	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
06	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	12344	-0-	-149	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	12304	-0-	-189	-0-	12304	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

03	10199	X	10101	-0-	-98	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9357	-0-	-513	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8478	-0-	-1721	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9152	-0-	-718	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	8979	-0-	-1127	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9221	-0-	-885	-0-	9221	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORSE CREEK WELL #: 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
03	5301	X	4813	-0-	-488	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	2354	-0-	-2776	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5225	-0-	-76	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
07	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
*08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

03	13113	X	11672	-0-	-1441	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10742	-0-	-1348	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	8822	-0-	-2834	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	9444	-0-	-1866	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10235	-0-	-1452	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10250	-0-	-1437	-0-	10250	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

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-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

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-

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

03	4030	X	3240	-0-	-790	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3364	-0-	-536	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
05	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3708	-0-	-192	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2087	-0-	-1943	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	263	-0-	-3767	-0-	263	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

03	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
04	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
05	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
07	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
*08	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

03	11966	X	10345	-0-	-1621	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	11134	-0-	-296	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
05	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10937	-0-	-493	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
07	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11255	-0-	-711	-0-	11255	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
03	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	95	-0-	-205	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

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-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

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-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

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-

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

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-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5746	-0-	2646	2646	5746	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	5054	-0-	1954	4600	5054	2			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
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-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

03	11346	X	10789	-0-	-557	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
04	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9440	-0-	-1441	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9365	-0-	-1165	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	9372	-0-	-2036	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	8543	-0-	-2865	-0-	8543	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

03	3782	X	2154	-0-	-1628	-0-	2152	2	2	9	N	2					21
04	4680	X	2457	-0-	-2223	-0-	2456	2	1	9	N	1	19	1			3
05	4836	X	2528	-0-	-2308	-0-	2524	2	4	9	N	4					7
06	4680	X	3368	-0-	-1312	-0-	3365	2	3	9	N	3					10
07	3627	X	3404	-0-	-223	-0-	3395	2	9	9	N	8					18
*08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3011	2	3	9	N	3					21

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

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-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

03	7440	X	3826	-0-	-3614	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6968	-0-	-232	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	4642	-0-	-2767	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	3082	-0-	-3878	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6438	-0-	-754	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	4751	-0-	-2441	-0-	4751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

03	11563	X	8849	-0-	-2714	-0-	8827	2	22	9	Y	20					100
04	10290	X	8628	-0-	-1662	-0-	8603	2	25	9	Y	23					123
05	9610	X	8758	-0-	-852	-0-	8758	2			Y	-0-					123
06	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8850	2	23	9	Y	21					144
07	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2			Y	-0-	127	1			17
*08	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9342	2	20	9	Y	18					35

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

03	3255	X	2448	-0-	-807	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	1969	-0-	-1181	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2179	-0-	-1076	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2020	-0-	-1070	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2158	-0-	-291	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2083	-0-	-366	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4801	-0-	-35	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4524	-0-	-306	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4806	-0-	-185	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4911	-0-	-80	-0-	4911	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

03	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	14748	2			N	-0-					-0-
04	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
05	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	15648	2			N	-0-					-0-
06	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	15562	2			N	-0-					-0-
*08	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DONNA KAY WELL #: 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
03	6076	X	5629	-0-	-447	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5383	-0-	-437	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5493	-0-	-459	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5314	-0-	-356	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5596	-0-	-108	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5440	-0-	-202	-0-	5440	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

03	24583	X	19638	-0-	-4945	-0-	19638	2			N	-0-					-0-
04	22770	X	18927	-0-	-3843	-0-	18927	2			N	-0-					-0-
05	23157	X	21367	-0-	-1790	-0-	21367	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	18768	-0-	-3132	-0-	18768	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	19304	-0-	-2737	-0-	19304	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	19944	-0-	-1415	-0-	19944	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

03	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3976	-0-	-271	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3634	-0-	-476	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
08	4247	X	1088	-0-	-3159	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*08	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

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-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

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-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

03	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
04	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
05	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
06	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10507	-0-	-684	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10408	-0-	-1031	-0-	10408	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 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
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-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

03	22630	X	21709	-0-	-921	-0-	21709	2			N	-0-					-0-
04	22650	X	21153	-0-	-1497	-0-	21153	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	21288	-0-	-2117	-0-	21288	2			N	-0-					-0-
06	22650	X	20758	-0-	-1892	-0-	20758	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	20755	-0-	-1100	-0-	20755	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	18303	-0-	-3552	-0-	18303	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

03	4123	X	3077	-0-	-1046	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4236	-0-	-321	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4197	-0-	-360	-0-	4197	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

03	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8167	-0-	-1073	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	6808	-0-	-2771	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	4794	-0-	-5226	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	4028	-0-	-6326	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	5398	-0-	-4956	-0-	5398	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

03	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					-0-
04	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					N	-0-					-0-
05	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					-0-
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
06	870	X	211	-0-	-659	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	899	X	72	-0-	-827	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	899	X	69	-0-	-830	-0-	69	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

03	10602	X	9603	-0-	-999	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9009	-0-	-1011	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8554	-0-	-1304	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8211	-0-	-1119	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8677	-0-	-933	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	7935	-0-	-1675	-0-	7935	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	3538	-0-	-2569	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
04	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4705	-0-	-999	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4609	-0-	-1095	-0-	4609	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7932	-0-	-283	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7167	-0-	-993	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7132	-0-	-1300	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6725	-0-	-1435	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6911	-0-	-1056	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7090	-0-	-846	-0-	7090	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 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
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-

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 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
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-

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
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-

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
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	682	N	3	-0-	-679	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-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 #: 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
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-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

03	5487	X	234	-0-	-5253	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3493	-0-	-1817	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4460	-0-	-1213	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	3676	-0-	-1814	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3121	-0-	-2552	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	303	-0-	-4161	-0-	303	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

03	3007	X	2740	-0-	-267	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2845	-0-	-100	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2372	-0-	-478	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

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-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

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-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 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
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-

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
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-

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
03	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-
04	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					-0-
05	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2690	-0-	-790	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	1269	-0-	-2327	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3511	-0-	-85	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 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
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-

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
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2042	-0-	-283	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1672	-0-	-653	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	58	-0-	-2267	-0-	58	2			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
03	5301	X	4905	-0-	-396	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4833	-0-	-147	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
05	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	3659	-0-	-1332	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	2747	-0-	-2399	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
04	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
05	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
06	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
*08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

03	8060	X	7579	-0-	-481	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
04	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
05	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
06	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7770	-0-	-321	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7904	-0-	-187	-0-	7904	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

03	20429	X	18295	-0-	-2134	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	17494	-0-	-2276	-0-	17494	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	18904	-0-	-998	-0-	18904	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	18347	-0-	-763	-0-	18347	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	19253	-0-	-494	-0-	19253	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	15796	-0-	-3114	-0-	15796	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

03	10912	X	10297	-0-	-615	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9583	-0-	-857	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9941	-0-	-754	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9320	-0-	-1030	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9665	-0-	-782	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9608	-0-	-684	-0-	9608	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
*08	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4918	-0-	-11	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4852	-0-	-77	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
*08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

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-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

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-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	6907	-0-	-1277	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6794	-0-	-1126	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	784	-0-	-6296	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
*08	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 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
03	7068	X	2089	-0-	-4979	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	3157	-0-	-3683	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	2596	-0-	-3325	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2343	-0-	-147	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1886	-0-	-1369	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	216	-0-	-3039	-0-	216	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

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-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

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-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	1701	-0-	-39	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	238	-0-	-2893	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	992	-0-	-2218	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

03	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13007	2	7	9	Y	6					26
04	12570	X	12352	-0-	-218	-0-	12349	2	3	9	Y	3					29
05	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13870	2	2	9	Y	2					31
06	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	12089	2	1	9	Y	1					32
07	14043	X	12208	-0-	-1835	-0-	12208	2			Y	-0-					32
08	13857	X	11831	-0-	-2026	-0-	11831	2			Y	-0-					32

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 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
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3274	-0-	-416	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3167	-0-	-894	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	1638	-0-	-2292	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2432	-0-	-1629	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2560	-0-	-1253	-0-	2560	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	14394	2			N	-0-					-0-
04	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
05	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
06	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
07	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	6504	-0-	-3261	-0-	6504	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	3928	-0-	-1962	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	3563	-0-	-1987	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4279	-0-	-1177	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3508	-0-	-842	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
08	4278	X	1825	-0-	-2453	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	1	-0-	-1549	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	6386	X	5533	-0-	-853	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5326	-0-	-614	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5466	-0-	-672	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4682	-0-	-1108	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4010	-0-	-1725	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	3932	-0-	-1586	-0-	3932	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	6851	X	6507	-0-	-344	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6299	-0-	-301	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6299	-0-	-490	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6061	-0-	-509	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6493	-0-	-296	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6446	-0-	-64	-0-	6446	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

03	5425	X	4775	-0-	-650	-0-	4775	2			N	-0-					38
04	5940	X	4751	-0-	-1189	-0-	4751	2			N	-0-					38
05	6138	X	4821	-0-	-1317	-0-	4799	2	22	9	N	20					58
06	5940	X	5110	-0-	-830	-0-	5110	2			N	-0-					58
07	4898	X	4752	-0-	-146	-0-	4752	2			N	-0-					58
08	4898	X	3591	-0-	-1307	-0-	3591	2			N	-0-					58

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					21
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					21
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1943	2	12	9	N	11					32
06	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2			N	-0-					32
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					32
*08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					32

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

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-

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860

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-

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

03	5177	X	4679	-0-	-498	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4494	-0-	-216	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4461	-0-	-344	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4228	-0-	-332	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4373	-0-	-308	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4341	-0-	-340	-0-	4341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 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
03	13516	X	10834	-0-	-2682	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	10696	-0-	-1814	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11430	-0-	-1435	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10767	-0-	-1173	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11353	-0-	-551	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	11314	-0-	-125	-0-	11314	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

03	5332	X	5329	-0-	-3	-0-	5329	2			N	-0-					38
04	5130	X	4032	-0-	-1098	-0-	4032	2			N	-0-					38
05	4340	X	3746	-0-	-594	-0-	3746	2			N	-0-					38
06	5160	X	4430	-0-	-730	-0-	4393	2	37	9	N	34					72
07	5332	X	5092	-0-	-240	-0-	5083	2	9	9	N	8					80
08	5332	X	4535	-0-	-797	-0-	4535	2			N	-0-	58	1			19

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

03	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7352	-0-	-808	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6574	-0-	-1858	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7846	-0-	-314	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8386	-0-	-46	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8334	-0-	-98	-0-	8334	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4501	-0-	-583	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4379	-0-	-541	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4545	-0-	-539	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4474	-0-	-610	-0-	4474	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

03	4991	X	4978	-0-	-13	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
06	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	5056	-0-	-28	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	5035	-0-	-49	-0-	5035	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3974	-0-	-25	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	747	-0-	-3123	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
*08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

03	5146	X	4308	-0-	-838	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4632	-0-	-348	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4687	-0-	-397	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4200	-0-	-450	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4629	-0-	-176	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
*08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

03	5239	X	2452	-0-	-2787	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	1322	-0-	-3748	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	555	-0-	-1956	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

03	3503	X	2831	-0-	-672	-0-	2816	2	15	9	Y	14					41
04	3390	X	2796	-0-	-594	-0-	2770	2	26	9	Y	24	40	1			25
05	3286	X	2734	-0-	-552	-0-	2704	2	30	9	Y	27					52
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2927	2	32	9	Y	29	44	1			37
07	3007	X	2753	-0-	-254	-0-	2728	2	25	9	Y	23					60
*08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3064	2	9	9	Y	8	45	1			23

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

03	217	X	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

03	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
04	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
05	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
07	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
*08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	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 #: 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
03	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
04	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
05	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7831	-0-	-1619	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8905	-0-	-860	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	3997	-0-	-5768	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

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-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

03	9238	X	8580	-0-	-658	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
04	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8025	-0-	-1306	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7548	-0-	-1482	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	6994	-0-	-2430	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	6979	-0-	-2445	-0-	6979	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

03	4650	X	4129	-0-	-521	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4346	-0-	-154	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
*08	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692

03	5270	X	2856	-0-	-2414	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4694	-0-	-406	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	2279	-0-	-2991	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	34	-0-	-4802	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

03	5177	X	1303	-0-	-3874	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3278	-0-	-1732	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

03	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
04	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
05	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
06	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
07	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	13381	2			N	-0-					-0-
*08	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

03	9610	X	8755	-0-	-855	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8199	-0-	-1101	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8711	-0-	-279	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7957	-0-	-683	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	6005	-0-	-2923	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	4836	-0-	-3906	-0-	4836	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

03	5735	X	4149	-0-	-1586	-0-	4141	2	8	9	Y	7					20
04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5939	2	3	9	Y	3					23
05	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6377	2	3	9	Y	3					26
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6099	2	1	9	Y	1					27
07	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			Y	-0-					27
*08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			Y	-0-					27

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	960	N	576	-0-	-384	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	868	N	554	-0-	-314	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

03	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
04	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
05	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
06	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
07	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5218	-0-	-1230	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4890	-0-	-411	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
06	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5187	-0-	-114	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

03	8711	X	6114	-0-	-2597	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	4987	-0-	-3113	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	3481	-0-	-3215	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5520	-0-	-960	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4480	-0-	-1627	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	2399	-0-	-3708	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

03	7099	X	5842	-0-	-1257	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6619	-0-	-251	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
05	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6475	-0-	-395	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
07	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
*08	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 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
03	8432	X	7817	-0-	-615	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7734	-0-	-876	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7796	-0-	-1132	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7383	-0-	-1257	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7832	-0-	-1096	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7547	-0-	-451	-0-	7547	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

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-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

03	5642	X	5623	-0-	-19	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5426	-0-	-34	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5575	-0-	-67	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5299	-0-	-161	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5429	-0-	-213	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5510	-0-	-101	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

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-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

03	6293	X	5414	-0-	-879	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5151	-0-	-489	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5442	-0-	-107	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5259	-0-	-111	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5115	-0-	-434	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5365	-0-	-91	-0-	5365	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

03	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
04	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-
05	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
06	8940	X	93	-0-	-8847	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
*08	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 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
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-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

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-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

03	23504	X	23504	-0-	-0-	-0-	23504	2			N	-0-					-0-
04	25233	X	25233	-0-	-0-	-0-	25233	2			N	-0-					-0-
05	28163	X	28163	-0-	-0-	-0-	28163	2			N	-0-					-0-
06	21897	X	21897	-0-	-0-	-0-	21897	2			N	-0-					-0-
07	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	19348	2			N	-0-					-0-
*08	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	15986	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

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-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

03	465	X	30	-0-	-435	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	450	X	3	-0-	-447	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	217	X	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

03	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
04	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
05	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
06	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
07	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
*08	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	14244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	11047	-0-	-423	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10465	-0-	-635	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10447	-0-	-558	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10140	-0-	-540	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10522	-0-	-514	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10506	-0-	-530	-0-	10506	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
03	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					21
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3624	2	13	9	N	12					33
05	2232	X	1788	-0-	-444	-0-	1775	2	13	9	N	12					45
06	2160	X	2022	-0-	-138	-0-	2022	2			N	-0-					45
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3305	2	3	9	N	3					48
*08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3445	2	6	9	N	5					53

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
03	3255	X	2094	-0-	-1161	-0-	2094	2			N	-0-					8
04	2820	X	824	-0-	-1996	-0-	823	2	1	9	N	1					9
05	2852	X	1597	-0-	-1255	-0-	1591	2	6	9	N	5					14
06	2580	X	2424	-0-	-156	-0-	2424	2			N	-0-					14
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3139	2	3	9	N	3					17
*08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3085	2	4	9	N	4					21

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
*08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-

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
03	13423	X	13094	-0-	-329	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	11450	-0-	-1540	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	9385	-0-	-4038	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	10962	-0-	-1758	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	11319	-0-	-1763	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	11177	-0-	-1905	-0-	11177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4343	-0-	-772	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4230	-0-	-480	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4243	-0-	-562	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4053	-0-	-597	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4070	-0-	-735	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
*08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

03	4464	X	4257	-0-	-207	-0-	4257	2			N	-0-					44
04	4290	X	4167	-0-	-123	-0-	4167	2			N	-0-					44
05	4371	X	3958	-0-	-413	-0-	3956	2	2	9	N	2					46
06	4230	X	4030	-0-	-200	-0-	4027	2	3	9	N	3					49
07	4371	X	4113	-0-	-258	-0-	4113	2			N	-0-					49
08	4309	X	4095	-0-	-214	-0-	4095	2			N	-0-					49

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

03	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
07	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
*08	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

03	4588	X	2368	-0-	-2220	-0-	2368	2			N	-0-					6
04	4440	X	1196	-0-	-3244	-0-	1194	2	2	9	N	2					8
05	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5255	2	9	9	N	8					16
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					16
07	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5641	2	2	9	N	2					18
08	5270	X	5119	-0-	-151	-0-	5115	2	4	9	N	4					22

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

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-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

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-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

03	7657	X	7489	-0-	-168	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7205	-0-	-205	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7771	-0-	-103	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	3371	-0-	-4249	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7695	-0-	-179	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7184	-0-	-597	-0-	7184	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2425	-0-	-1295	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2147	-0-	-1573	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	1324	-0-	-2066	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2723	-0-	-1431	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
*08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

03	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2502	-0-	-168	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
07	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2699	-0-	-122	-0-	2699	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

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-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

03	3441	X	2752	-0-	-689	-0-	2752	2			N	-0-					52
04	3330	X	2885	-0-	-445	-0-	2885	2			N	-0-					52
05	3441	X	2844	-0-	-597	-0-	2844	2			N	-0-					52
06	3120	X	2446	-0-	-674	-0-	2446	2			N	-0-					52
07	2976	X	1717	-0-	-1259	-0-	1717	2			N	-0-					52
08	2976	X	2147	-0-	-829	-0-	2147	2			N	-0-					52

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

03	5487	X	5089	-0-	-398	-0-	5053	2	36	9	N	33	45	1			38
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5174	2	29	9	N	26					64
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5331	2	25	9	N	23	42	1			45
06	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5490	2	23	9	N	21	41	1			25
07	5363	X	4874	-0-	-489	-0-	4853	2	21	9	N	19					44
08	5363	X	5126	-0-	-237	-0-	5104	2	22	9	N	20	41	1			23

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2874	2	15	9	N	14	24	1			20
04	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2253	2	13	9	N	12					32
05	3069	X	2353	-0-	-716	-0-	2341	2	12	9	N	11	21	1			22
06	2970	X	2390	-0-	-580	-0-	2379	2	11	9	N	10	20	1			12
07	3069	X	2196	-0-	-873	-0-	2186	2	10	9	N	9					21
08	2883	X	2443	-0-	-440	-0-	2432	2	11	9	N	10	20	1			11

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

03	4712	X	3701	-0-	-1011	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4378	-0-	-92	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4192	-0-	-272	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4204	-0-	-116	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4484	-0-	-42	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4423	-0-	-103	-0-	4423	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

03	6231	X	4737	-0-	-1494	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4127	-0-	-1903	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6189	-0-	-42	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6130	-0-	-70	-0-	6130	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

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-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

03	12276	X	11613	-0-	-663	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11271	-0-	-489	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11544	-0-	-608	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	10453	-0-	-1307	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	8122	-0-	-3813	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	2888	-0-	-8768	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

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-

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
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-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4948	-0-	-182	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4224	-0-	-1139	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	2758	-0-	-2582	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4765	-0-	-753	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4688	-0-	-830	-0-	4688	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	6195	-0-	-1369	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	1594	-0-	-5726	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	3467	-0-	-3136	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
07	6510	X	3267	-0-	-3243	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	4895	-0-	-1305	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3334	-0-	-596	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3848	-0-	-120	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3428	-0-	-352	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3529	-0-	-377	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3197	-0-	-709	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	6271	-0-	-1076	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5792	-0-	-1318	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6068	-0-	-752	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4979	-0-	-1231	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	3805	-0-	-2457	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	3812	-0-	-2450	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
04	5400	X	648	-0-	-4752	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	1511	-0-	-4069	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
07	18328	X	18328	-0-	-0-	-0-	18328	2			N	-0-					-0-
*08	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	17277	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
03	10509	X	3013	-0-	-7496	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2775	-0-	-1545	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3896	-0-	-1622	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
06	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
*08	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

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-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

03	4526	X	2755	-0-	-1771	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3086	-0-	-1024	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2944	-0-	-249	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	2014	-0-	-2357	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

03	2666	X	2268	-0-	-398	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1215	-0-	-1365	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

03	13392	X	13165	-0-	-227	-0-	13165	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	12485	-0-	-85	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12201	-0-	-788	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	11357	-0-	-1393	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	11997	-0-	-1178	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	11753	-0-	-1422	-0-	11753	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

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-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

03	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
04	8670	X	2100	-0-	-6570	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	3119	-0-	-5840	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1649	-0-	-1111	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	3131	X	305	-0-	-2826	-0-	305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 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
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
04	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
05	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
06	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
07	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
*08	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	4061	X	2843	-0-	-1218	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3381	-0-	-519	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3331	-0-	-172	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2855	-0-	-1051	-0-	2855	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
03	9517	X	9027	-0-	-490	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8444	-0-	-766	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8790	-0-	-417	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8217	-0-	-573	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8305	-0-	-716	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8384	-0-	-637	-0-	8384	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
03	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
04	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
05	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	16205	2			N	-0-					-0-
06	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
08	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	13175	X	11389	-0-	-1786	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	10085	-0-	-1885	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11152	-0-	-783	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	11531	-0-	-19	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11458	-0-	-477	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	11148	-0-	-229	-0-	11148	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

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-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

03	7037	X	6602	-0-	-435	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5490	-0-	-1230	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	4786	-0-	-2065	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	4520	-0-	-2050	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	4686	-0-	-2072	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	3933	-0-	-2670	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

03	6448	X	3881	-0-	-2567	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4402	-0-	-1838	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5106	-0-	-1187	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4785	-0-	-1305	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5466	-0-	-827	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
*08	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 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
03	13981	X	9335	-0-	-4646	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	11073	-0-	-2007	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11845	-0-	-1175	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	12157	-0-	-203	-0-	12157	2			N	-0-					-0-
07	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11787	-0-	-55	-0-	11787	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 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
03	17453	X	14952	-0-	-2501	-0-	14952	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	14704	-0-	-2186	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	15575	-0-	-1475	-0-	15575	2			N	-0-					-0-
06	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
07	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	15362	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	15224	-0-	-338	-0-	15224	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 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
03	13888	X	12623	-0-	-1265	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	11613	-0-	-1827	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	12167	-0-	-1597	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	9619	-0-	-3341	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
07	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
*08	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	12856	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
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	11501	X	6730	-0-	-4771	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	4790	-0-	-6520	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	1759	-0-	-9928	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	2231	-0-	-9079	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	3376	-0-	-5242	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	9641	X	8127	-0-	-1514	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
04	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	3983	-0-	-4511	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	6572	-0-	-1648	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	5138	-0-	-3542	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7836	-0-	-844	-0-	7836	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

03	6851	X	5492	-0-	-1359	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5838	-0-	-462	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5697	-0-	-813	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4961	-0-	-1339	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5392	-0-	-870	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5383	-0-	-662	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

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-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

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-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

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-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3519	2	21	9	Y	19					54
04	3300	X	2710	-0-	-590	-0-	2702	2	8	9	Y	7					61
05	3627	X	2285	-0-	-1342	-0-	2285	2			Y	-0-					61
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2881	2	8	9	Y	7					68
07	3627	X	3062	-0-	-565	-0-	3062	2			Y	-0-	60	1			8
08	3534	X	736	-0-	-2798	-0-	735	2	1	9	Y	1					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 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
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-

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

03	5332	X	4588	-0-	-744	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4319	-0-	-841	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3340	-0-	-1651	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4070	-0-	-580	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4198	-0-	-607	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	2808	-0-	-1780	-0-	2808	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

03	1550	X	1152	-0-	-398	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
04	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	361	-0-	-786	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	199	-0-	-911	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	178	-0-	-1527	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	114	-0-	-1591	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

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-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

03	7378	X	6384	-0-	-994	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6451	-0-	-689	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6724	-0-	-468	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	3317	-0-	-3643	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6304	-0-	-423	-0-	6304	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	10285	-0-	7285	7285	10285	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	17233	-0-	14133	21418	17233	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	17915	-0-	14815	36233	17915	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	65	-0-	-2167	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

03	10881	X	8005	-0-	-2876	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	7778	-0-	-2062	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8603	-0-	-790	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7850	-0-	-1180	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8617	-0-	-187	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	8302	-0-	-316	-0-	8302	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

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-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

03	7812	X	7356	-0-	-456	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6854	-0-	-556	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6435	-0-	-881	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	5969	-0-	-1141	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6633	-0-	-714	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6787	-0-	-560	-0-	6787	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

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-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

03	4588	X	3719	-0-	-869	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	2683	-0-	-1757	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2443	-0-	-1463	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2823	-0-	-777	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3092	-0-	-628	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
*08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

03	5022	X	4807	-0-	-215	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4479	-0-	-381	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4703	-0-	-319	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
*08	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

03	4371	X	2699	-0-	-1672	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	1273	-0-	-2957	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	69	-0-	-4302	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	X	41	-0-	-2656	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	184	-0-	-2513	-0-	184	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

03	5797	X	4446	-0-	-1351	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
04	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4298	-0-	-1499	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4973	-0-	-637	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3388	-0-	-2409	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	232	-0-	-5565	-0-	232	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					6
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					6
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 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
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-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
03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3563	2	15	9	N	14					37
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3097	2	14	9	N	13					50
05	2852	X	2510	-0-	-342	-0-	2501	2	9	9	N	8					58
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3228	2	10	9	N	9					67
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3294	2	8	9	N	7					74
*08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3203	2	11	9	N	10					84

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
03	10602	X	9555	-0-	-1047	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8493	-0-	-1767	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	8470	-0-	-1977	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8433	-0-	-1377	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9067	-0-	-760	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9061	-0-	-487	-0-	9061	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
03	6386	X	6023	-0-	-363	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5800	-0-	-200	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5148	-0-	-215	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4417	-0-	-1403	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4193	-0-	-1821	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4313	-0-	-1701	-0-	4313	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
03	5859	X	5037	-0-	-822	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5262	-0-	-408	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5683	-0-	-176	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5242	-0-	-428	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5311	-0-	-114	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5033	-0-	-640	-0-	5033	2			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
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
07	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
*08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			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
03	6138	X	234	-0-	-5904	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	1739	-0-	-2911	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3497	-0-	-1277	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	1650	-0-	-2580	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	1659	-0-	-1751	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	1306	-0-	-2197	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 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
03	5828	X	4818	-0-	-1010	-0-	4812	2	6	9	Y	5					9
04	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6681	2	6	9	Y	5					14
05	6386	X	4849	-0-	-1537	-0-	4837	2	12	9	Y	11					25
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5086	2	2	9	Y	2	25	1			2
07	6913	X	2774	-0-	-4139	-0-	2767	2	7	9	Y	6					8
08	6913	X	1199	-0-	-5714	-0-	1195	2	4	9	Y	4					12

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

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-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

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-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

03	4278	X	4258	-0-	-20	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4073	-0-	-67	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4200	-0-	-78	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3818	-0-	-322	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3892	-0-	-386	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3874	-0-	-373	-0-	3874	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	26	1			2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

03	11377	X	8960	-0-	-2417	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	7015	-0-	-3545	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	3915	-0-	-6997	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	7463	-0-	-2767	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	7606	-0-	-2686	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7213	-0-	-1746	-0-	7213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUNSET OAKS WELL #: 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
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-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

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-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

03	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
04	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
05	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
06	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
07	3813 X	3612	-0-	-201	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
08	5766 X	1520	-0-	-4246	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

03	8804 X	8545	-0-	-259	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
04	8520 X	8055	-0-	-465	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
05	8804 X	7985	-0-	-819	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
06	8520 X	7074	-0-	-1446	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
07	8804 X	7067	-0-	-1737	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
08	8556 X	7321	-0-	-1235	-0-	7321	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

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-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

03	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
04	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
05	6355 X	5791	-0-	-564	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
06	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
07	6355 X	6329	-0-	-26	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
08	6355 X	6170	-0-	-185	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

03	11904 X	10273	-0-	-1631	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
04	11400 X	9700	-0-	-1700	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
05	11780 X	8393	-0-	-3387	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
06	10800 X	7439	-0-	-3361	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
07	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
08	10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 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
03	3100	N	7909	-0-	4809	8412	7909	2			N	-0-					-0-
04	12244	X	3832	-0-	-8412	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
*08	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			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
03	6851	X	6839	-0-	-12	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
04	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
05	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
06	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
07	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
*08	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	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
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-

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
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
04	2790	X	2260	-0-	-530	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	1143	-0-	-1740	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	706	-0-	-2084	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
*08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2322	-0-	-96	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2317	-0-	-383	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	2932	2			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
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	6916	-0-	-524	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6621	-0-	-579	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6703	-0-	-613	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6673	-0-	-317	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6352	-0-	-685	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6323	-0-	-590	-0-	6323	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 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
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-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

03	21389	X	9142	-0-	-12247	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
06	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*08	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

03	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
04	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1680	-0-	-118	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1384	-0-	-626	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1624	-0-	-453	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1652	-0-	-425	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

03	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*08	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

03	7905	X	7730	-0-	-175	-0-	7698	2	32	9	N	29	41	1			35
04	7500	X	7395	-0-	-105	-0-	7367	2	28	9	N	25					60
*05	7967	X	7721	-0-	-246	-0-	7696	2	25	9	N	23	39	1	2	8	42
06	7710	X	7546	-0-	-164	-0-	7525	2	21	9	N	19	38	1			23
07	7967	X	7183	-0-	-784	-0-	7162	2	21	9	N	19					42
08	7719	X	7202	-0-	-517	-0-	7181	2	21	9	N	19	39	1			22

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

03	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
04	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
05	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
06	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
07	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
*08	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	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 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
03	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
07	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
*08	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	13649	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

03	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	15044	2			N	-0-					-0-
04	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	16244	2			N	-0-					-0-
06	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
07	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	14869	2			N	-0-					-0-
*08	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

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-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

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-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

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-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

03	4991	X	3411	-0-	-1580	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4104	-0-	-486	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3432	-0-	-1311	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3188	-0-	-1012	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2988	-0-	-1259	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	483	-0-	-3764	-0-	483	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 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
03	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

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-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

03	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
04	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
05	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
06	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
07	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
*08	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

03	4340	X	4163	-0-	-177	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4140	-0-	-200	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	2882	-0-	-1458	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

03	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3091	-0-	-71	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	3004	-0-	-26	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
04	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
05	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
06	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
07	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
*08	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12154	2			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
03	11036	X	9247	-0-	-1789	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	8673	-0-	-2007	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	8590	-0-	-2446	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8242	-0-	-2048	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8762	-0-	-1437	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
*08	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3110	-0-	-145	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	2066	-0-	-3184	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4289	-0-	-1136	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	2036	-0-	-3389	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

03	3999	X	3537	-0-	-462	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3625	-0-	-275	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3930	-0-	-100	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3693	-0-	-207	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3933	-0-	-4	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

03	9238	X	8145	-0-	-1093	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7358	-0-	-1822	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7293	-0-	-2193	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	6517	-0-	-2663	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7531	-0-	-1180	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7434	-0-	-719	-0-	7434	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

03	6851	X	4323	-0-	-2528	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	2109	-0-	-4521	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4038	-0-	-302	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	1037	-0-	-3163	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	92	-0-	-4217	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1185	-0-	-1095	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	1958	-0-	-1235	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2183	-0-	-907	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	154	-0-	-3039	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

03	6355	X	5707	-0-	-648	-0-	5695	2	12	9	Y	11					18
04	5700	X	3091	-0-	-2609	-0-	3087	2	4	9	Y	4					22
05	5890	X	29	-0-	-5861	-0-	27	2	2	9	Y	2					24
06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4421	2	1	9	Y	1					25
07	5704	X	5517	-0-	-187	-0-	5517	2			Y	-0-					25
08	5704	X	5564	-0-	-140	-0-	5564	2			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	2604	X	1084	-0-	-1520	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	933	-0-	-1257	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	980	-0-	-973	-0-	980	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	179	-0-	-1681	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
*08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 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
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-

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
03	8959	X	7700	-0-	-1259	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7601	-0-	-1069	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8036	-0-	-861	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7990	-0-	-620	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7846	-0-	-369	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7730	-0-	-299	-0-	7730	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
03	4340	X	2378	-0-	-1962	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	1777	-0-	-2513	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	2053	-0-	-2380	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	2643	-0-	-1647	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2380	-0-	-1774	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	737	-0-	-1650	-0-	737	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
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					25
04	2760	N	2661	-0-	-99	-0-	2661	2			N	-0-					25
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2824	2	1	9	N	1					26
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2642	2	3	9	N	3					29
07	2759	N	2709	-0-	-50	-0-	2709	2			N	-0-					29
08	2821	N	2636	-0-	-185	-0-	2636	2			N	-0-					29

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 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
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-

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
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-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3256	-0-	-1301	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	2923	-0-	-1337	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
*08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
04	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
05	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
06	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
07	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
*08	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	7700	-0-	-1166	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8512	-0-	-68	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7798	-0-	-1068	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
06	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
07	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
*08	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
04	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6845	-0-	-85	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	7005	-0-	-156	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6851	-0-	-310	-0-	6851	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 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
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-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

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-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

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-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

03	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2787	2	6	9	Y	5					61
04	2640	X	1835	-0-	-805	-0-	1827	2	8	9	Y	7					68
05	2418	X	1127	-0-	-1291	-0-	1118	2	9	9	Y	8					76
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1648	2	6	9	Y	5	66	1			15
07	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	1780	2			Y	-0-					15
*08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1601	2	4	9	Y	4					19

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	7464	-0-	-2363	-0-	7458	2	6	9	N	5					44
04	9510	X	7721	-0-	-1789	-0-	7717	2	4	9	N	4	42	1			6
05	9827	X	9655	-0-	-172	-0-	9644	2	11	9	N	10					16
06	9030	X	8658	-0-	-372	-0-	8654	2	4	9	N	4					20
07	8680	X	8554	-0-	-126	-0-	8546	2	8	9	N	7					27
08	9641	X	8008	-0-	-1633	-0-	8004	2	4	9	N	4					31

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
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	372	N	11	-0-	-361	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	4902	-0-	-3685	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6585	-0-	-1725	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	6864	-0-	-1723	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7176	-0-	-1134	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
07	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5544	-0-	-1307	-0-	5544	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
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
04	4770	X	3687	-0-	-1083	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	614	-0-	-4315	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4333	-0-	-437	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
*08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5874	-0-	-78	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5547	-0-	-213	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
06	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
07	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
*08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	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
03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5386	-0-	-628	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5008	-0-	-812	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5937	-0-	-77	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
*08	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5660	-0-	-354	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5384	-0-	-376	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5458	-0-	-432	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5259	-0-	-381	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5560	-0-	-113	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5375	-0-	-298	-0-	5375	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	14114	2	7	9	Y	6					31
04	12570	X	9754	-0-	-2816	-0-	9752	2	2	9	Y	2					33
05	14756	X	8213	-0-	-6543	-0-	8213	2			Y	-0-					33
06	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			Y	-0-					33
07	12617	X	7547	-0-	-5070	-0-	7540	2	7	9	Y	6					39
08	12617	X	7714	-0-	-4903	-0-	7714	2			Y	-0-					39

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
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-

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
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					59
04	2310	N	2261	-0-	-49	-0-	2261	2			N	-0-					59
05	2325	N	1975	-0-	-350	-0-	1975	2			N	-0-					59
06	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					59
07	2325	N	2260	-0-	-65	-0-	2260	2			N	-0-					59
*08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2230	2	6	9	N	5	30	1			34

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
03	10261	X	9311	-0-	-950	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	8924	-0-	-1186	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	8566	-0-	-1881	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	7754	-0-	-2356	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
07	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
*08	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
04	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11585	-0-	-319	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10195	-0-	-1475	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	9021	-0-	-3038	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	8528	-0-	-3531	-0-	8528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 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
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-

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
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	6758	X	11	-0-	-6747	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					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
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-

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
03	8184	X	7267	-0-	-917	-0-	7267	2			Y	-0-					-0-
04	7920	X	6982	-0-	-938	-0-	6982	2			Y	-0-					-0-
05	8184	X	7870	-0-	-314	-0-	7870	2			Y	-0-					-0-
06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			Y	-0-					-0-
07	8184	X	7396	-0-	-788	-0-	7396	2			Y	-0-					-0-
08	7874	X	6672	-0-	-1202	-0-	6672	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1228	-0-	-415	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1783	-0-	-347	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
*08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	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 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
03	26226	X	22681	-0-	-3545	-0-	22681	2			N	-0-					-0-
04	25380	X	17942	-0-	-7438	-0-	17942	2			N	-0-					-0-
05	26226	X	18703	-0-	-7523	-0-	18703	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	7670	-0-	-17530	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
07	24862	X	17460	-0-	-7402	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	17756	-0-	-4936	-0-	17756	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
03	3100	N	12887	-0-	9787	21851	12887	2			N	-0-					-0-
04	39062	X	17211	-0-	-21851	-0-	17211	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	2			N	-0-					-0-
06	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
07	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
*08	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	10788	2			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
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-

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
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
*08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	X	488	-0-	-1252	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
*08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

03	5084	X	4624	-0-	-460	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5087	-0-	-307	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4866	-0-	-528	-0-	4866	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
06	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

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-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

03	4154	X	3424	-0-	-730	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3290	-0-	-580	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2856	-0-	-1019	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3021	-0-	-429	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3391	-0-	-19	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2686	-0-	-724	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

03	3348	X	95	-0-	-3253	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
06	1920	X	1261	-0-	-659	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
*08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15407	X	13021	-0-	-2386	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	13654	-0-	-1046	-0-	13654	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	14021	-0-	-1138	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
06	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
07	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
*08	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	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
03	7347	X	908	-0-	-6439	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
05	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
06	5490	X	72	-0-	-5418	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4870	-0-	-803	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
*08	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	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
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-

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
03	6510	X	5551	-0-	-959	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5047	-0-	-1253	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5086	-0-	-1424	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5019	-0-	-1011	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4832	-0-	-965	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5138	-0-	-411	-0-	5138	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
03	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
04	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
05	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
06	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
07	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
*08	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12300	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					40
04	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-					40
05	8990	X	7831	-0-	-1159	-0-	7831	2			N	-0-					40
06	9840	X	5357	-0-	-4483	-0-	5356	2	1	9	N	1					41
07	10168	X	5844	-0-	-4324	-0-	5841	2	3	9	N	3					44
08	10168	X	5160	-0-	-5008	-0-	5160	2			N	-0-					44

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	6200	X	5794	-0-	-406	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5038	-0-	-902	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6402	-0-	-635	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6169	-0-	-641	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6308	-0-	-729	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6006	-0-	-411	-0-	6006	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

03	9331	X	9000	-0-	-331	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8498	-0-	-352	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8717	-0-	-273	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7077	-0-	-1623	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7289	-0-	-1701	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	6883	-0-	-2107	-0-	6883	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

03	6355	X	4946	-0-	-1409	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4682	-0-	-1468	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4578	-0-	-630	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4452	-0-	-348	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4314	-0-	-646	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3483	-0-	-1477	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

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-

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

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-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

03	15097	X	6395	-0-	-8702	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	14191	-0-	-119	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	12178	-0-	-2485	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	11061	-0-	-2469	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	10908	-0-	-3755	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	13848	-0-	-815	-0-	13848	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 #: 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
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
07	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
*08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

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-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

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-

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
03	10323	X	8577	-0-	-1746	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	7963	-0-	-2027	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	7991	-0-	-2332	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7641	-0-	-669	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7864	-0-	-723	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8204	-0-	-383	-0-	8204	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

03	2139	X	289	-0-	-1850	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	20	-0-	-2950	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	2498	-0-	-2369	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4135	-0-	-732	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	989	-0-	-1522	-0-	989	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

03	11439	X	8964	-0-	-2475	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
04	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
05	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	10005	-0-	-195	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9572	-0-	-1588	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9586	-0-	-1760	-0-	9586	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

03	7595	X	5519	-0-	-2076	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5606	-0-	-1744	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5304	-0-	-1826	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	4198	-0-	-2222	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	1890	-0-	-4744	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5650	-0-	-147	-0-	5650	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 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5565	2	4	9	N	4					8
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3760	2	7	9	N	6	10	1			4
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4357	2	4	9	N	4					8
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4068	2	4	9	N	4					12
07	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4858	2	6	9	N	5	12	1			5
*08	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5952	2	8	9	N	7					12

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

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-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

03	8432	X	8303	-0-	-129	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
04	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
05	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
06	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	7530	-0-	-1708	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
*08	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

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-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

03	9052	X	5235	-0-	-3817	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7334	-0-	-676	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	1232	-0-	-7045	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	5643	-0-	-2217	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
07	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
*08	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

03	2759	X	501	-0-	-2258	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
*08	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

03	4371	X	4112	-0-	-259	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4037	-0-	-193	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4199	-0-	-761	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3878	-0-	-922	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4100	-0-	-860	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4027	-0-	-158	-0-	4027	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	6541	X	6185	-0-	-356	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6023	-0-	-307	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6054	-0-	-487	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4681	-0-	-1469	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4139	-0-	-2216	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5092	-0-	-1139	-0-	5092	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
03	6014	X	5968	-0-	-46	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
04	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5909	-0-	-353	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5674	-0-	-386	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6017	-0-	-245	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5993	-0-	-269	-0-	5993	2			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
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4232	-0-	-573	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	2576	-0-	-2229	-0-	2576	2			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
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	3871	-0-	-1859	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	5780	-0-	-1536	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	4263	-0-	-2817	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	3793	-0-	-3523	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	3834	-0-	-2180	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

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
03	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
05	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	3256	-0-	-2665	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
*08	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

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-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

03	10943	X	10614	-0-	-329	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10295	-0-	-295	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10400	-0-	-543	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9886	-0-	-704	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9924	-0-	-709	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10540	-0-	-93	-0-	10540	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

03	2139	X	1347	-0-	-792	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
05	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
06	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	2172	-0-	-3315	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	2165	-0-	-8778	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

03	5270	X	4933	-0-	-337	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4716	-0-	-384	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4667	-0-	-541	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4380	-0-	-390	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4839	-0-	-90	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4712	-0-	-217	-0-	4712	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

03	9331	X	7383	-0-	-1948	-0-	7372	2	11	9	Y	10					50
04	9360	X	9169	-0-	-191	-0-	9155	2	14	9	Y	13					63
05	9672	X	8540	-0-	-1132	-0-	8540	2			Y	-0-					63
06	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7751	2	3	9	Y	3	56	1			10
07	9486	X	8199	-0-	-1287	-0-	8188	2	11	9	Y	10					20
08	9486	X	7944	-0-	-1542	-0-	7923	2	21	9	Y	19					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 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
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-

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
03	9920	X	6366	-0-	-3554	-0-	6352	2	14	9	Y	13					64
04	8280	X	7008	-0-	-1272	-0-	6986	2	22	9	Y	20					84
05	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			Y	-0-					84
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5818	2	4	9	Y	4	75	1			13
*07	7254	X	6917	-0-	-337	-0-	6900	2	17	9	Y	15					28
08	7502	X	5830	-0-	-1672	-0-	5798	2	32	9	Y	29					57

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
04	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3657	-0-	-1023	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	2538	-0-	-2949	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3443	-0-	-2044	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

03	6262	X	5103	-0-	-1159	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4791	-0-	-669	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
06	4950	X	3201	-0-	-1749	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	1618	-0-	-3497	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	3811	-0-	-1304	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

03	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
04	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
06	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
07	15021	X	15021	-0-	-0-	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
*08	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13904	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

03	4774	X	4209	-0-	-565	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4030	-0-	-590	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4131	-0-	-488	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3904	-0-	-266	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4082	-0-	-134	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4023	-0-	-193	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

03	4464	X	3830	-0-	-634	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3734	-0-	-226	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3953	-0-	-511	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3448	-0-	-1016	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

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-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

03	7316	X	6173	-0-	-1143	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6364	-0-	-596	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6330	-0-	-986	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5193	-0-	-1887	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	5554	-0-	-1762	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5719	-0-	-853	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

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-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

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-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

03	7130	X	5997	-0-	-1133	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5932	-0-	-698	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5184	-0-	-1295	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4988	-0-	-1132	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5680	-0-	-644	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5808	-0-	-330	-0-	5808	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
03	4898	X	4206	-0-	-692	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4258	-0-	-482	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3332	-0-	-1287	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3952	-0-	-128	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3631	-0-	-771	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3561	-0-	-841	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

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-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3058	-0-	-242	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
*08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	4876	-0-	-1231	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4607	-0-	-1303	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4523	-0-	-187	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
*08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	7342	-0-	-2206	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8140	-0-	-1040	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8509	-0-	-791	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7760	-0-	-70	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8254	-0-	-147	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8099	-0-	-395	-0-	8099	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1636	-0-	-565	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4599	-0-	-237	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3653	-0-	-1027	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3370	-0-	-1435	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	960	-0-	-3480	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
*08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

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-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

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-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

03	6665	X	6091	-0-	-574	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
05	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5722	-0-	-158	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5613	-0-	-773	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	4794	-0-	-1654	-0-	4794	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

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-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2937	-0-	-723	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3266	-0-	-516	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3276	-0-	-506	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

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-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

03	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	18935	2			N	-0-					-0-
04	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
05	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	17526	2			N	-0-					-0-
06	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	17032	2			N	-0-					-0-
07	16428	X	16428	-0-	-0-	-0-	16428	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	4400	-0-	-3195	-0-	4400	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

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-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

03	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
04	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
05	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
06	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
07	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
*08	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4893	-0-	-222	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4455	-0-	-585	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4428	-0-	-842	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4421	-0-	-849	-0-	4421	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1836	-0-	-117	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-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 #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

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-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

03	10881	X	1838	-0-	-9043	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	12030	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	11018	-0-	-49	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9119	-0-	-1591	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	4299	-0-	-7233	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	7818	-0-	-3714	-0-	7818	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
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-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

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-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

03	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9865	-0-	-185	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9935	-0-	-450	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9449	-0-	-601	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9540	-0-	-659	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9596	-0-	-603	-0-	9596	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

03	10168	X	9342	-0-	-826	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9120	-0-	-510	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9242	-0-	-709	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	9003	-0-	-597	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9638	-0-	-282	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
*08	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

03	2294	X	1637	-0-	-657	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	206	-0-	-2014	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

03	2635	X	2446	-0-	-189	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2353	-0-	-197	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2295	-0-	-340	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2230	-0-	-230	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2184	-0-	-358	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2241	-0-	-208	-0-	2241	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5155	-0-	-208	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4664	-0-	-526	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5122	-0-	-241	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4840	-0-	-492	-0-	4840	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	7843	X	6921	-0-	-922	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6390	-0-	-870	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5542	-0-	-1619	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5973	-0-	-717	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6611	-0-	-302	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5766	-0-	-1147	-0-	5766	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
03	5704	X	4946	-0-	-758	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4415	-0-	-1105	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	3144	-0-	-2281	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4338	-0-	-912	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4233	-0-	-727	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4092	-0-	-868	-0-	4092	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
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4702	-0-	1702	1702	4702	2			N	-0-					-0-
07	3094	N	1392	-0-	-1702	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3831	-0-	731	731	3831	2			N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	5531	-0-	-1537	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6571	-0-	-59	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6587	-0-	-295	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6448	-0-	-212	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
07	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
*08	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	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
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
05	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
06	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
07	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
*08	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	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
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

03	8525	X	6431	-0-	-2094	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	4546	-0-	-3524	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	1742	-0-	-6566	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7433	-0-	-397	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6785	-0-	-314	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
*08	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
*08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

03	14973	X	5087	-0-	-9886	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	2748	-0-	-11442	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	5360	-0-	-9303	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	4020	-0-	-5820	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	2740	-0-	-2344	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	960	-0-	-4403	-0-	960	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

03	13547	X	12242	-0-	-1305	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11981	-0-	-1129	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
05	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
06	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
07	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
*08	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

03	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
04	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
05	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2074	-0-	-561	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
05	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
07	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
*08	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

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-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

03	9827	X	9490	-0-	-337	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8924	-0-	-436	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9574	-0-	-129	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8963	-0-	-427	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	9031	-0-	-672	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9103	-0-	-476	-0-	9103	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

03	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12970	-0-	-140	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	13221	-0-	-326	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12037	-0-	-1073	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12625	-0-	-767	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	12212	-0-	-1180	-0-	12212	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

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-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

03	12710	X	974	-0-	-11736	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	10806	-0-	-1494	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
05	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
06	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9979	-0-	-1181	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10379	-0-	-1649	-0-	10379	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

03	8866	X	8550	-0-	-316	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8214	-0-	-966	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8264	-0-	-1222	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
06	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8202	-0-	-478	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	5603	-0-	-2953	-0-	5603	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

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-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

03	2170	X	2135	-0-	-35	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1281	-0-	-889	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	349	-0-	-1821	-0-	349	2			N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

03	2449	X	54	-0-	-2395	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1208	-0-	-1162	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

03	4526	X	3849	-0-	-677	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3415	-0-	-965	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
05	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
07	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	1698	-0-	-2828	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	1985	-0-	-2231	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3243	-0-	-597	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2794	-0-	-988	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3164	-0-	-106	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	281	-0-	-1920	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1045	-0-	-785	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	616	-0-	-1275	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	664	-0-	-866	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	13327	-0-	-113	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
05	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
06	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	12117	-0-	-1771	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	11107	-0-	-2781	-0-	11107	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	1342	-0-	-1696	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2185	-0-	-695	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2719	-0-	-257	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2092	-0-	-788	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1833	-0-	-430	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2662	-0-	-66	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12896	X	11372	-0-	-1524	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	10440	-0-	-2250	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
05	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	12610	-0-	-80	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
07	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12547	-0-	-566	-0-	12547	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 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
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-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

03	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
04	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7287	-0-	-804	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7149	-0-	-681	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	6398	-0-	-1693	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	5741	-0-	-2350	-0-	5741	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

03	7998	X	7924	-0-	-74	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7678	-0-	-62	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7630	-0-	-368	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6615	-0-	-1065	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	3672	-0-	-4264	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	1641	-0-	-6295	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

03	8184	X	7650	-0-	-534	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
04	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	8092	-0-	-92	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
06	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8387	-0-	-45	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
*08	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

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-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

03	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6819	-0-	-187	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6472	-0-	-788	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6477	-0-	-1025	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6365	-0-	-1137	-0-	6365	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

03	14973	X	12498	-0-	-2475	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	11885	-0-	-2125	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	11940	-0-	-2041	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11150	-0-	-1240	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11631	-0-	-1172	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	12054	-0-	-439	-0-	12054	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
03	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
04	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
05	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	16015	2			N	-0-					-0-
06	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	14337	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	10720	-0-	-2052	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
*08	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

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-

DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

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-

DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF.12127 - 14123

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-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	283	-0-	-1697	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	575	-0-	-1471	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	589	X	35	-0-	-554	-0-	35	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	7006	X	4317	-0-	-2689	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	2684	-0-	-4096	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	824	-0-	-5593	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-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
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	1798	X	293	-0-	-1505	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	512	-0-	-1228	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	380	-0-	-829	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	122	-0-	-1048	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	22599	X	21496	-0-	-1103	-0-	21496	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	20289	-0-	-1011	-0-	20289	2			N	-0-					-0-
05	22010	X	20366	-0-	-1644	-0-	20366	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	19472	-0-	-1468	-0-	19472	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	19918	-0-	-1627	-0-	19918	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	20042	-0-	-1441	-0-	20042	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

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-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

03	8277 X	7625	-0-	-652	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
04	8010 X	4988	-0-	-3022	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
05	8277 X	6408	-0-	-1869	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
06	7740 X	6164	-0-	-1576	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
07	7998 X	6027	-0-	-1971	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
08	7626 X	6368	-0-	-1258	-0-	6368	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

03	8587 X	7347	-0-	-1240	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
04	8970 X	8117	-0-	-853	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
05	9269 X	8148	-0-	-1121	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
06	8970 X	7629	-0-	-1341	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
07	8401 X	7564	-0-	-837	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
08	8401 X	7346	-0-	-1055	-0-	7346	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

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-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

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-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

03	20960 X	20960	-0-	-0-	-0-	20960	2			N	-0-					-0-
04	19414 X	19414	-0-	-0-	-0-	19414	2			N	-0-					-0-
05	18947 X	18947	-0-	-0-	-0-	18947	2			N	-0-					-0-
06	16862 X	16862	-0-	-0-	-0-	16862	2			N	-0-					-0-
07	17225 X	17225	-0-	-0-	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
*08	16495 X	16495	-0-	-0-	-0-	16495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6887	-0-	-212	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6532	-0-	-728	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6825	-0-	-677	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	3108	-0-	-4152	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
07	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
*08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	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
03	5301	X	5167	-0-	-134	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4767	-0-	-363	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4676	-0-	-687	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	2040	-0-	-3150	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
07	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5101	-0-	-76	-0-	5101	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
03	10881	X	10313	-0-	-568	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	8061	-0-	-2469	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	8597	-0-	-1974	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9916	-0-	-314	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	10278	-0-	-45	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	10173	-0-	-150	-0-	10173	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
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
06	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
07	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
*08	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	14520	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
03	3906	X	3453	-0-	-453	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3428	-0-	-352	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3265	-0-	-485	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2148	-0-	-1727	-0-	2148	2			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
03	3100	N	3453	-0-	353	353	3453	2			N	-0-					-0-
04	2767	N	2414	-0-	-353	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	93	X	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5381	2	12	9	N	11					28
04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					28
05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6080	2	2	9	N	2					30
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5539	2	7	9	N	6					36
07	6262	X	5595	-0-	-667	-0-	5593	2	2	9	N	2					38
08	6262	X	5312	-0-	-950	-0-	5304	2	8	9	N	7					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	24756	-0-	21656	21656	24756	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	28280	-0-	25280	46936	28280	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	26839	-0-	23739	70675	26839	2			N	-0-					-0-
06	91445	X	20770	-0-	-70675	-0-	20770	2			N	-0-					-0-
07	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	18440	2			N	-0-					-0-
*08	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	18905	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	11253	X	10995	-0-	-258	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10164	-0-	-516	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9973	-0-	-877	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9805	-0-	-845	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10279	-0-	-726	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9996	-0-	-1009	-0-	9996	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4449	-0-	-356	-0-	4449	2			N	-0-					69
04	4650	X	1325	-0-	-3325	-0-	1325	2			N	-0-					69
05	4898	X	1562	-0-	-3336	-0-	1562	2			N	-0-					69
06	4740	X	3175	-0-	-1565	-0-	3175	2			N	-0-					69
07	4898	X	2887	-0-	-2011	-0-	2853	2	34	9	N	31					100
08	4464	X	3566	-0-	-898	-0-	3560	2	6	9	N	5					105

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
05	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
06	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
07	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
*08	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	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
03	27302	X	27302	-0-	-0-	-0-	27302	2			N	-0-					-0-
04	39892	X	39892	-0-	-0-	-0-	39892	2			N	-0-					-0-
05	27375	X	27375	-0-	-0-	-0-	27375	2			N	-0-					-0-
06	23230	X	23230	-0-	-0-	-0-	23230	2			N	-0-					-0-
07	20914	X	20914	-0-	-0-	-0-	20914	2			N	-0-					-0-
*08	19347	X	19347	-0-	-0-	-0-	19347	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018 - PLUGGED 05/10/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	3148	-0-	-4974	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	3343	-0-	-3587	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5185	-0-	-302	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4800	-0-	-510	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4944	-0-	-233	-0-	4944	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13640	X	3141	-0-	-10499	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	1012	-0-	-12188	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	4503	-0-	-8269	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	6892	-0-	-4838	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6803	-0-	-1939	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
*08	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
04	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
05	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	12209	-0-	-121	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12132	-0-	-1260	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	13178	-0-	-214	-0-	13178	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 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
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-

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
03	6448	X	5229	-0-	-1219	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5488	-0-	-752	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6235	-0-	-120	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6093	-0-	-57	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5881	-0-	-71	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5940	-0-	-291	-0-	5940	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
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-

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
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3544	-0-	-269	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2692	-0-	-998	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3204	-0-	-609	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3213	-0-	-600	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
04	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
05	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8374	-0-	-1196	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	4144	-0-	-5838	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	234	-0-	-9748	-0-	234	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
03	31744	X	11298	-0-	-20446	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
04	30600	X	30129	-0-	-471	-0-	30129	2			N	-0-					-0-
05	31791	X	31791	-0-	-0-	-0-	31791	2			N	-0-					-0-
06	29850	X	29682	-0-	-168	-0-	29682	2			N	-0-					-0-
07	31124	X	29133	-0-	-1991	-0-	29133	2			N	-0-					-0-
08	31806	X	21089	-0-	-10717	-0-	21089	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	9801	-0-	-584	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9870	-0-	-180	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	10044	-0-	-341	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9075	-0-	-585	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9258	-0-	-941	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9260	-0-	-939	-0-	9260	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
03	7130	X	6409	-0-	-721	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6498	-0-	-312	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6689	-0-	-162	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5873	-0-	-757	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5991	-0-	-767	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5954	-0-	-773	-0-	5954	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
03	7223	X	6630	-0-	-593	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6456	-0-	-534	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6071	-0-	-377	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5641	-0-	-779	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5643	-0-	-1022	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
*08	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	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
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-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 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
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
04	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
05	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	5262	-0-	-1968	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6171	-0-	-1300	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	2430	-0-	-5041	-0-	2430	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7994	-0-	-16	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	5709	-0-	-2940	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	7263	-0-	-2127	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7380	-0-	-2323	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8807	-0-	-896	-0-	8807	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

03	1364	X	913	-0-	-451	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	840	-0-	-480	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	829	-0-	-535	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	900	X	842	-0-	-58	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	899	X	685	-0-	-214	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	899	X	625	-0-	-274	-0-	625	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	21329	-0-	18329	18329	21329	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	21648	-0-	18548	36877	21648	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	20007	-0-	17007	53884	20007	2			N	-0-					-0-
07	74356	X	20472	-0-	-53884	-0-	20472	2			N	-0-					-0-
*08	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

03	6324	X	5363	-0-	-961	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4574	-0-	-1546	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4490	-0-	-718	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5025	-0-	-165	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5079	-0-	-284	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
*08	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

03	7750	X	4570	-0-	-3180	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	4945	-0-	-1835	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	1082	-0-	-5428	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	1703	-0-	-4327	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	20	-0-	-5529	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

03	10478	X	9273	-0-	-1205	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8731	-0-	-1559	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9739	-0-	-894	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9428	-0-	-862	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9764	-0-	-528	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9327	-0-	-407	-0-	9327	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

03	15748	X	8277	-0-	-7471	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	8733	-0-	-6507	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	9290	-0-	-6458	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	8147	-0-	-4993	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8750	-0-	-1418	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8217	-0-	-1083	-0-	8217	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

03	3100	N	7149	-0-	4049	4049	7149	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	14135	-0-	11135	15184	14135	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5448	-0-	2348	17532	5448	2			N	-0-					-0-
06	24407	X	6875	-0-	-17532	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
08	186	X	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

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-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

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-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

03	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
04	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	11537	2			N	-0-					-0-
05	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
06	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6102	-0-	-1183	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	2076	-0-	-4974	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	1950	-0-	-4746	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4245	-0-	-2145	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4595	-0-	-1760	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5089	-0-	-1018	-0-	5089	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	3245	-0-	-4195	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	5990	-0-	-1210	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5811	-0-	-1195	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	2409	-0-	-3791	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	4473	-0-	-1727	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14973	X	14832	-0-	-141	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	14244	-0-	-276	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	14516	-0-	-488	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	13902	-0-	-618	-0-	13902	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	14294	-0-	-617	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	14245	-0-	-573	-0-	14245	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4397	-0-	-780	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4343	-0-	-547	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3169	-0-	-1884	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4411	-0-	-239	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4568	-0-	-113	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4429	-0-	-66	-0-	4429	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6723	-0-	-469	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6416	-0-	-64	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5756	-0-	-1002	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	2361	-0-	-4179	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	3926	-0-	-2832	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5139	-0-	-1588	-0-	5139	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3862	-0-	-633	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3719	-0-	-541	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3786	-0-	-554	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3478	-0-	-542	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3596	-0-	-279	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3706	-0-	-169	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8969	-0-	-691	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	6076	-0-	-3224	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	4996	-0-	-4664	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	7733	-0-	-2249	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8006	-0-	-1976	-0-	8006	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

03	6789	X	6366	-0-	-423	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5923	-0-	-647	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5907	-0-	-727	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5589	-0-	-831	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5565	-0-	-1069	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6320	-0-	-35	-0-	6320	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

03	4712	X	4093	-0-	-619	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3962	-0-	-598	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3861	-0-	-665	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	174	-0-	-4116	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
*08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

03	14508	X	12397	-0-	-2111	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	11624	-0-	-2236	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	10545	-0-	-3901	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	9122	-0-	-4858	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	8700	-0-	-5684	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	9287	-0-	-3113	-0-	9287	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

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-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

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-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

03	18383	X	15594	-0-	-2789	-0-	15594	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	15056	-0-	-2734	-0-	15056	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	14634	-0-	-3749	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
06	16650	X	13626	-0-	-3024	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	14571	-0-	-1053	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	14823	-0-	-770	-0-	14823	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

03	10075	X	8683	-0-	-1392	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8861	-0-	-709	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
05	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
06	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8366	-0-	-779	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8887	-0-	-1374	-0-	8887	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

03	7285	X	6546	-0-	-739	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6218	-0-	-652	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6402	-0-	-449	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6085	-0-	-545	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5741	-0-	-1048	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6022	-0-	-519	-0-	6022	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

03	14384	X	10883	-0-	-3501	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	11998	-0-	-1922	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	13121	-0-	-147	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	12376	-0-	-254	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12630	-0-	-328	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	11350	-0-	-1763	-0-	11350	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

03	13361	X	11476	-0-	-1885	-0-	11476	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11288	-0-	-1342	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	12119	-0-	-932	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11284	-0-	-746	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10634	-0-	-1177	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	9322	-0-	-2799	-0-	9322	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

03	8897	X	7003	-0-	-1894	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	6842	-0-	-1768	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7185	-0-	-875	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7569	-0-	-231	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	5388	-0-	-2672	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6616	-0-	-576	-0-	6616	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

03	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
04	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
05	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	15896	2			N	-0-					-0-
06	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	14648	-0-	-449	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	13874	-0-	-1223	-0-	13874	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

03	14260	X	11682	-0-	-2578	-0-	11682	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	12080	-0-	-940	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	12326	-0-	-1128	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	10912	-0-	-2108	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	10310	-0-	-2183	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	8613	-0-	-3880	-0-	8613	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
03	4929	X	3152	-0-	-1777	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4414	-0-	-356	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
07	4557	X	1225	-0-	-3332	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4809	-0-	-1112	-0-	4809	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	12679	X	11949	-0-	-730	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	12049	-0-	-221	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	12204	-0-	-196	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11610	-0-	-390	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11946	-0-	-516	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11983	-0-	-479	-0-	11983	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
04	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
05	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	17539	2			N	-0-					-0-
06	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	17149	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	17112	2			N	-0-					-0-
*08	19165	X	19165	-0-	-0-	-0-	19165	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

03	5053	X	3844	-0-	-1209	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	2837	-0-	-2053	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	2417	-0-	-2791	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	1605	-0-	-3435	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

03	124	X	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	46	-0-	-295	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2695	-0-	-155	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2426	-0-	-519	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	118	-0-	-2827	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

03	16647	X	15400	-0-	-1247	-0-	15400	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	14679	-0-	-1431	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	14843	-0-	-1308	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	14064	-0-	-1566	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	14223	-0-	-1494	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	13729	-0-	-1678	-0-	13729	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

03	7874	X	5044	-0-	-2830	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	3349	-0-	-4271	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
06	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
03	6014	X	5716	-0-	-298	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5397	-0-	-393	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5185	-0-	-736	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4684	-0-	-1046	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4525	-0-	-1272	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5661	-0-	-43	-0-	5661	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
04	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4293	-0-	-1137	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5271	-0-	-340	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4179	-0-	-750	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3908	-0-	-262	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	939	-0-	-3370	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	1511	-0-	-2539	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3814	-0-	-371	-0-	3814	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
04	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11276	-0-	-597	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10876	-0-	-764	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11322	-0-	-706	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	11090	-0-	-938	-0-	11090	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	8250	-0-	-585	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
04	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
05	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8251	-0-	-149	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	3736	-0-	-5409	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	231	-0-	-9007	-0-	231	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
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4234	-0-	-506	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4378	-0-	-520	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4271	-0-	-627	-0-	4271	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

03	8959	X	7314	-0-	-1645	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7292	-0-	-1258	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
05	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
06	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
07	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8077	-0-	-882	-0-	8077	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

03	9765	X	7906	-0-	-1859	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8039	-0-	-451	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
05	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
06	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8522	-0-	-158	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8476	-0-	-576	-0-	8476	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5624	-0-	-76	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5233	-0-	-657	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5331	-0-	-369	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
07	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
*08	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

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-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

03	21390	X	19867	-0-	-1523	-0-	19867	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	19318	-0-	-1382	-0-	19318	2			N	-0-					-0-
05	21390	X	16940	-0-	-4450	-0-	16940	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	18125	-0-	-2575	-0-	18125	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	18871	-0-	-1465	-0-	18871	2			N	-0-					-0-
08	19964	X	18922	-0-	-1042	-0-	18922	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

03	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6539	-0-	-121	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6011	-0-	-871	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	3759	-0-	-2901	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	2004	-0-	-4878	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	2420	-0-	-4462	-0-	2420	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 #: 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
03	13671	X	10680	-0-	-2991	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11155	-0-	-1535	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	11748	-0-	-1365	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	10770	-0-	-1710	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	10379	-0-	-1463	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10956	-0-	-793	-0-	10956	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2688	-0-	-162	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2335	-0-	-610	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1889	-0-	-1056	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

03	3348	X	3210	-0-	-138	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3266	-0-	-82	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2783	-0-	-565	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

03	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	18207	2			N	-0-					-0-
04	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15422	2			N	-0-					-0-
05	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	14850	2			N	-0-					-0-
06	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
07	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11376	-0-	-466	-0-	11376	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

03	8401	X	1237	-0-	-7164	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	3368	-0-	-4762	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	206	-0-	-4227	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

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-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

03	3410	X	1718	-0-	-1692	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3267	-0-	-19	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	1891	-0-	-1550	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2548	-0-	-893	-0-	2548	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
03	5394	X	2127	-0-	-3267	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	819	-0-	-4401	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
06	5220	X	155	-0-	-5065	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2422	-0-	-1577	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

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-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

03	15128	X	12148	-0-	-2980	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11127	-0-	-1473	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	6601	-0-	-7814	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	9019	-0-	-4931	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	7228	-0-	-7187	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	8353	-0-	-3799	-0-	8353	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

03	8742	X	7750	-0-	-992	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7368	-0-	-1002	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8340	-0-	-309	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6069	-0-	-1731	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
07	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7146	-0-	-1193	-0-	7146	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

03	18321	X	16077	-0-	-2244	-0-	16077	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	15792	-0-	-1578	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	15774	-0-	-2082	-0-	15774	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	15665	-0-	-835	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	14595	-0-	-1835	-0-	14595	2			N	-0-					-0-
08	16306	X	14430	-0-	-1876	-0-	14430	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

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-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1383	-0-	-849	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1315	-0-	-845	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1236	-0-	-996	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1321	-0-	-911	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

03	8959	X	8010	-0-	-949	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8452	-0-	-218	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8751	-0-	-208	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8066	-0-	-574	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7841	-0-	-1087	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8154	-0-	-588	-0-	8154	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

03	7967	X	5425	-0-	-2542	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	5436	-0-	-2274	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	4296	-0-	-3671	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	3955	-0-	-1295	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4234	-0-	-1377	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4045	-0-	-1566	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

03	19778	X	14843	-0-	-4935	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	13915	-0-	-3005	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	12952	-0-	-4842	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	12063	-0-	-5157	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	13124	-0-	-4670	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	13063	-0-	-1786	-0-	13063	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

03	12524	X	2558	-0-	-9966	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	794	-0-	-12316	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	7544	-0-	-6003	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11315	-0-	-1795	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12430	-0-	-776	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
*08	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

03	16895	X	12753	-0-	-4142	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	14460	-0-	-1260	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	13367	-0-	-2877	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	11573	-0-	-3787	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	9637	-0-	-6111	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	13928	-0-	-1014	-0-	13928	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

03	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
04	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
05	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
07	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
*08	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	12400	X	9094	-0-	-3306	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	9067	-0-	-2933	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8411	-0-	-1106	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
06	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	4439	-0-	-4923	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	21	-0-	-9341	-0-	21	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	780	X	499	-0-	-281	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	806	X	6	-0-	-800	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	4030	X	3642	-0-	-388	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3548	-0-	-292	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3748	-0-	-34	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3474	-0-	-186	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3631	-0-	-151	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3615	-0-	-136	-0-	3615	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
03	18290	X	18084	-0-	-206	-0-	18084	2			N	-0-					-0-
04	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	3939	-0-	-14847	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	-0-	-0-	-18180	-0-					N	-0-					-0-
07	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-					-0-
08	19344	X	11104	-0-	-8240	-0-	11104	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
03	15748	X	12421	-0-	-3327	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	11369	-0-	-2821	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	10359	-0-	-3126	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	10084	-0-	-2876	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10105	-0-	-2760	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10051	-0-	-2380	-0-	10051	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
03	22909	X	8275	-0-	-14634	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
04	22170	X	8285	-0-	-13885	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
05	22909	X	5842	-0-	-17067	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	4436	-0-	-4594	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	4440	-0-	-4116	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	4163	-0-	-4393	-0-	4163	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGH POINT WELL #: 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
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3503	X	3034	-0-	-469	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2985	-0-	-405	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3060	-0-	-536	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2972	-0-	-508	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3115	-0-	-481	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
*08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4531	-0-	-239	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	2593	-0-	-2336	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1954	-0-	-2816	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	40	-0-	-4889	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	631	-0-	-4298	-0-	631	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
04	2100	X	33	-0-	-2067	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	341	X	96	-0-	-245	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*08	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-

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
03	11532	X	6203	-0-	-5329	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	7122	-0-	-4038	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	8749	-0-	-2783	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	6835	-0-	-3065	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7430	-0-	-1963	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	5689	-0-	-3053	-0-	5689	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
03	14694	X	14279	-0-	-415	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	13150	-0-	-1100	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	13172	-0-	-1615	-0-	13172	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	12860	-0-	-1450	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	13038	-0-	-1749	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	13131	-0-	-1160	-0-	13131	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
03	8742	X	4332	-0-	-4410	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	3616	-0-	-4604	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	5107	-0-	-2736	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5836	-0-	-644	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
07	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
*08	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	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
03	12152	X	10043	-0-	-2109	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	6816	-0-	-4944	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	5970	-0-	-6182	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	5481	-0-	-6279	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	3096	-0-	-7971	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	6183	-0-	-3861	-0-	6183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

03	9548	X	8394	-0-	-1154	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6436	-0-	-1424	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
05	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6872	-0-	-1258	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
07	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7197	-0-	-1204	-0-	7197	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

03	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
05	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
06	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	16465	2			N	-0-					-0-
07	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

03	20026	X	17352	-0-	-2674	-0-	17352	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	17268	-0-	-1722	-0-	17268	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	17540	-0-	-1029	-0-	17540	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	16443	-0-	-1527	-0-	16443	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	17092	-0-	-1477	-0-	17092	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	17126	-0-	-730	-0-	17126	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

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-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	3351	-0-	-3376	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	4962	-0-	-1765	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	3817	-0-	-2910	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	11811	X	10048	-0-	-1763	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	9754	-0-	-1346	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9669	-0-	-1367	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	8541	-0-	-1179	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9358	-0-	-717	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
*08	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

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-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

03	23398	X	23398	-0-	-0-	-0-	23398	2			N	-0-					-0-
04	23445	X	23445	-0-	-0-	-0-	23445	2			N	-0-					-0-
05	24386	X	24386	-0-	-0-	-0-	24386	2			N	-0-					-0-
06	22782	X	22782	-0-	-0-	-0-	22782	2			N	-0-					-0-
07	24242	X	23223	-0-	-1019	-0-	23223	2			N	-0-					-0-
08	24397	X	22861	-0-	-1536	-0-	22861	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

03	12958	X	9917	-0-	-3041	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10058	-0-	-622	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9791	-0-	-1121	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9816	-0-	-744	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10112	-0-	-800	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9521	-0-	-864	-0-	9521	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	7675	-0-	4675	4675	7675	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	11553	-0-	8453	13128	11553	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	9449	-0-	6349	19477	9449	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

03	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
06	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	16918	2			N	-0-					-0-
07	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	20048	2			N	-0-					-0-
*08	18161	X	18161	-0-	-0-	-0-	18161	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

03	8928	X	8385	-0-	-543	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8115	-0-	-375	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7617	-0-	-908	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7488	-0-	-612	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7784	-0-	-617	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7726	-0-	-675	-0-	7726	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 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
03	22464	X	22464	-0-	-0-	-0-	22464	2			N	-0-					-0-
04	21582	X	21582	-0-	-0-	-0-	21582	2			N	-0-					-0-
05	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	19138	-0-	-722	-0-	19138	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	6395	-0-	-14127	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	9142	-0-	-11380	-0-	9142	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

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-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

03	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5833	-0-	-137	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6198	-0-	-95	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
*08	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

03	10478	X	8199	-0-	-2279	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	7521	-0-	-2559	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	7712	-0-	-2704	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	6376	-0-	-3704	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8125	-0-	-524	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8030	-0-	-154	-0-	8030	2			N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
07	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
*08	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

03	9083	X	8697	-0-	-386	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	2311	-0-	-6299	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
06	8430	X	157	-0-	-8273	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
*08	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	14136	X	12993	-0-	-1143	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12285	-0-	-1395	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	11488	-0-	-2648	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	10083	-0-	-3327	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	10693	-0-	-2296	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	8646	-0-	-4343	-0-	8646	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4769	-0-	-408	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4890	-0-	-120	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4292	-0-	-575	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3684	-0-	-936	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	44	-0-	-5009	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	1	-0-	-5052	-0-	1	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	2914	X	588	-0-	-2326	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	389	-0-	-2431	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

03	6169	X	5025	-0-	-1144	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5414	-0-	-226	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4872	-0-	-429	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4819	-0-	-311	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
07	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
*08	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

03	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
04	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
05	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
06	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
07	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
*08	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	1230	X	725	-0-	-505	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	904	-0-	-367	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	540	X	149	-0-	-391	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

03	6355	X	5275	-0-	-1080	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5447	-0-	-703	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5398	-0-	-957	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5389	-0-	-761	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	3735	-0-	-2620	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	3515	-0-	-2127	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

03	12245	X	10721	-0-	-1524	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11688	-0-	-162	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11102	-0-	-1143	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	11319	-0-	-171	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	9733	-0-	-2357	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	9150	-0-	-2940	-0-	9150	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3304	-0-	-106	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3144	-0-	-156	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2901	-0-	-309	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3221	-0-	-96	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	3133	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
03	8959	X	8681	-0-	-278	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8412	-0-	-258	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8533	-0-	-426	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8103	-0-	-477	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8483	-0-	-383	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8430	-0-	-250	-0-	8430	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			Y	-0-					-0-
04	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			Y	-0-					-0-
05	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			Y	-0-					-0-
06	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			Y	-0-					-0-
07	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			Y	-0-					-0-
*08	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	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
03	13981	X	12666	-0-	-1315	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	12040	-0-	-1400	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	12417	-0-	-1192	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	10724	-0-	-1696	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	6468	-0-	-6366	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	362	-0-	-12317	-0-	362	2			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
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-

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
03	5828	X	5171	-0-	-657	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4651	-0-	-359	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4644	-0-	-564	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4674	-0-	-534	-0-	4674	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
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3697	-0-	-1232	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3719	-0-	-1210	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
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-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

03	5673	X	5261	-0-	-412	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
04	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4245	-0-	-808	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4313	-0-	-787	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4156	-0-	-1703	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4228	-0-	-1631	-0-	4228	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

03	10292	X	6925	-0-	-3367	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	6757	-0-	-2153	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	6604	-0-	-1983	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6603	-0-	-687	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5293	-0-	-1899	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	4592	-0-	-2383	-0-	4592	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

03	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	13751	2			N	-0-					-0-
04	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	18285	2			N	-0-					-0-
05	16857	X	16857	-0-	-0-	-0-	16857	2			N	-0-					-0-
06	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	16394	2			N	-0-					-0-
07	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9376	-0-	-1071	-0-	9376	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

03	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
04	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
05	17710	X	17710	-0-	-0-	-0-	17710	2			N	-0-					-0-
06	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
07	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
*08	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4171	-0-	-975	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3087	-0-	-1503	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
05	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	3432	-0-	-2706	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 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
03	4371	X	3309	-0-	-1062	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2697	-0-	-1323	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2743	-0-	-1225	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2509	-0-	-821	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2432	-0-	-885	-0-	2432	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
03	2170	X	544	-0-	-1626	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1559	-0-	-541	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
05	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
*08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 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
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	899	N	47	-0-	-852	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	390	N	179	-0-	-211	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	465	N	116	-0-	-349	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

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
03	10850	X	10212	-0-	-638	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9681	-0-	-819	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10178	-0-	-672	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8995	-0-	-1265	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8953	-0-	-1401	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9220	-0-	-979	-0-	9220	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13051	X	12000	-0-	-1051	-0-	12000	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11298	-0-	-1242	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11439	-0-	-1147	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11357	-0-	-583	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11849	-0-	-148	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	11714	-0-	-283	-0-	11714	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

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-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

03	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
04	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
05	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
06	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
07	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6520	-0-	-114	-0-	6520	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

03	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
04	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
05	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
07	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
*08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

03	3100	N	7245	-0-	4145	4145	7245	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	9289	-0-	6289	10434	9289	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	10363	-0-	7263	17697	10363	2			N	-0-					-0-
06	26896	X	9199	-0-	-17697	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
07	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
*08	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

03	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
04	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
05	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
06	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
07	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
*08	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	13353	2			N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

03	3162	X	2369	-0-	-793	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2528	-0-	-532	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2024	-0-	-1138	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1642	-0-	-1358	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5840	-0-	-577	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5802	-0-	-138	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	6046	-0-	-61	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5078	-0-	-562	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5221	-0-	-762	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4933	-0-	-1112	-0-	4933	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					N	-0-					-0-
04	13710	X	9108	-0-	-4602	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
05	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
06	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8588	-0-	-836	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
*08	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	2663	-0-	-1274	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	583	-0-	-3197	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4273	-0-	-811	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4112	-0-	-972	-0-	4112	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
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3827	-0-	-103	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3470	-0-	-591	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3691	-0-	-239	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3234	-0-	-827	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2131	-0-	-1930	-0-	2131	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
03	7440	X	7403	-0-	-37	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7050	-0-	-270	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7080	-0-	-484	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6321	-0-	-999	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7229	-0-	-180	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6861	-0-	-548	-0-	6861	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	5015	-0-	-1712	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4464	-0-	-2046	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6130	-0-	-597	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5849	-0-	-181	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5878	-0-	-74	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5940	-0-	-198	-0-	5940	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					17
04	5370	X	2518	-0-	-2852	-0-	2516	2	2	9	N	2					19
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					19
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					19
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					19
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					19

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

03	10912	X	10200	-0-	-712	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9687	-0-	-873	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10061	-0-	-851	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	8598	-0-	-1962	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10012	-0-	-900	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
*08	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

03	12958	X	11672	-0-	-1286	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11392	-0-	-698	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11345	-0-	-900	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	11115	-0-	-195	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11054	-0-	-726	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10559	-0-	-1221	-0-	10559	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
05	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
07	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
*08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	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
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
05	3472	X	34	-0-	-3438	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	33	-0-	-2487	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			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
03	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
04	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
05	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
*08	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9856	2			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
03	14911	X	13489	-0-	-1422	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	12666	-0-	-1764	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	12351	-0-	-2560	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	12679	-0-	-1751	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12652	-0-	-1112	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12616	-0-	-869	-0-	12616	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	7301	-0-	-1286	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7501	-0-	-449	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
05	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
06	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7411	-0-	-339	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7509	-0-	-303	-0-	7509	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
03	5580	X	4390	-0-	-1190	-0-	4390	2			N	-0-					43
04	5400	X	3955	-0-	-1445	-0-	3955	2			N	-0-					43
05	4557	X	4284	-0-	-273	-0-	4284	2			N	-0-					43
06	4260	X	3891	-0-	-369	-0-	3891	2			N	-0-					43
07	4402	X	3952	-0-	-450	-0-	3952	2			N	-0-					43
08	4402	X	4066	-0-	-336	-0-	4066	2			N	-0-					43

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
03	5022	X	2085	-0-	-2937	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3839	-0-	-1021	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
06	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3036	-0-	-1986	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	2569	-0-	-2453	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

03	13237	X	12079	-0-	-1158	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
04	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	12573	-0-	-664	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11758	-0-	-1052	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11945	-0-	-1292	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	11613	-0-	-1624	-0-	11613	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

03	2325	X	1932	-0-	-393	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	636	-0-	-1614	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	201	-0-	-2124	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

03	3658	X	2798	-0-	-860	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2693	-0-	-847	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	336	-0-	-3322	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	1585	-0-	-1205	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
*08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

03	11098	X	10752	-0-	-346	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
04	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
05	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
06	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10859	-0-	-642	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10696	-0-	-805	-0-	10696	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

03	11098	X	10320	-0-	-778	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9823	-0-	-917	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9933	-0-	-1165	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9281	-0-	-709	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	10014	-0-	-309	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9899	-0-	-424	-0-	9899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	7874	X	5942	-0-	-1932	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	5846	-0-	-1774	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	5933	-0-	-1941	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5418	-0-	-1842	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
*08	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

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-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
07	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	2			N	-0-					-0-
*08	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

03	8432	X	7512	-0-	-920	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7195	-0-	-965	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7244	-0-	-413	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6855	-0-	-555	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6852	-0-	-805	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6596	-0-	-906	-0-	6596	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

03	11222	X	5421	-0-	-5801	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	3360	-0-	-7500	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	3884	-0-	-7338	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6964	-0-	-1346	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6682	-0-	-1223	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
*08	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

03	23526	X	23526	-0-	-0-	-0-	23526	2			N	-0-					-0-
04	22876	X	22876	-0-	-0-	-0-	22876	2			N	-0-					-0-
05	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-	22003	2			N	-0-					-0-
06	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	23844	2			N	-0-					-0-
07	24886	X	24886	-0-	-0-	-0-	24886	2			N	-0-					-0-
*08	24005	X	24005	-0-	-0-	-0-	24005	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

03	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
04	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	13278	2			N	-0-					-0-
05	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	13183	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	12271	-0-	-449	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12887	-0-	-257	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12983	-0-	-161	-0-	12983	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	3100	N	22156	-0-	19056	33024	22156	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	24577	-0-	21577	54601	24577	2			N	-0-					-0-
05	76234	X	21633	-0-	-54601	-0-	21633	2			N	-0-					-0-
06	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
07	21979	X	21979	-0-	-0-	-0-	21979	2			N	-0-					-0-
*08	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	19579	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

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-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

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-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

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-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

03	4340	X	4045	-0-	-295	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3400	-0-	-800	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	2831	-0-	-1912	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2196	-0-	-2394	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	12	-0-	-4731	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

03	6014	X	5414	-0-	-600	-0-	5412	2	2	9	N	2					11
04	5820	X	5009	-0-	-811	-0-	5007	2	2	9	N	2					13
05	6014	X	5462	-0-	-552	-0-	5460	2	2	9	N	2					15
06	5340	X	5035	-0-	-305	-0-	5035	2			N	-0-					15
07	5518	X	5019	-0-	-499	-0-	5018	2	1	9	N	1					16
08	5456	X	4947	-0-	-509	-0-	4947	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

03	9641	X	2657	-0-	-6984	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	1848	-0-	-7482	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	4500	-0-	-4552	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	5055	-0-	-3615	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	3334	-0-	-5625	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4449	-0-	-46	-0-	4449	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

03	11098	X	9983	-0-	-1115	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9035	-0-	-1705	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9543	-0-	-1555	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9189	-0-	-1101	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9644	-0-	-989	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9503	-0-	-479	-0-	9503	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

03	10261	X	1414	-0-	-8847	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	4924	-0-	-4016	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	1849	-0-	-7389	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
06	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
07	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
*08	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
04	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
05	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
06	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6244	-0-	-731	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	4862	-0-	-2113	-0-	4862	2			N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
04	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6420	-0-	-214	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
06	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	1285	-0-	-8480	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	1798	-0-	-7967	-0-	1798	2			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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
04	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
05	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
06	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
07	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
*08	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	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
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-

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
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
04	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5025	-0-	-493	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4164	-0-	-1176	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4109	-0-	-2122	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	3309	-0-	-2922	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2617	-0-	-421	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2907	-0-	-7	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2082	-0-	-738	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1834	-0-	-1390	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2555	-0-	-669	-0-	2555	2			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
03	11656	X	7063	-0-	-4593	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	2416	-0-	-8864	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	7216	-0-	-3107	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
06	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
07	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6971	-0-	-252	-0-	6971	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 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
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-

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
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-

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
03	8246	X	5705	-0-	-2541	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5765	-0-	-865	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5786	-0-	-414	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5861	-0-	-139	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5748	-0-	-204	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5162	-0-	-790	-0-	5162	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
03	5890	X	5587	-0-	-303	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5402	-0-	-298	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5211	-0-	-431	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5010	-0-	-390	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4547	-0-	-1033	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4733	-0-	-847	-0-	4733	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
03	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
04	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	10984	-0-	-1478	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11404	-0-	-656	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	8898	-0-	-3564	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10757	-0-	-1674	-0-	10757	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 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 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
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-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
04	2490	X	2143	-0-	-347	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1944	-0-	-257	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2713	-0-	-604	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
04	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
05	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
06	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
07	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
*08	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

03	15339	X	8020	-0-	-7319	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
04	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
05	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
06	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
07	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
*08	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

03		14B2 EXT	523	-0-	523	523	523	2			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	423	-0-	423	946	423	2			N	-0-					-0-
05	1368	X	422	-0-	-946	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	4520	-0-	-2331	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
05	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
06	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6642	-0-	-209	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5387	-0-	-1464	-0-	5387	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17360	X	15702	-0-	-1658	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	14003	-0-	-2977	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	10969	-0-	-6577	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	9306	-0-	-7674	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	9518	-0-	-7346	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	11144	-0-	-4573	-0-	11144	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997	X	10684	-0-	-1313	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	9794	-0-	-1816	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9698	-0-	-1090	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9187	-0-	-1163	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9962	-0-	-733	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	10023	-0-	-672	-0-	10023	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	3997	-0-	-2420	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4646	-0-	-394	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4616	-0-	-65	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4568	-0-	-237	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4416	-0-	-389	-0-	4416	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 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 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
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-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					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
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-

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
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-

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
03	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5061	-0-	-219	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5754	-0-	-96	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
07	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
*08	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	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 #: 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
03	19096	X	14463	-0-	-4633	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	7373	-0-	-11107	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	17713	-0-	-1383	-0-	17713	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	16721	-0-	-1459	-0-	16721	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	16738	-0-	-1707	-0-	16738	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	16471	-0-	-1230	-0-	16471	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
03	24765	X	24765	-0-	-0-	-0-	24765	2			N	-0-					-0-
04	19655	X	19655	-0-	-0-	-0-	19655	2			N	-0-					-0-
05	20514	X	20514	-0-	-0-	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
06	21347	X	21347	-0-	-0-	-0-	21347	2			N	-0-					-0-
07	19526	X	19526	-0-	-0-	-0-	19526	2			N	-0-					-0-
*08	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	20679	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
*08	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 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
03	4154	X	3920	-0-	-234	-0-	3920	2			N	-0-					65
04	4020	X	1533	-0-	-2487	-0-	1533	2			N	-0-					65
05	4092	X	3639	-0-	-453	-0-	3639	2			N	-0-					65
06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4256	2	3	9	N	3					68
07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4300	2	13	9	N	12					80
*08	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					80

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
03	6355	X	858	-0-	-5497	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	1098	-0-	-2922	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
05	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	X	10	-0-	-1137	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					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
03	13485	X	12591	-0-	-894	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12137	-0-	-673	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	12337	-0-	-590	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
06	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
07	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
*08	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	13945	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
03	19995	X	18211	-0-	-1784	-0-	18211	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	17241	-0-	-2109	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	17504	-0-	-2491	-0-	17504	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	17954	-0-	-616	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	18311	-0-	-10	-0-	18311	2			N	-0-					-0-
*08	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	18443	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	9176	X	8201	-0-	-975	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8044	-0-	-836	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8337	-0-	-839	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7777	-0-	-353	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
07	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
*08	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	6106	-0-	-280	-0-	6104	2	2	9	N	2					16
04	6180	X	5733	-0-	-447	-0-	5731	2	2	9	N	2					18
05	6386	X	6155	-0-	-231	-0-	6153	2	2	9	N	2					20
06	6090	X	5859	-0-	-231	-0-	5859	2			N	-0-					20
07	6107	X	5986	-0-	-121	-0-	5985	2	1	9	N	1					21
08	6169	X	6013	-0-	-156	-0-	6013	2			N	-0-					15

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

03	2976	X	2935	-0-	-41	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
06	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3319	-0-	219	219	3319	2			N	-0-					-0-
*08	4452	X	4233	-0-	-219	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

03	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
04	7530	X	1974	-0-	-5556	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	1671	-0-	-5955	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	1586	-0-	-5794	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
*08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

03	6882	X	6521	-0-	-361	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6114	-0-	-456	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6472	-0-	-317	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5964	-0-	-516	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6388	-0-	-122	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5859	-0-	-651	-0-	5859	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

03	25214	X	25214	-0-	-0-	-0-	25214	2			N	-0-					-0-
04	23042	X	23042	-0-	-0-	-0-	23042	2			N	-0-					-0-
05	22519	X	22519	-0-	-0-	-0-	22519	2			N	-0-					-0-
06	22816	X	22816	-0-	-0-	-0-	22816	2			N	-0-					-0-
07	22866	X	22866	-0-	-0-	-0-	22866	2			N	-0-					-0-
*08	24375	X	24375	-0-	-0-	-0-	24375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

03	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3177	-0-	177	177	3177	2			N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

03	10633	X	8109	-0-	-2524	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
04	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
05	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
06	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
08	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

03	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
04	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
05	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
06	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
07	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
*08	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

03	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
04	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
05	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
06	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	463	-0-	-3536	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

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-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

03	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
04	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	13924	-0-	10924	10924	13924	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	20043	-0-	16943	27867	20043	2			N	-0-					-0-
*08	47933	X	20066	-0-	-27867	-0-	20066	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

03	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					N	-0-					-0-
04	9420	X	757	-0-	-8663	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

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-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

03	13640	X	12251	-0-	-1389	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	10669	-0-	-2081	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	9830	-0-	-3314	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	9238	-0-	-3392	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	11059	-0-	-1682	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11362	-0-	-883	-0-	11362	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

03	8246	X	7515	-0-	-731	-0-	7515	2			N	-0-					97
04	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8000	2	52	9	N	47					144
05	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					144
06	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7761	2	43	9	N	39					183
07	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8459	2	17	9	N	15					198
08	8308	X	7937	-0-	-371	-0-	7929	2	8	9	N	7	55	1			150

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

03	10602	X	8531	-0-	-2071	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	6398	-0-	-3862	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
06	9690	X	1721	-0-	-7969	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8393	-0-	-1062	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
*08	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13981	X	12035	-0-	-1946	-0-	12035	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	11874	-0-	-1656	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
05	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	10314	-0-	-2196	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11643	-0-	-1284	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	6057	-0-	-7180	-0-	6057	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

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-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

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-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

03	4061	X	3606	-0-	-455	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3782	-0-	-279	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3218	-0-	-843	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

03	10137	X	8771	-0-	-1366	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8417	-0-	-643	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
05	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
06	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8755	-0-	-18	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8664	-0-	-264	-0-	8664	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

03	4061	X	11	-0-	-4050	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	164	-0-	-3766	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	198	-0-	-3863	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	170	-0-	-1420	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

03	14B2	EXT	33087	-0-	33087	42537	33087	2			N	-0-					-0-
04	77919	X	35382	-0-	-42537	-0-	35382	2			N	-0-					-0-
05	34536	X	34536	-0-	-0-	-0-	34536	2			N	-0-					-0-
06	32010	X	31513	-0-	-497	-0-	31513	2			N	-0-					-0-
07	36549	X	30563	-0-	-5986	-0-	30563	2			N	-0-					-0-
08	36549	X	28594	-0-	-7955	-0-	28594	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	15469	X	15178	-0-	-291	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	13813	-0-	-1157	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13121	-0-	-2348	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	13549	-0-	-1421	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	13199	-0-	-1991	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	14071	-0-	-1119	-0-	14071	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

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-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

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-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

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-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

03	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
04	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
05	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
06	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	8094	-0-	-3407	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	3280	-0-	-8996	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

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-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3879	-0-	-21	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3889	-0-	-141	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3775	-0-	-286	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3024	-0-	-1037	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	7812	X	5251	-0-	-2561	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	4248	-0-	-3312	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4216	-0-	-1581	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	2804	-0-	-2566	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4455	-0-	-877	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3695	-0-	-1544	-0-	3695	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

03	3100	X	2969	-0-	-131	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2801	-0-	-109	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2724	-0-	-376	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2796	-0-	-304	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

03	9300	X	8679	-0-	-621	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8544	-0-	-456	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8399	-0-	-901	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7729	-0-	-701	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8372	-0-	-463	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8526	-0-	-309	-0-	8526	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

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-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	11036	X	9824	-0-	-1212	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8323	-0-	-2057	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10023	-0-	-703	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9311	-0-	-1069	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8266	-0-	-2150	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9493	-0-	-520	-0-	9493	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
03	12865	X	12234	-0-	-631	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	10727	-0-	-1723	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11098	-0-	-1705	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	8933	-0-	-3367	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11649	-0-	-689	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11321	-0-	-924	-0-	11321	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
03	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
05	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
06	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
07	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
*08	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	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
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	83	-0-	-277	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18383	X	10945	-0-	-7438	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	15061	-0-	-2729	-0-	15061	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	15378	-0-	-3005	-0-	15378	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	15049	-0-	-1361	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	13372	-0-	-3368	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
*08	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	16985	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
04	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
05	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
06	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1916	-0-	-285	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3028	2	7	9	N	6					28
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2855	2	6	9	N	5	29	1			4
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3677	2	13	9	N	12					16
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3292	2	4	9	N	4					20
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3384	2	9	9	N	8					28
*08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3521	2	7	9	N	6					34

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	7904	-0-	-1303	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7726	-0-	-974	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7599	-0-	-1329	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7265	-0-	-1375	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7437	-0-	-561	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7312	-0-	-686	-0-	7312	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21359	X	18714	-0-	-2645	-0-	18714	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	18718	-0-	-962	-0-	18718	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	19116	-0-	-693	-0-	19116	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	18249	-0-	-921	-0-	18249	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	18623	-0-	-814	-0-	18623	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	18170	-0-	-1174	-0-	18170	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11713	-0-	-287	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	11939	-0-	-1577	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	11439	-0-	-1641	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	12414	-0-	-1102	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	12112	-0-	-722	-0-	12112	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	10515	-0-	-397	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	10457	-0-	-103	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
05	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
06	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10002	-0-	-817	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10476	-0-	-1521	-0-	10476	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	20583	2			N	-0-					-0-
04	0	X	22504	-0-	22504	-0-	22504	2			N	-0-					-0-
05	21470	X	21470	-0-	-0-	-0-	21470	2			N	-0-					-0-
06	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	20463	2			N	-0-					-0-
*07	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	19325	2			N	-0-					-0-
*08	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	19529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
04	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9403	-0-	-1540	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	8888	-0-	-1702	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	8932	-0-	-2011	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	8804	-0-	-1612	-0-	8804	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	8722	-0-	-1880	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8062	-0-	-2198	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	7374	-0-	-1988	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7145	-0-	-1405	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8006	-0-	-829	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7753	-0-	-958	-0-	7753	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11377	X	11119	-0-	-258	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10654	-0-	-356	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10251	-0-	-1157	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	10056	-0-	-984	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10345	-0-	-1063	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10464	-0-	-665	-0-	10464	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
04	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7961	-0-	-781	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	6583	-0-	-1937	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	3215	-0-	-5713	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	208	-0-	-8720	-0-	208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4591	-0-	1491	1491	4591	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	22663	-0-	19663	21154	22663	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	30011	-0-	26911	48065	30011	2			N	-0-					-0-
06	77025	X	28960	-0-	-48065	-0-	28960	2			N	-0-					-0-
07	17410	X	17410	-0-	-0-	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
*08	19319	X	19319	-0-	-0-	-0-	19319	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

03	15159	X	13412	-0-	-1747	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	12687	-0-	-1953	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	12640	-0-	-1930	-0-	12640	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12022	-0-	-1808	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12490	-0-	-964	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	12840	-0-	-583	-0-	12840	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
04	5130	X	1103	-0-	-4027	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
06	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
07	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	5252	-0-	-2095	-0-	5252	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

03	10540	X	7954	-0-	-2586	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	6877	-0-	-3173	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	775	-0-	-9610	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	313	-0-	-7877	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
08	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

03	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	16994	2			N	-0-					-0-
04	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	15509	2			N	-0-					-0-
05	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
06	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2549	-0-	-1202	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
05	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
07	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
*08	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

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-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

03	18197	X	16239	-0-	-1958	-0-	16239	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	15990	-0-	-630	-0-	15990	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	16198	-0-	-759	-0-	16198	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	15226	-0-	-1034	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	15776	-0-	-747	-0-	15776	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	15543	-0-	-980	-0-	15543	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

03	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7975	-0-	-815	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9164	-0-	-229	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8712	-0-	-648	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9005	-0-	-667	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8967	-0-	-705	-0-	8967	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

03	9982	X	9405	-0-	-577	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8999	-0-	-241	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8892	-0-	-656	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8451	-0-	-639	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	4671	-0-	-4722	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
*08	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

03	8308	X	7730	-0-	-578	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	6615	-0-	-2595	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	6995	-0-	-2522	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	9161	-0-	-49	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8751	-0-	-177	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
*08	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

03	10013	X	6429	-0-	-3584	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	6100	-0-	-2030	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7085	-0-	-820	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
06	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6297	-0-	-461	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	5770	-0-	-1329	-0-	5770	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGH POINT WELL #: 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
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5815	-0-	-815	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7119	-0-	-259	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6912	-0-	-228	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6874	-0-	-504	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6707	-0-	-423	-0-	6707	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
03	23653	X	23373	-0-	-280	-0-	23373	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	22421	-0-	-469	-0-	22421	2			N	-0-					-0-
05	23653	X	22793	-0-	-860	-0-	22793	2			N	-0-					-0-
06	22650	X	21087	-0-	-1563	-0-	21087	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	22838	-0-	-536	-0-	22838	2			N	-0-					-0-
08	23374	X	22431	-0-	-943	-0-	22431	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
03	12090	X	11877	-0-	-213	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	7415	-0-	-4465	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	5871	-0-	-6343	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	5691	-0-	-6129	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10415	-0-	-1613	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	10027	-0-	-1846	-0-	10027	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
03	14B2 EXT		898	-0-	898	898	898	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1272	-0-	1272	2170	1272	2			N	-0-					-0-
05	4088	X	1918	-0-	-2170	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
06	870	X	466	-0-	-404	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	6544	-0-	-1516	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6296	-0-	-784	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6317	-0-	-999	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6443	-0-	-637	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6642	-0-	-550	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5589	-0-	-952	-0-	5589	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
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-

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
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3332	-0-	-448	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3670	-0-	-260	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3738	-0-	-323	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3459	-0-	-602	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	7471	X	6456	-0-	-1015	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6361	-0-	-719	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6481	-0-	-618	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6103	-0-	-647	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6035	-0-	-537	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6081	-0-	-491	-0-	6081	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

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-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

03	16523	X	15851	-0-	-672	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	15393	-0-	-597	-0-	15393	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	14794	-0-	-1109	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	13125	-0-	-2265	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	12760	-0-	-3143	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	12859	-0-	-3044	-0-	12859	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

03	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
04	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	13438	2			N	-0-					-0-
05	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1037	-0-	-1393	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	186	-0-	-2325	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	160	-0-	-2351	-0-	160	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

03	13330	X	12008	-0-	-1322	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11178	-0-	-1152	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10672	-0-	-1883	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	9502	-0-	-2108	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10520	-0-	-1477	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10011	-0-	-1986	-0-	10011	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

03	9672	X	8480	-0-	-1192	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	6852	-0-	-2088	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	1787	-0-	-7141	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	3145	-0-	-5495	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	911	-0-	-7583	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	4160	-0-	-4334	-0-	4160	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

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-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

03	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
04	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
05	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
06	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
07	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
*08	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	12480	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	2494	-0-	-1598	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	1164	-0-	-2928	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

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-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	8950	-0-	-1032	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	8746	-0-	-1784	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	8651	-0-	-2230	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	8345	-0-	-2185	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8127	-0-	-1886	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
*08	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2			N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	6961	-0-	-1440	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
04	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
05	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
06	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7652	-0-	-5	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
*08	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	7379	-0-	-2045	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7690	-0-	-740	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
05	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7740	-0-	-120	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7938	-0-	-184	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7885	-0-	-919	-0-	7885	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
03	11160	X	8896	-0-	-2264	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	8610	-0-	-1710	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9009	-0-	-818	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8143	-0-	-1367	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8897	-0-	-930	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
*08	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	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
03	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5825	-0-	-85	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5994	-0-	-206	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
06	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
07	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
*08	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CULTON, ELVIS WELL #: 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
03	4402	X	4143	-0-	-259	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4375	-0-	-65	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4514	-0-	-105	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4130	-0-	-340	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4359	-0-	-260	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4349	-0-	-177	-0-	4349	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

03	3379	X	1576	-0-	-1803	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2528	-0-	-502	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2378	-0-	-753	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	34	-0-	-2570	-0-	34	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

03	10974	X	9072	-0-	-1902	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	8199	-0-	-2421	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8589	-0-	-1827	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8400	-0-	-390	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8455	-0-	-628	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7978	-0-	-1105	-0-	7978	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

03	4278	X	3989	-0-	-289	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3817	-0-	-263	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4153	-0-	-32	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4045	-0-	-109	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

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-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

03	10974	X	9320	-0-	-1654	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	9412	-0-	-2618	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10530	-0-	-1901	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
06	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
07	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	12891	2			N	-0-					-0-
*08	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
*08	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6787	-0-	-1163	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	6539	-0-	-1676	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6118	-0-	-1832	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6400	-0-	-1753	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6500	-0-	-909	-0-	6500	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	3991	-0-	-4348	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	4675	-0-	-3395	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	6160	-0-	-2179	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4919	-0-	-961	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4524	-0-	-312	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5159	-0-	-1010	-0-	5159	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	X	94	-0-	-898	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	10571	X	9143	-0-	-1428	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8477	-0-	-1423	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8385	-0-	-1566	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8044	-0-	-926	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8761	-0-	-508	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
*08	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

03	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
06	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

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-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

03	1054	X	713	-0-	-341	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	387	-0-	-633	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
07	403	N	89	-0-	-314	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

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-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

03	11315	X	10131	-0-	-1184	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	9172	-0-	-1778	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	6765	-0-	-4550	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	5865	-0-	-5085	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	5585	-0-	-5730	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	5541	-0-	-4596	-0-	5541	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	5580	X	2186	-0-	-3394	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	3045	-0-	-1995	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3206	-0-	-1010	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
*08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

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-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
05	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	23430	-0-	-0-	-0-	23430	2			N	-0-					-0-
07	23119	X	23119	-0-	-0-	-0-	23119	2			N	-0-					-0-
*08	22770	X	22770	-0-	-0-	-0-	22770	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

03	24862	X	10729	-0-	-14133	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
04	23377	X	23377	-0-	-0-	-0-	23377	2			N	-0-					-0-
05	24033	X	24033	-0-	-0-	-0-	24033	2			N	-0-					-0-
06	22661	X	22661	-0-	-0-	-0-	22661	2			N	-0-					-0-
07	24593	X	24593	-0-	-0-	-0-	24593	2			N	-0-					-0-
08	24149	X	23415	-0-	-734	-0-	23415	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

03	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
07	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

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-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

03	6293	X	4992	-0-	-1301	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4137	-0-	-1833	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5502	-0-	-667	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
07	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
*08	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	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
03	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
04	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
05	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	14996	-0-	-1174	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	15404	-0-	-1305	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	12290	-0-	-4419	-0-	12290	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6062	-0-	-1498	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	9503	-0-	-2091	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	8880	-0-	-2340	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	4716	-0-	-6878	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	2241	-0-	-8392	-0-	2241	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15779	X	92	-0-	-15687	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	4904	-0-	-10366	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	13661	-0-	-2118	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
06	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
07	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12673	-0-	-998	-0-	12673	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14167	X	12512	-0-	-1655	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	11429	-0-	-1711	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	11660	-0-	-1918	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	10704	-0-	-2436	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	11263	-0-	-1912	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	5233	-0-	-7291	-0-	5233	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 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
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-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
04	5010	X	2705	-0-	-2305	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
04	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
05	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-
06	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

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-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

03	10137	X	3492	-0-	-6645	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9080	-0-	-490	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	3363	-0-	-4728	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
06	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	9159	-0-	-234	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8987	-0-	-406	-0-	8987	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

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-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3986	-0-	-44	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3771	-0-	-129	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3743	-0-	-287	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3522	-0-	-477	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

03	15531	X	12338	-0-	-3193	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	7561	-0-	-7469	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	8710	-0-	-6821	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	9220	-0-	-2720	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	8783	-0-	-3555	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	6548	-0-	-5790	-0-	6548	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

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-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	9080	-0-	5980	5980	9080	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	10833	-0-	7833	13813	10833	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4782	-0-	1682	15495	4782	2			N	-0-					-0-
*08	17010	X	1515	-0-	-15495	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

03	8742	X	6946	-0-	-1796	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7483	-0-	-977	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8096	-0-	-553	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	4068	-0-	-4272	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	3480	-0-	-4456	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7853	-0-	-238	-0-	7853	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

03	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
04	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
05	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	713	N	269	-0-	-444	-0-	269	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

03	7440	X	6194	-0-	-1246	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5858	-0-	-952	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5985	-0-	-866	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5394	-0-	-606	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5539	-0-	-661	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5444	-0-	-756	-0-	5444	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

03	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
04	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
*08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	400	-0-	400	400	400	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
05	400	X	-0-	-0-	-400	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 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
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-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
03	12090	X	1587	-0-	-10503	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					-0-
05	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					-0-
06	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					N	-0-					-0-
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	15667	-0-	12567	21717	15667	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	14891	-0-	11891	33608	14891	2			N	-0-					-0-
05	49343	X	15735	-0-	-33608	-0-	15735	2			N	-0-					-0-
06	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
07	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
*08	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	57	-0-	-4469	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14415	X	13261	-0-	-1154	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	12954	-0-	-816	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	12033	-0-	-1948	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12489	-0-	-1041	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	13002	-0-	-390	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	13072	-0-	-320	-0-	13072	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19098	X	19098	-0-	-0-	-0-	19098	2			N	-0-					-0-
04	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	16496	2			N	-0-					-0-
05	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
06	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
07	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	19639	2			N	-0-					-0-
*08	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	17906	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	14724	-0-	11624	23548	14724	2			N	-0-					-0-
04	38188	X	14640	-0-	-23548	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
05	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
06	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	13344	2			N	-0-					-0-
07	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
*08	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
04	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
05	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6158	-0-	-562	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5677	-0-	-1422	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5649	-0-	-1543	-0-	5649	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
04	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4077	-0-	-1937	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	3210	-0-	-2610	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	891	-0-	-5123	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	969	-0-	-5045	-0-	969	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9517	X	1853	-0-	-7664	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	3385	-0-	-4895	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3979	-0-	-702	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 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
03	3100	N	3508	-0-	408	408	3508	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2975	-0-	-25	383	2975	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2933	-0-	-167	216	2933	2			N	-0-					-0-
06	3502	X	3286	-0-	-216	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
07	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
*08	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

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
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

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
03	27515	X	27515	-0-	-0-	-0-	27515	2			N	-0-					-0-
04	26670	X	17909	-0-	-8761	-0-	17909	2			N	-0-					-0-
05	27559	X	17243	-0-	-10316	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
06	26670	X	20126	-0-	-6544	-0-	20126	2			N	-0-					-0-
07	27528	X	19135	-0-	-8393	-0-	19135	2			N	-0-					-0-
08	27528	X	21917	-0-	-5611	-0-	21917	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	12555	X	11637	-0-	-918	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	8221	-0-	-3929	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	9763	-0-	-1955	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
06	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
*08	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	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
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
05	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
06	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
07	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
*08	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

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-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

03	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
04	11400	X	3944	-0-	-7456	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	10680	-0-	-1100	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8504	-0-	-826	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
07	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	672	-0-	-10023	-0-	672	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

03	17329	X	15548	-0-	-1781	-0-	15548	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	14431	-0-	-2129	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	14496	-0-	-2430	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	13541	-0-	-1969	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	13765	-0-	-2076	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	14605	-0-	-957	-0-	14605	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

03	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
04	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
05	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	450	X	215	-0-	-235	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

03	7254	X	6566	-0-	-688	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
04	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
05	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6948	-0-	-432	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	5080	-0-	-2825	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	4668	-0-	-3237	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

03	6572	X	3767	-0-	-2805	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
04	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
05	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6327	-0-	-741	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6936	-0-	-132	-0-	6936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	10137	X	6970	-0-	-3167	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9438	-0-	-372	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
05	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
06	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9557	-0-	-208	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	8434	-0-	-2075	-0-	8434	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
03	15314	X	12837	-0-	-2477	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13037	-0-	-1123	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	13600	-0-	-133	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
06	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
07	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	14844	2			N	-0-					-0-
*08	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18104	X	14084	-0-	-4020	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	4343	-0-	-13177	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	13332	-0-	-4772	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	13184	-0-	-4336	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	11094	-0-	-7010	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	3323	-0-	-10751	-0-	3323	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
03	12555	X	9708	-0-	-2847	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
04	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
05	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
06	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
07	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	14015	-0-	-152	-0-	14015	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	11115	-0-	-1347	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10517	-0-	-1183	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11300	-0-	-666	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	10526	-0-	-244	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10924	-0-	-205	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10652	-0-	-663	-0-	10652	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
03	3100	N	12738	-0-	9638	21179	12738	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	11343	-0-	8343	29522	11343	2			N	-0-					-0-
05	48817	X	19295	-0-	-29522	-0-	19295	2			N	-0-					-0-
06	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	17254	2			N	-0-					-0-
07	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	19949	2			N	-0-					-0-
*08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-

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
03	3100	N	3288	-0-	188	1300	3288	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2143	-0-	-857	443	2143	2			N	-0-					-0-
05	2238	X	1795	-0-	-443	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
07	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: I 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4429	-0-	-191	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3239	-0-	-1381	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4276	-0-	-498	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3915	-0-	-859	-0-	3915	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

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-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

03	22351	X	21407	-0-	-944	-0-	21407	2			N	-0-					-0-
04	21630	X	20563	-0-	-1067	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	19767	-0-	-1685	-0-	19767	2			N	-0-					-0-
06	20730	X	19686	-0-	-1044	-0-	19686	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	20427	-0-	-994	-0-	20427	2			N	-0-					-0-
08	21421	X	19874	-0-	-1547	-0-	19874	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

03	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
04	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
05	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 1H RRCID -> 254968 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7791 - 11002

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2018 - P/A 03/26/2018

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

03	6789	X	5461	-0-	-1328	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5350	-0-	-1130	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5621	-0-	-207	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
06	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5267	-0-	-406	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5433	-0-	-178	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2018 - P/A 03/29/2018

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

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-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

03	11966	X	11836	-0-	-130	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10895	-0-	-805	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10732	-0-	-1389	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	10126	-0-	-1604	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	10257	-0-	-1864	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10512	-0-	-1330	-0-	10512	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

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-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

03	21390	X	20184	-0-	-1206	-0-	20184	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	19208	-0-	-1162	-0-	19208	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	19474	-0-	-1513	-0-	19474	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	18505	-0-	-1535	-0-	18505	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	18977	-0-	-1297	-0-	18977	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	18804	-0-	-1377	-0-	18804	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10075 - 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
03	21018	X	17165	-0-	-3853	-0-	17165	2			N	-0-					-0-
04	19470	X	17960	-0-	-1510	-0-	17960	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	19076	-0-	-609	-0-	19076	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	18003	-0-	-297	-0-	18003	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	17960	-0-	-671	-0-	17960	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	17626	-0-	-1439	-0-	17626	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

03	16740	X	14823	-0-	-1917	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	14664	-0-	-1536	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	15177	-0-	-1160	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	14323	-0-	-1187	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14815	-0-	-592	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	14856	-0-	-334	-0-	14856	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

03	34379	X	31748	-0-	-2631	-0-	31748	2			N	-0-					-0-
04	32580	X	22165	-0-	-10415	-0-	22165	2			N	-0-					-0-
05	35092	X	31858	-0-	-3234	-0-	31858	2			N	-0-					-0-
06	33960	X	30757	-0-	-3203	-0-	30757	2			N	-0-					-0-
07	35092	X	28662	-0-	-6430	-0-	28662	2			N	-0-					-0-
08	31868	X	29396	-0-	-2472	-0-	29396	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

03	15376	X	13122	-0-	-2254	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	13195	-0-	-1685	-0-	13195	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	7863	-0-	-7513	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	497	-0-	-13153	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	121	-0-	-13519	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

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-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

03	12834	X	12085	-0-	-749	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	11205	-0-	-255	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	9881	-0-	-2364	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10070	-0-	-1780	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10289	-0-	-1956	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	10458	-0-	-1632	-0-	10458	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

03	14229	X	11304	-0-	-2925	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	11426	-0-	-1534	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
05	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	12184	-0-	-326	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	12489	-0-	-438	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	12099	-0-	-1293	-0-	12099	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13516	X	11197	-0-	-2319	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11116	-0-	-974	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	12428	-0-	-65	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11767	-0-	-263	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	11917	-0-	-173	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	11435	-0-	-996	-0-	11435	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

03	35340	X	33705	-0-	-1635	-0-	33705	2			N	-0-					-0-
04	33900	X	33009	-0-	-891	-0-	33009	2			N	-0-					-0-
05	35433	X	34312	-0-	-1121	-0-	34312	2			N	-0-					-0-
06	34290	X	32302	-0-	-1988	-0-	32302	2			N	-0-					-0-
07	35433	X	30943	-0-	-4490	-0-	30943	2			N	-0-					-0-
08	34317	X	33324	-0-	-993	-0-	33324	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

03	18848	X	17888	-0-	-960	-0-	17888	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	17208	-0-	-912	-0-	17208	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	17509	-0-	-1215	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	16642	-0-	-968	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	16892	-0-	-1305	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	16592	-0-	-1295	-0-	16592	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

03	20245	X	20245	-0-	-0-	-0-	20245	2			N	-0-					-0-
04	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	17822	2			N	-0-					-0-
05	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
06	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	16839	2			N	-0-					-0-
07	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	16274	2			N	-0-					-0-
*08	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	16754	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

03	10602	X	8190	-0-	-2412	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9905	-0-	-265	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
05	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
06	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8842	-0-	-1388	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	8367	-0-	-1863	-0-	8367	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
04	2790	X	1403	-0-	-1387	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	370	-0-	-2270	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1384	-0-	-910	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	386	-0-	-3055	-0-	386	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
04	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	15556	2			N	-0-					-0-
05	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	17457	2			N	-0-					-0-
06	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	17666	2			N	-0-					-0-
07	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	16964	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	16303	-0-	-1150	-0-	16303	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

03	10974	X	7147	-0-	-3827	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	7618	-0-	-2372	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
05	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
06	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
07	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8584	-0-	-251	-0-	8584	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

03	3100	N	5446	-0-	2346	11141	5446	2			N	-0-					-0-
04	17404	X	6263	-0-	-11141	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
06	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
07	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
*08	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

03	21657	X	21657	-0-	-0-	-0-	21657	2			N	-0-					-0-
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
07	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
*08	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

03	10230	X	364	-0-	-9866	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	167	-0-	-9493	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

03	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
04	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
05	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
06	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
07	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
*08	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

03	35092	X	33699	-0-	-1393	-0-	33699	2			N	-0-					-0-
04	33660	X	32987	-0-	-673	-0-	32987	2			N	-0-					-0-
05	35154	X	30660	-0-	-4494	-0-	30660	2			N	-0-					-0-
06	34020	X	30550	-0-	-3470	-0-	30550	2			N	-0-					-0-
07	35154	X	29865	-0-	-5289	-0-	29865	2			N	-0-					-0-
08	34100	X	33142	-0-	-958	-0-	33142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORNED FROG WELL #: 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
03	26097	X	26097	-0-	-0-	-0-	26097	2			N	-0-					-0-
04	26555	X	26555	-0-	-0-	-0-	26555	2			N	-0-					-0-
05	28001	X	28001	-0-	-0-	-0-	28001	2			N	-0-					-0-
06	26595	X	26595	-0-	-0-	-0-	26595	2			N	-0-					-0-
07	27031	X	27031	-0-	-0-	-0-	27031	2			N	-0-					-0-
*08	27400	X	27400	-0-	-0-	-0-	27400	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3617	-0-	517	517	3617	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

03	9362	X	9329	-0-	-33	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8079	-0-	-981	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8740	-0-	-560	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7619	-0-	-1411	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8840	-0-	-491	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8573	-0-	-758	-0-	8573	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

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-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

03	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	20285	2			Y	-0-					-0-
04	19140	X	18700	-0-	-440	-0-	18700	2			Y	-0-					-0-
05	20863	X	16842	-0-	-4021	-0-	16842	2			Y	-0-					-0-
06	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	17738	2	10	9	Y	9					9
07	20057	X	18960	-0-	-1097	-0-	18960	2			Y	-0-					9
08	20057	X	19115	-0-	-942	-0-	19115	2			Y	-0-					9

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

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-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

03	14074	X	10789	-0-	-3285	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	10638	-0-	-1992	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10597	-0-	-1586	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
06	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10723	-0-	-282	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	10947	-0-	-58	-0-	10947	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOG B WELL #: 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
03	48257	X	48257	-0-	-0-	-0-	48257	2			N	-0-					-0-
04	43912	X	43912	-0-	-0-	-0-	43912	2			N	-0-					-0-
05	41937	X	41937	-0-	-0-	-0-	41937	2			N	-0-					-0-
06	38388	X	38388	-0-	-0-	-0-	38388	2			N	-0-					-0-
07	37997	X	37997	-0-	-0-	-0-	37997	2			N	-0-					-0-
*08	36555	X	36555	-0-	-0-	-0-	36555	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

03	14012	X	13268	-0-	-744	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	12728	-0-	-832	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	13058	-0-	-737	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	12270	-0-	-1080	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	12313	-0-	-1389	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	12716	-0-	-552	-0-	12716	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
06	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
07	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	17432	2			N	-0-					-0-
*08	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	16131	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 9398

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2018 - P/A 04/04/18

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018 - PLUGGED 04/06/18

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	21867	X	21867	-0-	-0-	-0-	21867	2			N	-0-					-0-
04	19727	X	19727	-0-	-0-	-0-	19727	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	16215	-0-	-463	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
06	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	16712	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	14448	-0-	-2230	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
*08	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	19659	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

03	32484	X	32484	-0-	-0-	-0-	32484	2			N	-0-					-0-
04	31050	X	30317	-0-	-733	-0-	30317	2			N	-0-					-0-
05	32395	X	32395	-0-	-0-	-0-	32395	2			N	-0-					-0-
06	32828	X	32828	-0-	-0-	-0-	32828	2			N	-0-					-0-
07	35210	X	35210	-0-	-0-	-0-	35210	2			N	-0-					-0-
08	32488	X	31352	-0-	-1136	-0-	31352	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

03	20119	X	18191	-0-	-1928	-0-	18191	2			N	-0-					-0-
04	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	19924	2			N	-0-					-0-
05	21723	X	21723	-0-	-0-	-0-	21723	2			N	-0-					-0-
06	21518	X	21518	-0-	-0-	-0-	21518	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	19428	-0-	-1156	-0-	19428	2			N	-0-					-0-
08	21731	X	17735	-0-	-3996	-0-	17735	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

03	6944	X	3446	-0-	-3498	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5304	-0-	-1416	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	5103	-0-	-1841	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	4967	-0-	-1753	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	4410	-0-	-2193	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5441	-0-	-46	-0-	5441	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

03	5053	X	4503	-0-	-550	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4337	-0-	-553	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
05	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
07	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
*08	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

03	9269	X	6082	-0-	-3187	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	5952	-0-	-2178	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6193	-0-	-193	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	6078	-0-	-102	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4506	-0-	-1880	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	4475	-0-	-1725	-0-	4475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LANDING SOUTH WELL #: 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
03	22444	X	20184	-0-	-2260	-0-	20184	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	19766	-0-	-1024	-0-	19766	2			N	-0-					-0-
05	21171	X	21171	-0-	-0-	-0-	21171	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	19858	-0-	-602	-0-	19858	2			N	-0-					-0-
07	20801	X	20038	-0-	-763	-0-	20038	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	20008	-0-	-1165	-0-	20008	2			N	-0-					-0-

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
03	10943	X	9647	-0-	-1296	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
04	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
05	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7583	-0-	-1747	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	4381	-0-	-5260	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					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
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-

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2327	-0-	-277	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
04	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	82	-0-	-3669	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2954	-0-	-676	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2679	-0-	-1072	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
*08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
03	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
07	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
*08	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			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
03	12090	X	9241	-0-	-2849	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	9503	-0-	-1447	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9532	-0-	-1349	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9769	-0-	-641	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
07	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
*08	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	17484	X	15854	-0-	-1630	-0-	15854	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	16187	-0-	-733	-0-	16187	2			N	-0-					-0-
05	17167	X	17167	-0-	-0-	-0-	17167	2			N	-0-					-0-
06	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	15675	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	15166	-0-	-1574	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	16327	-0-	-847	-0-	16327	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

03	14663	X	14298	-0-	-365	-0-	14298	2			N	-0-					-0-
04	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	12201	-0-	-1935	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	8880	-0-	-4950	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	7047	-0-	-7368	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	6244	-0-	-8171	-0-	6244	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

03	9424	X	8533	-0-	-891	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
04	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
05	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
06	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9622	-0-	-205	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8745	-0-	-1237	-0-	8745	2			N	-0-					-0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 11582

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2018 - P/A 03/21/18

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

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-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

03	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
04	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
05	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
07	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	12050	-0-	-226	-0-	12050	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

03	24334	X	24334	-0-	-0-	-0-	24334	2			N	-0-					-0-
04	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	20152	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	13627	-0-	-5841	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	17104	-0-	-1736	-0-	17104	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	17138	-0-	-2330	-0-	17138	2			N	-0-					-0-
08	19468	X	13665	-0-	-5803	-0-	13665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	19086	2			N	-0-					-0-
04	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	18282	2			N	-0-					-0-
05	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
06	16888	X	16888	-0-	-0-	-0-	16888	2			N	-0-					-0-
07	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
*08	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	16822	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
06	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

03	14539	X	13532	-0-	-1007	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
04	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
05	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	14979	2			N	-0-					-0-
06	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
07	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	15342	2			N	-0-					-0-
*08	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	14851	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

03	11532	X	6793	-0-	-4739	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
04	22033	X	22033	-0-	-0-	-0-	22033	2			N	-0-					-0-
05	23056	X	23056	-0-	-0-	-0-	23056	2			N	-0-					-0-
06	21823	X	21823	-0-	-0-	-0-	21823	2			N	-0-					-0-
07	23285	X	23285	-0-	-0-	-0-	23285	2			N	-0-					-0-
*08	23140	X	23140	-0-	-0-	-0-	23140	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

03	13175	X	12620	-0-	-555	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	11898	-0-	-912	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	12409	-0-	-828	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11327	-0-	-1483	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11675	-0-	-942	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	12147	-0-	-470	-0-	12147	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	16926	X	16044	-0-	-882	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	15150	-0-	-1230	-0-	15150	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	14464	-0-	-1563	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	13001	-0-	-2539	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	14159	-0-	-1899	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	14680	-0-	-1378	-0-	14680	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
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
04	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
05	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
07	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
*08	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			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
03	7750	X	7592	-0-	-158	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6507	-0-	-633	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6256	-0-	-1029	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5960	-0-	-1390	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6179	-0-	-1416	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	5918	-0-	-1677	-0-	5918	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
03	16049	X	16049	-0-	-0-	-0-	16049	2			N	-0-					-0-
04	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	15931	2			N	-0-					-0-
05	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
06	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
07	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
*08	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10488	2			N	-0-					-0-

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
03	50721	X	50721	-0-	-0-	-0-	50721	2			N	-0-					-0-
04	41558	X	41558	-0-	-0-	-0-	41558	2			N	-0-					-0-
05	42439	X	38705	-0-	-3734	-0-	38705	2			N	-0-					-0-
06	41070	X	34380	-0-	-6690	-0-	34380	2			N	-0-					-0-
07	42439	X	34716	-0-	-7723	-0-	34716	2			N	-0-					-0-
08	42439	X	32865	-0-	-9574	-0-	32865	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5589	-0-	-549	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4749	-0-	-1191	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	4549	-0-	-1403	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4931	-0-	-469	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	3134	-0-	-2446	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	3740	-0-	-1840	-0-	3740	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTERN HILLS WELL #: 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
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					42
04	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					42
05	7285	X	6564	-0-	-721	-0-	6564	2			N	-0-					42
06	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					42
07	7285	X	7037	-0-	-248	-0-	7037	2			N	-0-					42
*08	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					42

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
03	1705	X	1009	-0-	-696	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
05	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	1583	-0-	-37	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1417	-0-	-1218	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	1453	-0-	-1182	-0-	1453	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
03	14167	X	11833	-0-	-2334	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	10206	-0-	-2934	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	9662	-0-	-3761	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	8484	-0-	-4446	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	9698	-0-	-3229	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	9125	-0-	-2717	-0-	9125	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2018 - P/A 04/11/18

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
03	17143	X	3886	-0-	-13257	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	8280	-0-	-8310	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	9661	-0-	-6738	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	8897	-0-	-5353	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
07	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
*08	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	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
03	7843	X	7715	-0-	-128	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7464	-0-	-96	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6291	-0-	-1521	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6617	-0-	-883	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6854	-0-	-865	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7333	-0-	-386	-0-	7333	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
03	11284	X	9930	-0-	-1354	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9838	-0-	-1082	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9935	-0-	-977	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9271	-0-	-1199	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9382	-0-	-1034	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9529	-0-	-639	-0-	9529	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11377	X	9925	-0-	-1452	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
05	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
06	11910	X	127	-0-	-11783	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
08	9920	X	261	-0-	-9659	-0-	261	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1887	-0-	-35	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1275	-0-	-647	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
04	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
05	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
06	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
07	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
*08	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	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
03	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	874	-0-	-5816	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
06	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
07	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-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
03	2697	X	69	-0-	-2628	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	990	X	43	-0-	-947	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-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
03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3390	-0-	-120	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3513	-0-	-362	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3351	-0-	-399	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2835	-0-	-1040	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2506	-0-	-1307	-0-	2506	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
03	17484	X	13075	-0-	-4409	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	13938	-0-	-1962	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	14840	-0-	-1590	-0-	14840	2			N	-0-					-0-
06	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	13383	-0-	-2303	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	12245	-0-	-2604	-0-	12245	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
03	11904	X	9153	-0-	-2751	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	7897	-0-	-3203	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	8143	-0-	-3327	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	823	-0-	-9587	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
08	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

03	20713	X	20713	-0-	-0-	-0-	20713	2			N	-0-					-0-
04	20622	X	20622	-0-	-0-	-0-	20622	2			N	-0-					-0-
05	20525	X	20525	-0-	-0-	-0-	20525	2			N	-0-					-0-
06	20767	X	20767	-0-	-0-	-0-	20767	2			N	-0-					-0-
07	21130	X	21130	-0-	-0-	-0-	21130	2			N	-0-					-0-
*08	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	20544	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

03	17422	X	16448	-0-	-974	-0-	16448	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	16538	-0-	-652	-0-	16538	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	16638	-0-	-1125	-0-	16638	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	15228	-0-	-1962	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	16059	-0-	-1549	-0-	16059	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	16098	-0-	-983	-0-	16098	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

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-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

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-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

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-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

03	12617	X	11444	-0-	-1173	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
04	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
05	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
06	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
07	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	12598	-0-	-81	-0-	12598	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
03	7502	X	6337	-0-	-1165	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	5692	-0-	-2588	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	6524	-0-	-2032	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	4918	-0-	-3362	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5432	-0-	-2442	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	3689	-0-	-2821	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

03	22041	X	19310	-0-	-2731	-0-	19310	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	19173	-0-	-2157	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	17633	-0-	-2362	-0-	17633	2			N	-0-					-0-
06	20114	X	20114	-0-	-0-	-0-	20114	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	10603	-0-	-9206	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	49	-0-	-19760	-0-	49	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

03	1674	N	1196	-0-	-478	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

03	5642	X	5487	-0-	-155	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5302	-0-	-158	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5293	-0-	-349	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4957	-0-	-383	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5294	-0-	-193	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
*08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

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-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

03	23273	X	23273	-0-	-0-	-0-	23273	2			N	-0-					-0-
04	21503	X	21503	-0-	-0-	-0-	21503	2			N	-0-					-0-
05	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2			N	-0-					-0-
06	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
07	19429	X	19429	-0-	-0-	-0-	19429	2			N	-0-					-0-
*08	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	17535	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

03	24676	X	23577	-0-	-1099	-0-	23577	2			N	-0-					-0-
04	23880	X	21433	-0-	-2447	-0-	21433	2			N	-0-					-0-
05	23467	X	16832	-0-	-6635	-0-	16832	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	12255	-0-	-10575	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
07	23591	X	20690	-0-	-2901	-0-	20690	2			N	-0-					-0-
08	23591	X	22395	-0-	-1196	-0-	22395	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
04	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	12185	-0-	-308	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11513	-0-	-937	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	5652	-0-	-7213	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	238	-0-	-12627	-0-	238	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
05	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5110	-0-	-80	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5322	-0-	-165	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5215	-0-	-272	-0-	5215	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
03	8184	X	6794	-0-	-1390	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6080	-0-	-1840	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	5570	-0-	-1622	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5461	-0-	-1109	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5351	-0-	-1438	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6196	-0-	-593	-0-	6196	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
03	7936	X	402	-0-	-7534	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					-0-
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					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
03	9393	X	9314	-0-	-79	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8663	-0-	-277	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	5974	-0-	-3450	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	6585	-0-	-2535	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7321	-0-	-2103	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	4173	-0-	-5127	-0-	4173	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
03	14043	X	4730	-0-	-9313	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	1014	-0-	-12576	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
06	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					N	-0-					-0-
07	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
06	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2245	-0-	-1413	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
04	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	15076	2			N	-0-					-0-
05	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
06	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	14543	2			N	-0-					-0-
07	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
*08	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13787	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
06	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
07	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
*08	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			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
03	21638	X	19277	-0-	-2361	-0-	19277	2			N	-0-					-0-
04	21739	X	21739	-0-	-0-	-0-	21739	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	21229	-0-	-254	-0-	21229	2			N	-0-					-0-
06	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	20527	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	21335	-0-	-1140	-0-	21335	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	19761	-0-	-2714	-0-	19761	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
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-

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
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
04	5100	X	4770	-0-	-330	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3990	-0-	-1032	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3707	-0-	-1222	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3990	-0-	-939	-0-	3990	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
03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
04	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
05	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7007	-0-	-223	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7148	-0-	-416	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6289	-0-	-1275	-0-	6289	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 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
03	14043	X	12258	-0-	-1785	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	11699	-0-	-1891	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	13551	-0-	-492	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12468	-0-	-1062	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	11561	-0-	-1862	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12154	-0-	-1393	-0-	12154	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

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-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

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-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					42
04	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5624	2	14	9	N	13					55
05	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					55
06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5811	2	10	9	N	9					64
07	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6156	2	3	9	N	3					67
*08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6667	2	13	9	N	12					79

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

03	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
04	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
05	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
06	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	13173	2			N	-0-					-0-
07	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
*08	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

03	8339	X	7516	-0-	-823	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	5982	-0-	-3198	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	6768	-0-	-2718	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	7224	-0-	-1956	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	3690	-0-	-5331	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7262	-0-	-240	-0-	7262	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2575	-0-	-1145	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2293	-0-	-1307	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	133	-0-	-3587	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	1602	-0-	-1998	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

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-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

03	13516	X	12998	-0-	-518	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	12101	-0-	-649	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	11433	-0-	-1680	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	10779	-0-	-1911	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	10968	-0-	-2145	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	10830	-0-	-2159	-0-	10830	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

03	14291	X	9066	-0-	-5225	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	10067	-0-	-2983	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	10517	-0-	-2968	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	10090	-0-	-2210	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10142	-0-	-987	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9853	-0-	-656	-0-	9853	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

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-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

03	16151	X	11512	-0-	-4639	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	7883	-0-	-7747	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	10260	-0-	-5891	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	7763	-0-	-5917	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	7162	-0-	-4928	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	8490	-0-	-3011	-0-	8490	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

03	11377	X	10203	-0-	-1174	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	7408	-0-	-4982	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	7977	-0-	-4826	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	8837	-0-	-3553	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	8234	-0-	-4383	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9869	-0-	-330	-0-	9869	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	11687	X	8365	-0-	-3322	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	6713	-0-	-4597	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7742	-0-	-1434	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	6916	-0-	-1484	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7257	-0-	-1423	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7258	-0-	-1112	-0-	7258	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

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-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

03	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	13993	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	12516	-0-	-924	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	12513	-0-	-1375	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	11712	-0-	-1818	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12830	-0-	-1151	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	12986	-0-	-995	-0-	12986	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

03	12989	X	12044	-0-	-945	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11024	-0-	-1546	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	11490	-0-	-1499	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	10874	-0-	-1336	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11454	-0-	-1163	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11396	-0-	-663	-0-	11396	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

03	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
04	23993	X	23993	-0-	-0-	-0-	23993	2			N	-0-					-0-
05	24256	X	24256	-0-	-0-	-0-	24256	2			N	-0-					-0-
06	22875	X	22875	-0-	-0-	-0-	22875	2			N	-0-					-0-
07	23564	X	23564	-0-	-0-	-0-	23564	2			N	-0-					-0-
*08	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	23352	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22878	X	21094	-0-	-1784	-0-	21094	2			N	-0-					-0-
04	22140	X	19471	-0-	-2669	-0-	19471	2			N	-0-					-0-
05	22010	X	19855	-0-	-2155	-0-	19855	2			N	-0-					-0-
06	21300	X	19101	-0-	-2199	-0-	19101	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	19803	-0-	-1680	-0-	19803	2			N	-0-					-0-
08	21080	X	19209	-0-	-1871	-0-	19209	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

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-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

03	7874	X	7212	-0-	-662	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6978	-0-	-642	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7443	-0-	-431	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6794	-0-	-826	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6606	-0-	-617	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6271	-0-	-1169	-0-	6271	2			N	-0-					-0-

PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2018 - P/A 03/08/18

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

03	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8224	-0-	-1376	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9713	-0-	-827	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	4353	-0-	-6897	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	142	-0-	-11483	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	6390	-0-	-5235	-0-	6390	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 13700

03	3131	X	1360	-0-	-1771	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	234	-0-	-2616	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3633	-0-	-273	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2168	-0-	-1612	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2337	-0-	-1569	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3087	-0-	-540	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

03	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-					-0-
04	10740	X	7479	-0-	-3261	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	7257	-0-	-3593	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
06	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
07	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
*08	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3	-0-	-3252	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2018 - P/A 03/13/2018

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

03	12555	X	11819	-0-	-736	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11523	-0-	-477	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
05	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10810	-0-	-620	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11442	-0-	-462	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11601	-0-	-303	-0-	11601	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

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-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

03	6851	X	6667	-0-	-184	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	3899	-0-	-1981	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	1649	-0-	-3931	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	1661	-0-	-4789	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
08	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

03	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9209	-0-	-1471	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9985	-0-	-1051	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10491	-0-	-459	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10697	-0-	-618	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10501	-0-	-814	-0-	10501	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

03	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
04	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
05	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
07	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
*08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

03	15593	X	13723	-0-	-1870	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	13201	-0-	-1889	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	14601	-0-	-341	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	14253	-0-	-207	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	14126	-0-	-816	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	14390	-0-	-211	-0-	14390	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

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-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

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-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	6722	-0-	-1586	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7015	-0-	-575	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
05	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7326	-0-	-24	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7029	-0-	-566	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7002	-0-	-903	-0-	7002	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

03	9269	X	5983	-0-	-3286	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	5256	-0-	-2454	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	5562	-0-	-1878	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5175	-0-	-1635	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5524	-0-	-676	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5750	-0-	-233	-0-	5750	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

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-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

03	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
04	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
05	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
06	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15287	2			N	-0-					-0-
07	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	15599	2			N	-0-					-0-
*08	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

03	3100	N	3184	-0-	84	84	3184	2			N	-0-					-0-
04	1499	N	1415	-0-	-84	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	130	-0-	-1110	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	45	-0-	-1365	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

03	17546	X	15184	-0-	-2362	-0-	15184	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	14476	-0-	-1904	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	14172	-0-	-863	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	12743	-0-	-1957	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	13070	-0-	-2120	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	12010	-0-	-3180	-0-	12010	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

03	9827	X	7219	-0-	-2608	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8291	-0-	-799	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8530	-0-	-863	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7003	-0-	-2087	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	5431	-0-	-3125	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	5901	-0-	-2655	-0-	5901	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	13795	X	12838	-0-	-957	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	12234	-0-	-1116	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	12436	-0-	-1359	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
06	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
07	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
*08	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	14426	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
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3354	-0-	-426	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3197	-0-	-1298	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	2833	-0-	-1517	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	2980	-0-	-1515	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2852	-0-	-1364	-0-	2852	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
03	21722	X	286	-0-	-21436	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	15965	X	9175	-0-	-6790	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	11672	-0-	-3778	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	11351	-0-	-3963	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	10651	-0-	-4019	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	10253	-0-	-4534	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	10117	-0-	-1942	-0-	10117	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
03	10571	X	413	-0-	-10158	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
05	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					-0-
06	5640	X	1990	-0-	-3650	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	899	N	473	-0-	-426	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	775	N	29	-0-	-746	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-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
03	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	16345	2			N	-0-					-0-
04	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	9453	-0-	-4280	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	12233	-0-	-1057	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
07	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12866	-0-	-867	-0-	12866	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
03	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
04	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	16503	2			N	-0-					-0-
05	18239	X	18239	-0-	-0-	-0-	18239	2			N	-0-					-0-
06	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	18049	2			N	-0-					-0-
07	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	18169	-0-	-59	-0-	18169	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
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-

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
03	21514	X	17659	-0-	-3855	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	16605	-0-	-4215	-0-	16605	2			N	-0-					-0-
05	21080	X	16542	-0-	-4538	-0-	16542	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	15323	-0-	-4237	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	16589	-0-	-1794	-0-	16589	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	17159	-0-	-511	-0-	17159	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
04	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-					-0-
05	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	7533	X	6825	-0-	-708	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6226	-0-	-1064	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6429	-0-	-608	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6311	-0-	-349	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5398	-0-	-1422	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
*08	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	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
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 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
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-

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
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	47	-0-	-1224	-0-	47	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

03	7502	X	5371	-0-	-2131	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
04	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
05	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
06	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6725	-0-	-591	-0-	6725	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

03	19840	X	17264	-0-	-2576	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	13944	-0-	-5256	-0-	13944	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	7457	-0-	-12383	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	14207	-0-	-3523	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	5991	-0-	-12330	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

03	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
04	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
05	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
06	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7746	-0-	-407	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
*08	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

03	9796	X	4661	-0-	-5135	-0-	4661	2			N	-0-					22
04	9480	X	4804	-0-	-4676	-0-	4795	2	9	9	N	8					30
05	9796	X	5531	-0-	-4265	-0-	5531	2			N	-0-					30
06	9480	X	8221	-0-	-1259	-0-	8213	2	8	9	N	7					37
07	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8308	2	1	9	N	1					38
*08	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8319	2	7	9	N	6					44

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

03	6293	X	5960	-0-	-333	-0-	5960	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	3663	-0-	-2067	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	3371	-0-	-2395	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
06	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
07	5952	X	1089	-0-	-4863	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
08	5952	X	2267	-0-	-3685	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

03	3627	X	3226	-0-	-401	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2778	-0-	-672	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	1908	-0-	-1657	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	1447	-0-	-2003	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1289	-0-	-1935	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	941	-0-	-2283	-0-	941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23267	X	23267	-0-	-0-	-0-	23267	2			N	-0-					-0-
04	43399	X	43399	-0-	-0-	-0-	43399	2			N	-0-					-0-
05	40360	X	40360	-0-	-0-	-0-	40360	2			N	-0-					-0-
06	34627	X	34627	-0-	-0-	-0-	34627	2			N	-0-					-0-
07	33862	X	33862	-0-	-0-	-0-	33862	2			N	-0-					-0-
*08	33219	X	33219	-0-	-0-	-0-	33219	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13082	X	12509	-0-	-573	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	11604	-0-	-1056	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	12843	-0-	-239	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	11708	-0-	-952	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	11792	-0-	-732	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	11795	-0-	-1039	-0-	11795	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
03	4092	X	2068	-0-	-2024	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	1738	-0-	-1682	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	1444	-0-	-1346	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1448	-0-	-1252	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1082	-0-	-1708	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1158	-0-	-919	-0-	1158	2			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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
04	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
05	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
06	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
*08	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	8525	X	6689	-0-	-1836	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	6530	-0-	-1720	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6892	-0-	-1292	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6956	-0-	-754	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	5937	-0-	-2030	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
*08	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

03	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8851	-0-	-976	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8783	-0-	-817	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8456	-0-	-1619	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9024	-0-	-1051	-0-	9024	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

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-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

03	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
04	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
05	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
06	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
07	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
*08	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	14198	X	13094	-0-	-1104	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	12693	-0-	-1047	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12356	-0-	-1563	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11740	-0-	-1040	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12769	-0-	-375	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12850	-0-	-263	-0-	12850	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	2325	X	1980	-0-	-345	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1377	-0-	-873	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	399	-0-	-2143	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1023	-0-	-1437	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-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
03	27438	X	27438	-0-	-0-	-0-	27438	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	13629	-0-	-3441	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
05	32767	X	20897	-0-	-11870	-0-	20897	2			N	-0-					-0-
06	31710	X	20429	-0-	-11281	-0-	20429	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	20236	-0-	-12531	-0-	20236	2			N	-0-					-0-
08	27435	X	20753	-0-	-6682	-0-	20753	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
03	13981	X	12067	-0-	-1914	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
04	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
05	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
06	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	13313	-0-	-1412	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	13834	-0-	-891	-0-	13834	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

03	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	18596	2			N	-0-					-0-
04	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
05	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
06	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	13351	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	9943	-0-	-3201	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11634	-0-	-1510	-0-	11634	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

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-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

03	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
04	21259	X	21259	-0-	-0-	-0-	21259	2			N	-0-					-0-
05	26811	X	26811	-0-	-0-	-0-	26811	2			N	-0-					-0-
06	25046	X	25046	-0-	-0-	-0-	25046	2			N	-0-					-0-
07	24691	X	24691	-0-	-0-	-0-	24691	2			N	-0-					-0-
*08	23379	X	23379	-0-	-0-	-0-	23379	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

03	32209	X	27266	-0-	-4943	-0-	27266	2			N	-0-					-0-
04	30660	X	25721	-0-	-4939	-0-	25721	2			N	-0-					-0-
05	31062	X	25235	-0-	-5827	-0-	25235	2			N	-0-					-0-
06	30060	X	24698	-0-	-5362	-0-	24698	2			N	-0-					-0-
07	30473	X	24754	-0-	-5719	-0-	24754	2			N	-0-					-0-
08	27280	X	26363	-0-	-917	-0-	26363	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	347	-0-	-1947	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	920	-0-	-1300	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	197	-0-	-2097	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	330	X	18	-0-	-312	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6735	-0-	-271	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6093	-0-	-687	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5876	-0-	-1130	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5463	-0-	-1047	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5338	-0-	-1389	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5578	-0-	-1149	-0-	5578	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	9026	-0-	-1328	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9078	-0-	-522	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8659	-0-	-1416	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8614	-0-	-1136	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8459	-0-	-1616	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8900	-0-	-493	-0-	8900	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734	X	8306	-0-	-1428	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8309	-0-	-571	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8991	-0-	-185	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8618	-0-	-172	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8300	-0-	-783	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8449	-0-	-541	-0-	8449	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
*08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

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-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

03	7595	X	5103	-0-	-2492	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	5796	-0-	-3174	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
06	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-
07	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
*08	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	13481	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

03	39091	X	35362	-0-	-3729	-0-	35362	2			N	-0-					-0-
04	37470	X	34717	-0-	-2753	-0-	34717	2			N	-0-					-0-
05	37975	X	35253	-0-	-2722	-0-	35253	2			N	-0-					-0-
06	36300	X	33195	-0-	-3105	-0-	33195	2			N	-0-					-0-
07	37417	X	34232	-0-	-3185	-0-	34232	2			N	-0-					-0-
08	35867	X	34895	-0-	-972	-0-	34895	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

03	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
04	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	3352	-0-	-2378	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	2116	-0-	-4177	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	2450	-0-	-3843	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

03	13423	X	12693	-0-	-730	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12470	-0-	-520	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	12550	-0-	-873	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	12197	-0-	-343	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12844	-0-	-114	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	11164	-0-	-1732	-0-	11164	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

03	8308	X	3822	-0-	-4486	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	5178	-0-	-2862	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	5890	-0-	-2418	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	4221	-0-	-3009	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	2624	-0-	-4847	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
*08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	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
03	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
04	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
06	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
*08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

03	4154	X	3392	-0-	-762	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3317	-0-	-223	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2688	-0-	-753	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2542	-0-	-961	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

03	11346	X	10796	-0-	-550	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	8970	-0-	-2010	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10070	-0-	-1276	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9888	-0-	-552	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10314	-0-	-474	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10061	-0-	-727	-0-	10061	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

03	22072	X	5585	-0-	-16487	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	-0-	-0-	-21360	-0-					N	-0-					-0-
05	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
06	13080	X	-0-	-0-	-13080	-0-					N	-0-					-0-
07	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					N	-0-					-0-
08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

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-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
*08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

03	11780	X	9842	-0-	-1938	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9158	-0-	-1462	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9266	-0-	-1460	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8824	-0-	-686	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8571	-0-	-1256	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9050	-0-	-777	-0-	9050	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
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-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

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-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

03	29915	X	28873	-0-	-1042	-0-	28873	2			N	-0-					-0-
04	28830	X	27756	-0-	-1074	-0-	27756	2			N	-0-					-0-
05	29171	X	26978	-0-	-2193	-0-	26978	2			N	-0-					-0-
06	27930	X	27472	-0-	-458	-0-	27472	2			N	-0-					-0-
07	28861	X	28259	-0-	-602	-0-	28259	2			N	-0-					-0-
08	28861	X	27274	-0-	-1587	-0-	27274	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

03	13857	X	12282	-0-	-1575	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11134	-0-	-476	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11477	-0-	-520	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	11429	-0-	-451	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10640	-0-	-1636	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	8532	-0-	-3744	-0-	8532	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

03	4309	X	3787	-0-	-522	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3534	-0-	-486	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3568	-0-	-524	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	3690	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

03	1798	X	865	-0-	-933	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1870	-0-	-20	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
06	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
*08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	510	X	191	-0-	-319	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	527	X	6	-0-	-521	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25110	X	20721	-0-	-4389	-0-	20721	2			N	-0-					-0-
04	24300	X	21141	-0-	-3159	-0-	21141	2			N	-0-					-0-
05	25110	X	24829	-0-	-281	-0-	24829	2			N	-0-					-0-
06	24830	X	24830	-0-	-0-	-0-	24830	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	25045	-0-	-65	-0-	25045	2			N	-0-					-0-
08	24831	X	23498	-0-	-1333	-0-	23498	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					8
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5421	2	8	9	N	7					15
05	3906	X	619	-0-	-3287	-0-	615	2	4	9	N	4					19
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					19
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					19
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					19

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13516	X	12579	-0-	-937	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	11136	-0-	-1944	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	10633	-0-	-2883	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	10064	-0-	-3016	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	10410	-0-	-3106	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	10339	-0-	-2247	-0-	10339	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
04	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
05	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
06	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
07	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
*08	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	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
03	5239	X	3992	-0-	-1247	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
05	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3571	-0-	-299	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	2906	-0-	-2147	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	2038	-0-	-3697	-0-	2038	2			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
03	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
04	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
05	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
06	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
07	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
*08	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	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
03	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
04	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
05	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6974	-0-	-136	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6989	-0-	-358	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6638	-0-	-709	-0-	6638	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
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-

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
03	12152	X	10035	-0-	-2117	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10210	-0-	-1100	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9625	-0-	-1721	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9901	-0-	-1079	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9593	-0-	-1195	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9958	-0-	-582	-0-	9958	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 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 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
03	16120	X	13530	-0-	-2590	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13488	-0-	-1242	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	14318	-0-	-841	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	13781	-0-	-709	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	14005	-0-	-503	-0-	14005	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	13877	-0-	-445	-0-	13877	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

03	10540	X	9899	-0-	-641	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	8815	-0-	-1385	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9495	-0-	-890	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	7047	-0-	-3003	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	8452	-0-	-1933	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8440	-0-	-1449	-0-	8440	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

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-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

03	15004	X	12000	-0-	-3004	-0-	12000	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	11871	-0-	-2649	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13133	-0-	-1375	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12086	-0-	-784	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11923	-0-	-849	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12379	-0-	-765	-0-	12379	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

03	20057	X	18744	-0-	-1313	-0-	18744	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	18556	-0-	-854	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	19627	-0-	-430	-0-	19627	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	17273	-0-	-2047	-0-	17273	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	17258	-0-	-2613	-0-	17258	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	17222	-0-	-2401	-0-	17222	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

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-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

03	35371	X	33807	-0-	-1564	-0-	33807	2			N	-0-					-0-
04	34020	X	27298	-0-	-6722	-0-	27298	2			N	-0-					-0-
05	34348	X	25213	-0-	-9135	-0-	25213	2			N	-0-					-0-
06	32880	X	24527	-0-	-8353	-0-	24527	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	26067	-0-	-7754	-0-	26067	2			N	-0-					-0-
08	33821	X	27095	-0-	-6726	-0-	27095	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	15997	2			N	-0-					-0-
04	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	15946	2			N	-0-					-0-
05	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	15356	2			N	-0-					-0-
06	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
07	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
*08	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	3818	-0-	-2165	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	3903	-0-	-1827	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3674	-0-	-1844	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	2679	-0-	-1491	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2153	-0-	-1877	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2895	-0-	-1135	-0-	2895	2			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
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-

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
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
*08	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	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
03	12152	X	10751	-0-	-1401	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9552	-0-	-1788	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	9130	-0-	-2185	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	6185	-0-	-4765	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	7112	-0-	-3645	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	7625	-0-	-3132	-0-	7625	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
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-

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
03	23994	X	13157	-0-	-10837	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
04	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	18909	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	15380	-0-	-3437	-0-	15380	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	12368	-0-	-5842	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	12332	-0-	-7198	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	15119	-0-	-4411	-0-	15119	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

03	17236	X	17140	-0-	-96	-0-	17140	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	15998	-0-	-1072	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
05	17639	X	16071	-0-	-1568	-0-	16071	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	15071	-0-	-1999	-0-	15071	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	15547	-0-	-1782	-0-	15547	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	16476	-0-	-667	-0-	16476	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

03	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-
05	2170	X	280	-0-	-1890	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

03	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7717	2	26	9	N	24					38
04	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7775	2	40	9	N	36	53	1			21
05	6169	X	5992	-0-	-177	-0-	5968	2	24	9	N	22					43
06	7500	X	5991	-0-	-1509	-0-	5966	2	25	9	N	23					66
07	8091	X	5359	-0-	-2732	-0-	5335	2	24	9	N	22	63	1			25
08	8091	X	4768	-0-	-3323	-0-	4735	2	33	9	N	30					55

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

03	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
05	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
06	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3952	-0-	-202	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

03	11718	X	7362	-0-	-4356	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	6745	-0-	-3575	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	6990	-0-	-2186	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6880	-0-	-800	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6409	-0-	-1000	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6514	-0-	-833	-0-	6514	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

03	23343	X	22127	-0-	-1216	-0-	22127	2			N	-0-					-0-
04	21960	X	20718	-0-	-1242	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	20877	-0-	-1412	-0-	20877	2			N	-0-					-0-
06	21420	X	18776	-0-	-2644	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	20042	-0-	-2092	-0-	20042	2			N	-0-					-0-
08	22134	X	20684	-0-	-1450	-0-	20684	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 #: 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
03	20832	X	17237	-0-	-3595	-0-	17237	2			Y	-0-					-0-
04	20160	X	15812	-0-	-4348	-0-	15812	2			Y	-0-					-0-
05	19437	X	16037	-0-	-3400	-0-	16037	2			Y	-0-					-0-
06	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	16074	2	9	9	Y	8					8
07	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	17092	2			Y	-0-					8
*08	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	2			Y	-0-					8

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
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28551	X	21778	-0-	-6773	-0-	21778	2			N	-0-					-0-
04	26970	X	18264	-0-	-8706	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
05	27869	X	23806	-0-	-4063	-0-	23806	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	22688	-0-	-2452	-0-	22688	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	22837	-0-	-1994	-0-	22837	2			N	-0-					-0-
08	23808	X	21944	-0-	-1864	-0-	21944	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	5250	-0-	-1353	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5031	-0-	-609	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
06	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	160	-0-	-6691	-0-	160	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19623	X	15807	-0-	-3816	-0-	15807	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	13758	-0-	-5232	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	15204	-0-	-4419	-0-	15204	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	15031	-0-	-2279	-0-	15031	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	15188	-0-	-2451	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	14193	-0-	-1617	-0-	14193	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15872	X	8085	-0-	-7787	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	170	-0-	-15190	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	8516	-0-	-7263	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
06	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
07	25646	X	25646	-0-	-0-	-0-	25646	2			N	-0-					-0-
*08	23386	X	23386	-0-	-0-	-0-	23386	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4706	-0-	-378	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3258	-0-	-1662	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
05	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5076	-0-	-597	-0-	5076	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	5941	-0-	-2987	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5527	-0-	-2333	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5954	-0-	-1269	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5829	-0-	-1161	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5764	-0-	-1459	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
*08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	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
03	9114	X	7336	-0-	-1778	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5037	-0-	-2313	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5547	-0-	-2048	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5850	-0-	-1500	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	5634	-0-	-1713	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6108	-0-	-1239	-0-	6108	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
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
04	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5525	-0-	-205	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4797	-0-	-1186	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4155	-0-	-2448	-0-	4155	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
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-

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
03	22258	X	18195	-0-	-4063	-0-	18195	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	17777	-0-	-3763	-0-	17777	2			N	-0-					-0-
05	22258	X	20211	-0-	-2047	-0-	20211	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	18608	-0-	-2572	-0-	18608	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	17505	-0-	-3358	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	18059	-0-	-2153	-0-	18059	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
03	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	16762	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	2010	-0-	-7860	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
05	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
06	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
07	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	15405	2			N	-0-					-0-
*08	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 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
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-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

03	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

03	13082	X	10173	-0-	-2909	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	10014	-0-	-2646	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	7209	-0-	-5532	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	6794	-0-	-5086	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	7803	-0-	-3295	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	7192	-0-	-3162	-0-	7192	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

03	29605	X	27126	-0-	-2479	-0-	27126	2			N	-0-					-0-
04	28650	X	25300	-0-	-3350	-0-	25300	2			N	-0-					-0-
05	28830	X	23797	-0-	-5033	-0-	23797	2			N	-0-					-0-
06	27210	X	25579	-0-	-1631	-0-	25579	2			N	-0-					-0-
07	27125	X	26384	-0-	-741	-0-	26384	2			N	-0-					-0-
08	27125	X	25757	-0-	-1368	-0-	25757	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

03	11904	X	9292	-0-	-2612	-0-	9286	2	6	9	Y	5					9
04	12600	X	10022	-0-	-2578	-0-	10016	2	6	9	Y	5					14
05	13020	X	10618	-0-	-2402	-0-	10606	2	12	9	Y	11					25
06	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9896	2	3	9	Y	3	26	1			2
07	10974	X	9190	-0-	-1784	-0-	9183	2	7	9	Y	6					8
08	10633	X	8909	-0-	-1724	-0-	8903	2	6	9	Y	5					13

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

03	33430	X	33430	-0-	-0-	-0-	33430	2			N	-0-					-0-
04	29970	X	26156	-0-	-3814	-0-	26156	2			N	-0-					-0-
05	31341	X	14397	-0-	-16944	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
06	32340	X	1506	-0-	-30834	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
07	33418	X	-0-	-0-	-33418	-0-					N	-0-					-0-
08	33418	X	-0-	-0-	-33418	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

03	11284	X	10868	-0-	-416	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9288	-0-	-1632	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	9374	-0-	-1910	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	8680	-0-	-1910	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10201	-0-	-680	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
*08	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11979	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

03	2976	X	2893	-0-	-83	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2534	-0-	-346	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2361	-0-	-615	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

03	9176	X	5636	-0-	-3540	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	6277	-0-	-2603	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	6432	-0-	-2248	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6780	-0-	-720	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6686	-0-	-1064	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
*08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

03	2852	X	2431	-0-	-421	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2479	-0-	-281	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2334	-0-	-518	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2403	-0-	-357	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2343	-0-	-230	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2298	-0-	-275	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

03	18910	X	15821	-0-	-3089	-0-	15821	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	15216	-0-	-534	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	15178	-0-	-880	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	14087	-0-	-1213	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	14578	-0-	-1232	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	14598	-0-	-1212	-0-	14598	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

03	10881	X	10017	-0-	-864	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6825	-0-	-1605	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	9361	-0-	-3659	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11384	-0-	-1216	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	7878	-0-	-5142	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
*08	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

03	16554	X	3332	-0-	-13222	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	192	-0-	-14658	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
06	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					-0-
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
08	3317	X	53	-0-	-3264	-0-	53	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
04	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

03	24707	X	21695	-0-	-3012	-0-	21695	2			N	-0-					-0-
04	23730	X	20223	-0-	-3507	-0-	20223	2			N	-0-					-0-
05	22692	X	19055	-0-	-3637	-0-	19055	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	17377	-0-	-4313	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	21321	-0-	-534	-0-	21321	2			N	-0-					-0-
08	21700	X	21471	-0-	-229	-0-	21471	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

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-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

03	3286	X	876	-0-	-2410	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	486	-0-	-2274	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	436	-0-	-2416	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	159	-0-	-2121	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	59	-0-	-1274	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	868	X	1	-0-	-867	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

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-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

03	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
04	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
05	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
06	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
07	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
*08	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

03	29419	X	22873	-0-	-6546	-0-	22873	2			N	-0-					-0-
04	28470	X	20263	-0-	-8207	-0-	20263	2			N	-0-					-0-
05	29419	X	24037	-0-	-5382	-0-	24037	2			N	-0-					-0-
06	28380	X	21802	-0-	-6578	-0-	21802	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	24177	-0-	-3196	-0-	24177	2			N	-0-					-0-
08	24025	X	22661	-0-	-1364	-0-	22661	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5168	-0-	2068	3507	5168	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5644	-0-	2644	6151	5644	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	7179	-0-	-6151	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
06	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
07	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
*08	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	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
03	14353	X	8596	-0-	-5757	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	11263	-0-	-2627	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	4981	-0-	-8597	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
06	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	15587	2			N	-0-					-0-
07	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	16868	2			N	-0-					-0-
*08	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	15904	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
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
04	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
05	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
06	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
07	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
*08	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	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
03	14756	X	12457	-0-	-2299	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	11759	-0-	-2251	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	12954	-0-	-1523	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	11979	-0-	-1611	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12213	-0-	-1210	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	9365	-0-	-3593	-0-	9365	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	8777	-0-	-554	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8040	-0-	-990	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
05	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
06	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8212	-0-	-561	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8627	-0-	-704	-0-	8627	2			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
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-

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
03	303	X	-0-	-0-	-303	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16213	X	13756	-0-	-2457	-0-	13756	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	13705	-0-	-1985	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	15171	-0-	-1042	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	13969	-0-	-1721	-0-	13969	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	14106	-0-	-1766	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	14176	-0-	-983	-0-	14176	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

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-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

03	7719	X	4912	-0-	-2807	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	2554	-0-	-4586	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	4539	-0-	-1909	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
*08	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

03	2480	X	2086	-0-	-394	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1270	-0-	-590	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1213	-0-	-864	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	851	-0-	-1159	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	237	-0-	-1840	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	705	-0-	-1372	-0-	705	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

03	25079	X	12099	-0-	-12980	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
04	24270	X	9232	-0-	-15038	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
05	25079	X	539	-0-	-24540	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	24270	X	20672	-0-	-3598	-0-	20672	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	9516	-0-	-15563	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	8036	-0-	-4054	-0-	8036	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

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-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

03	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9528	-0-	-102	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9802	-0-	-149	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9147	-0-	-573	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9363	-0-	-681	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9231	-0-	-813	-0-	9231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27218	X	23198	-0-	-4020	-0-	23198	2			N	-0-					-0-
04	25980	X	23202	-0-	-2778	-0-	23202	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	22754	-0-	-4092	-0-	22754	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	21246	-0-	-1254	-0-	21246	2			N	-0-					-0-
07	23963	X	21991	-0-	-1972	-0-	21991	2			N	-0-					-0-
08	23963	X	17623	-0-	-6340	-0-	17623	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18910	X	16383	-0-	-2527	-0-	16383	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	16082	-0-	-1708	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	17591	-0-	-203	-0-	17591	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	16769	-0-	-301	-0-	16769	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	16994	-0-	-335	-0-	16994	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	16781	-0-	-796	-0-	16781	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15224	X	15224	-0-	-0-	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
04	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
05	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4817	-0-	-943	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
07	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
*08	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11261	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5232	-0-	-286	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4947	-0-	-453	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4796	-0-	-970	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4582	-0-	-998	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4357	-0-	-1409	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4831	-0-	-408	-0-	4831	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
03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
04	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	998	-0-	-52	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
*08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	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
03	35836	X	30621	-0-	-5215	-0-	30621	2			N	-0-					-0-
04	34680	X	30052	-0-	-4628	-0-	30052	2			N	-0-					-0-
05	35836	X	30604	-0-	-5232	-0-	30604	2			N	-0-					-0-
06	32580	X	29162	-0-	-3418	-0-	29162	2			N	-0-					-0-
07	32364	X	29661	-0-	-2703	-0-	29661	2			N	-0-					-0-
08	31062	X	29597	-0-	-1465	-0-	29597	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
05	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	8586	-0-	-2484	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
07	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	12143	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10523	-0-	-916	-0-	10523	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

03	3782	X	3503	-0-	-279	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3317	-0-	-283	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3386	-0-	-272	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

03	2666	X	12	-0-	-2654	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	952	-0-	-1714	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	30071	X	30071	-0-	-0-	-0-	30071	2			N	-0-					-0-
07	33021	X	33021	-0-	-0-	-0-	33021	2			N	-0-					-0-
*08	26659	X	26659	-0-	-0-	-0-	26659	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

03	18228	X	14528	-0-	-3700	-0-	14528	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	13805	-0-	-5995	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	14829	-0-	-5631	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
06	19800	X	15456	-0-	-4344	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	14229	-0-	-3441	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	11750	-0-	-3068	-0-	11750	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

03	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6240	2	11	9	N	10					83
04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5318	2	10	9	N	9	80	1			12
05	5084	X	928	-0-	-4156	-0-	915	2	13	9	N	12					24
06	4920	X	3317	-0-	-1603	-0-	3310	2	7	9	N	6					30
07	5084	X	3729	-0-	-1355	-0-	3715	2	14	9	N	13					43
08	5084	X	3646	-0-	-1438	-0-	3636	2	10	9	N	9					52

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

03	9052	X	3614	-0-	-5438	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7939	-0-	-821	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8812	-0-	-240	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
06	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	4497	-0-	-3718	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	1125	-0-	-7679	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	3480	-0-	-2069	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	2419	-0-	-2951	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	2598	-0-	-2579	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3413	-0-	-787	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
*08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

03	8990	X	6595	-0-	-2395	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	5132	-0-	-3568	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	4894	-0-	-4034	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	4357	-0-	-3743	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	5131	-0-	-3239	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5607	-0-	-996	-0-	5607	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

03	9641	X	8378	-0-	-1263	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
04	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7840	-0-	-530	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	5949	-0-	-2151	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	1200	-0-	-8286	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	6716	-0-	-2770	-0-	6716	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

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-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

03	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
04	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11921	-0-	-882	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	12185	-0-	-205	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	12284	-0-	-612	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	10304	-0-	-2592	-0-	10304	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

03	13082	X	12118	-0-	-964	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	11330	-0-	-1810	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	11373	-0-	-2205	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	10674	-0-	-2466	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	11634	-0-	-1572	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11901	-0-	-220	-0-	11901	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

03	682	X	391	-0-	-291	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
07	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	16783	2			N	-0-					-0-
*08	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	16965	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12586	X	10024	-0-	-2562	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10011	-0-	-1779	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10802	-0-	-668	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	10253	-0-	-547	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10332	-0-	-425	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10377	-0-	-411	-0-	10377	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
03	11284	X	10517	-0-	-767	-0-	10486	2	31	9	Y	28					111
04	10920	X	10350	-0-	-570	-0-	10319	2	31	9	Y	28					139
05	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	2			Y	-0-					139
06	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10623	2			Y	-0-					139
07	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10815	2	28	9	Y	25					164
*08	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10830	2			Y	-0-					164

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
03	12927	X	11727	-0-	-1200	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11244	-0-	-1086	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11194	-0-	-1020	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10972	-0-	-698	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10856	-0-	-862	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	11120	-0-	-598	-0-	11120	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
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-

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
03	11501	X	10112	-0-	-1389	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	8974	-0-	-3536	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	9564	-0-	-3363	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	9856	-0-	-2654	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9860	-0-	-246	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	10071	-0-	-35	-0-	10071	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
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-

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
03	8184	X	7354	-0-	-830	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7043	-0-	-727	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7370	-0-	-380	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7160	-0-	-310	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7211	-0-	-229	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6381	-0-	-997	-0-	6381	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	9987	-0-	-1359	-0-	9987	2		N	-0-			-0-
04	10980	X	6669	-0-	-4311	-0-	6669	2		N	-0-			-0-
05	11036	X	6881	-0-	-4155	-0-	6881	2		N	-0-			-0-
06	10590	X	4617	-0-	-5973	-0-	4617	2		N	-0-			-0-
07	10540	X	3769	-0-	-6771	-0-	3769	2		N	-0-			-0-
08	9982	X	4503	-0-	-5479	-0-	4503	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

03	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	19348	2		N	-0-			-0-
04	17790	X	4678	-0-	-13112	-0-	4678	2		N	-0-			-0-
05	21235	X	-0-	-0-	-21235	-0-				N	-0-			-0-
06	20550	X	10734	-0-	-9816	-0-	10734	2		N	-0-			-0-
07	35900	X	35900	-0-	-0-	-0-	35900	2		N	-0-			-0-
*08	32313	X	32313	-0-	-0-	-0-	32313	2		N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

03	14260	X	13420	-0-	-840	-0-	13420	2		N	-0-			-0-
04	13800	X	12082	-0-	-1718	-0-	12082	2		N	-0-			-0-
05	14229	X	13011	-0-	-1218	-0-	13011	2		N	-0-			-0-
06	13230	X	12094	-0-	-1136	-0-	12094	2		N	-0-			-0-
07	13423	X	12345	-0-	-1078	-0-	12345	2		N	-0-			-0-
08	13423	X	13006	-0-	-417	-0-	13006	2		N	-0-			-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

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-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

03	25637	X	4174	-0-	-21463	-0-	4174	2		N	-0-			-0-
04	24810	X	18291	-0-	-6519	-0-	18291	2		N	-0-			-0-
05	19210	X	19210	-0-	-0-	-0-	19210	2		N	-0-			-0-
06	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	19259	2		N	-0-			-0-
07	22360	X	22360	-0-	-0-	-0-	22360	2		N	-0-			-0-
*08	21797	X	21797	-0-	-0-	-0-	21797	2		N	-0-			-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

03	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2		N	-0-			-0-
04	8610	X	8354	-0-	-256	-0-	8354	2		N	-0-			-0-
05	9269	X	6176	-0-	-3093	-0-	6176	2		N	-0-			-0-
06	9870	X	7072	-0-	-2798	-0-	7072	2		N	-0-			-0-
07	10199	X	8078	-0-	-2121	-0-	8078	2		N	-0-			-0-
08	10199	X	6746	-0-	-3453	-0-	6746	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
04	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	12987	-0-	-1118	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	10524	-0-	-3126	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	11412	-0-	-2693	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	8340	-0-	-5765	-0-	8340	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
03	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
04	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
05	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	10187	-0-	-103	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10904	-0-	-225	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10738	-0-	-391	-0-	10738	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
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-

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
03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4811	-0-	-349	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4710	-0-	-1180	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4310	-0-	-1390	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4185	-0-	-1705	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	492	-0-	-5367	-0-	492	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
04	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
06	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	74	-0-	-3739	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-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-

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
03	11904	X	9250	-0-	-2654	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	8278	-0-	-3242	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	6096	-0-	-5808	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	5037	-0-	-5043	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	7290	-0-	-3126	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	5840	-0-	-3398	-0-	5840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
04	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
05	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	14653	2			N	-0-					-0-
06	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	19944	2			N	-0-					-0-
07	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
*08	22108	X	22108	-0-	-0-	-0-	22108	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

03	28303	X	25953	-0-	-2350	-0-	25953	2			N	-0-					-0-
04	27510	X	23076	-0-	-4434	-0-	23076	2			N	-0-					-0-
05	28427	X	22954	-0-	-5473	-0-	22954	2			N	-0-					-0-
06	27510	X	18034	-0-	-9476	-0-	18034	2			N	-0-					-0-
07	28427	X	20388	-0-	-8039	-0-	20388	2			N	-0-					-0-
08	25947	X	21089	-0-	-4858	-0-	21089	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

03	12245	X	11757	-0-	-488	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10263	-0-	-1587	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	9212	-0-	-2630	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	6599	-0-	-4861	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	8032	-0-	-3717	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	8958	-0-	-2791	-0-	8958	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

03	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

03	4464	X	4023	-0-	-441	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3646	-0-	-674	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	1832	-0-	-2601	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3375	-0-	-525	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3381	-0-	-649	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3872	-0-	-158	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

03	35154	X	32173	-0-	-2981	-0-	32173	2			N	-0-					-0-
04	34020	X	31575	-0-	-2445	-0-	31575	2			N	-0-					-0-
05	35154	X	32684	-0-	-2470	-0-	32684	2			N	-0-					-0-
06	33630	X	30209	-0-	-3421	-0-	30209	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	31507	-0-	-2314	-0-	31507	2			N	-0-					-0-
08	32674	X	30502	-0-	-2172	-0-	30502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

03	24521	X	22839	-0-	-1682	-0-	22839	2			N	-0-					-0-
04	23730	X	20834	-0-	-2896	-0-	20834	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	22148	-0-	-1908	-0-	22148	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	21453	-0-	-1317	-0-	21453	2			N	-0-					-0-
07	23157	X	11394	-0-	-11763	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	26	-0-	-22821	-0-	26	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2710	2	10	9	Y	9					30
04	1260	N	525	-0-	-735	-0-	519	2	6	9	Y	5					35
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1816	2	3	9	Y	3					38
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1	9	Y	1					39
*07	558	N	194	-0-	-364	-0-	194	2			Y	-0-					39
08	806	N	207	-0-	-599	-0-	207	2			Y	-0-					39

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2953	-0-	-395	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2922	-0-	-198	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	620	-0-	-2604	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	3110	-0-	-10	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2618	-0-	-389	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
*08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
04	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
05	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
06	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9921	-0-	-774	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	10580	-0-	-115	-0-	10580	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2219	-0-	-664	-0-	2213	2	6	9	Y	5					20
04	2790	X	2272	-0-	-518	-0-	2270	2	2	9	Y	2					22
05	2418	X	593	-0-	-1825	-0-	593	2			Y	-0-					22
06	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					22
07	2356	X	75	-0-	-2281	-0-	74	2	1	9	Y	1					23
08	2356	X	709	-0-	-1647	-0-	709	2			Y	-0-					23

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 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
03	29194	X	29194	-0-	-0-	-0-	29194	2			N	-0-					-0-
04	26204	X	26204	-0-	-0-	-0-	26204	2			N	-0-					-0-
05	27151	X	27151	-0-	-0-	-0-	27151	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	26186	-0-	-2074	-0-	26186	2			N	-0-					-0-
07	29202	X	26607	-0-	-2595	-0-	26607	2			N	-0-					-0-
08	29202	X	26063	-0-	-3139	-0-	26063	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22165	X	22165	-0-	-0-	-0-	22165	2			N	-0-					-0-
04	25433	X	25433	-0-	-0-	-0-	25433	2			N	-0-					-0-
05	28953	X	28953	-0-	-0-	-0-	28953	2			N	-0-					-0-
06	26185	X	26185	-0-	-0-	-0-	26185	2			N	-0-					-0-
07	26955	X	26955	-0-	-0-	-0-	26955	2			N	-0-					-0-
*08	25558	X	25558	-0-	-0-	-0-	25558	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	6545	-0-	-616	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6454	-0-	-476	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6118	-0-	-609	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6162	-0-	-228	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6201	-0-	-464	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
*08	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16988	X	15658	-0-	-1330	-0-	15658	2		N	-0-			-0-
04	15810	X	15236	-0-	-574	-0-	15236	2		N	-0-			-0-
05	16337	X	12315	-0-	-4022	-0-	12315	2		N	-0-			-0-
06	15810	X	2759	-0-	-13051	-0-	2759	2		N	-0-			-0-
07	16275	X	4971	-0-	-11304	-0-	4971	2		N	-0-			-0-
08	15748	X	1636	-0-	-14112	-0-	1636	2		N	-0-			-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-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-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

03	23158	X	23158	-0-	-0-	-0-	23158	2		N	-0-			-0-
04	20491	X	20491	-0-	-0-	-0-	20491	2		N	-0-			-0-
05	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	15636	2		N	-0-			-0-
06	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15916	2		N	-0-			-0-
07	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	20155	2		N	-0-			-0-
*08	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-	17714	2		N	-0-			-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2		N	-0-			-0-
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		N	-0-			-0-
05	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		N	-0-			-0-
07	2108	X	1975	-0-	-133	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
08	2108	X	1644	-0-	-464	-0-	1644	2		N	-0-			-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

03	15717	X	9947	-0-	-5770	-0-	9947	2		N	-0-			-0-
04	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	16098	2		N	-0-			-0-
05	15965	X	14566	-0-	-1399	-0-	14566	2		N	-0-			-0-
06	15450	X	14304	-0-	-1146	-0-	14304	2		N	-0-			-0-
07	16647	X	14504	-0-	-2143	-0-	14504	2		N	-0-			-0-
08	16647	X	14426	-0-	-2221	-0-	14426	2		N	-0-			-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

03	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2		N	-0-			-0-
04	300	X	217	-0-	-83	-0-	217	2		N	-0-			-0-
05	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	11719	2		N	-0-			-0-
06	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	2		N	-0-			-0-
07	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	2		N	-0-			-0-
*08	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	9300	X	5995	-0-	-3305	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8412	-0-	-588	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8204	-0-	-1096	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7412	-0-	-778	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7562	-0-	-1118	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7930	-0-	-750	-0-	7930	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

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-

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

03	16616	X	14174	-0-	-2442	-0-	14174	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	14655	-0-	-405	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	15150	-0-	-226	-0-	15150	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	14351	-0-	-319	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14555	-0-	-604	-0-	14555	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	14717	-0-	-442	-0-	14717	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

03	12493	X	10830	-0-	-1663	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10290	-0-	-1800	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10615	-0-	-421	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9809	-0-	-691	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9885	-0-	-965	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	9991	-0-	-828	-0-	9991	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

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-

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12214	X	9830	-0-	-2384	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
04	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
05	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8525	-0-	-985	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	9052	-0-	-3162	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	5815	-0-	-6399	-0-	5815	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	5774	-0-	-767	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5320	-0-	-1010	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5546	-0-	-995	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5636	-0-	-574	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5982	-0-	-373	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
*08	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
04	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
05	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
06	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
07	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
*08	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 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
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-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27094	X	23334	-0-	-3760	-0-	23334	2			N	-0-					-0-
04	26220	X	22545	-0-	-3675	-0-	22545	2			N	-0-					-0-
05	25141	X	22614	-0-	-2527	-0-	22614	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	21174	-0-	-1656	-0-	21174	2			N	-0-					-0-
07	23343	X	21644	-0-	-1699	-0-	21644	2			N	-0-					-0-
08	23343	X	21569	-0-	-1774	-0-	21569	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	14384	2			N	-0-					-0-
04	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
05	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
06	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
*08	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUSTER BROWN WELL #: 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
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-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

03	33914	X	30635	-0-	-3279	-0-	30635	2			N	-0-					-0-
04	31890	X	30082	-0-	-1808	-0-	30082	2			N	-0-					-0-
05	32116	X	22811	-0-	-9305	-0-	22811	2			N	-0-					-0-
06	31050	X	22147	-0-	-8903	-0-	22147	2			N	-0-					-0-
07	31837	X	23988	-0-	-7849	-0-	23988	2			N	-0-					-0-
08	31093	X	23693	-0-	-7400	-0-	23693	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

03	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	15092	2			N	-0-					-0-
04	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
05	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
06	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
07	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
*08	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12331	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

03	13888	X	13472	-0-	-416	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12495	-0-	-1125	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	12202	-0-	-1872	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12066	-0-	-1554	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13382	-0-	-661	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	13391	-0-	-94	-0-	13391	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

03	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9148	-0-	-242	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	10077	-0-	-525	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9884	-0-	-376	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10315	-0-	-287	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
*08	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3024	-0-	-1596	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3014	-0-	-2380	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4338	-0-	-1056	-0-	4338	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
03	14229	X	10346	-0-	-3883	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	10000	-0-	-3770	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
05	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
06	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	7584	-0-	-2770	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
*08	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	12523	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
03	27125	X	25832	-0-	-1293	-0-	25832	2			N	-0-					-0-
04	26250	X	24573	-0-	-1677	-0-	24573	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	24708	-0-	-2262	-0-	24708	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	23303	-0-	-1957	-0-	23303	2			N	-0-					-0-
07	26102	X	23851	-0-	-2251	-0-	23851	2			N	-0-					-0-
08	25823	X	23427	-0-	-2396	-0-	23427	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	15007	X	15007	-0-	-0-	-0-	15007	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	9462	-0-	-3558	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	7360	-0-	-6094	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	4886	-0-	-8134	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	3481	-0-	-9973	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	315	-0-	-13139	-0-	315	2			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
03	17712	X	17712	-0-	-0-	-0-	17712	2			N	-0-					-0-
04	30582	X	30582	-0-	-0-	-0-	30582	2			N	-0-					-0-
05	32772	X	32772	-0-	-0-	-0-	32772	2			N	-0-					-0-
06	30955	X	30955	-0-	-0-	-0-	30955	2			N	-0-					-0-
07	29896	X	29896	-0-	-0-	-0-	29896	2			N	-0-					-0-
*08	25400	X	25400	-0-	-0-	-0-	25400	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
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	630	N	97	-0-	-533	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	868	N	312	-0-	-556	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	589	N	107	-0-	-482	-0-	107	2			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	16297	2			N	-0-					80
04	15600	X	15441	-0-	-159	-0-	15441	2			N	-0-					80
05	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	16146	2			N	-0-					80
06	15600	X	14635	-0-	-965	-0-	14635	2			N	-0-					80
07	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	16671	2	13	9	N	12					92
*08	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	16189	2			N	-0-					92

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21177	X	21177	-0-	-0-	-0-	21177	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	20246	-0-	-634	-0-	20246	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	20396	-0-	-1180	-0-	20396	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	19297	-0-	-1583	-0-	19297	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	19163	-0-	-2413	-0-	19163	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	19203	-0-	-1970	-0-	19203	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	27948	-0-	24948	24948	27948	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	32744	-0-	29644	54592	32744	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	24393	-0-	21393	75985	24393	2			N	-0-					-0-
07	97557	X	21572	-0-	-75985	-0-	21572	2			N	-0-					-0-
*08	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

03	20305	X	17277	-0-	-3028	-0-	17277	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	17105	-0-	-1825	-0-	17105	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	18248	-0-	-569	-0-	18248	2			N	-0-					-0-
06	17760	X	17331	-0-	-429	-0-	17331	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	17480	-0-	-190	-0-	17480	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	16698	-0-	-1561	-0-	16698	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

03	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
04	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4733	-0-	-351	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4569	-0-	-351	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4777	-0-	-307	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4761	-0-	-323	-0-	4761	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

03	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
04	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
06	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
07	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
*08	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

03	15748	X	8428	-0-	-7320	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	7817	-0-	-7423	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7427	-0-	-2059	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6060	-0-	-2100	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	5545	-0-	-2887	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	426	-0-	-8006	-0-	426	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

03	26479	X	10641	-0-	-15838	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
04	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	8705	-0-	-2052	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9271	-0-	-1139	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	8653	-0-	-2104	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	8609	-0-	-2024	-0-	8609	2			N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

03	17515	X	17347	-0-	-168	-0-	17347	2			N	-0-					-0-
04	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
05	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	19020	2			N	-0-					-0-
06	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	17221	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	17190	-0-	-325	-0-	17190	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	12602	-0-	-4913	-0-	12602	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 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11811	X	11480	-0-	-331	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	4025	-0-	-7405	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	2922	-0-	-8889	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	2968	-0-	-8132	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	2735	-0-	-8735	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	2184	-0-	-9286	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	X	918	-0-	-552	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					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
03	18476	X	10127	-0-	-8349	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	15313	-0-	-2567	-0-	15313	2			N	-0-					-0-
05	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12827	-0-	-793	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	8789	-0-	-7021	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	9074	-0-	-7511	-0-	9074	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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	21483	X	11262	-0-	-10221	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	11403	-0-	-9387	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	16669	-0-	-4814	-0-	16669	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	16235	-0-	-1645	-0-	16235	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	14706	-0-	-1197	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	15090	-0-	-1588	-0-	15090	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
03	40703	X	27422	-0-	-13281	-0-	27422	2			N	-0-					-0-
04	39390	X	24716	-0-	-14674	-0-	24716	2			N	-0-					-0-
05	39401	X	28882	-0-	-10519	-0-	28882	2			N	-0-					-0-
06	36990	X	10168	-0-	-26822	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
07	33883	X	2087	-0-	-31796	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	122	-0-	-28770	-0-	122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

03	14353	X	14040	-0-	-313	-0-	14040	2			N	-0-					-0-
04	16724	X	16724	-0-	-0-	-0-	16724	2			N	-0-					-0-
05	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	15467	2			N	-0-					-0-
06	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
07	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	13932	-0-	-421	-0-	13932	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

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-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

03	82	X	-0-	-0-	-82	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
06	21369	X	21369	-0-	-0-	-0-	21369	2			N	-0-					-0-
07	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
*08	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	15463	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

03	32891	X	23034	-0-	-9857	-0-	23034	2			N	-0-					-0-
04	31380	X	23755	-0-	-7625	-0-	23755	2			N	-0-					-0-
05	31558	X	26526	-0-	-5032	-0-	26526	2			N	-0-					-0-
06	29610	X	25637	-0-	-3973	-0-	25637	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	27074	-0-	-2438	-0-	27074	2			N	-0-					-0-
08	26536	X	26463	-0-	-73	-0-	26463	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

03	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	17989	2			N	-0-					164
04	17160	X	15910	-0-	-1250	-0-	15902	2	8	9	N	7					171
05	17918	X	14757	-0-	-3161	-0-	14757	2			N	-0-					171
06	17400	X	15085	-0-	-2315	-0-	15085	2			N	-0-					171
07	17980	X	15414	-0-	-2566	-0-	15412	2	2	9	N	2					173
08	17980	X	15241	-0-	-2739	-0-	15241	2			N	-0-					173

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13051	X	4334	-0-	-8717	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	9830	-0-	-2800	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	11739	-0-	-1312	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
06	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
07	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
*08	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	16222	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	28241	X	14248	-0-	-13993	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
04	27330	X	22387	-0-	-4943	-0-	22387	2			N	-0-					-0-
05	27776	X	24632	-0-	-3144	-0-	24632	2			N	-0-					-0-
06	26820	X	23274	-0-	-3546	-0-	23274	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	24467	-0-	-3247	-0-	24467	2			N	-0-					-0-
*08	25295	X	25295	-0-	-0-	-0-	25295	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
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-

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
03	18879	X	18404	-0-	-475	-0-	18404	2			N	-0-					17
04	18180	X	16881	-0-	-1299	-0-	16881	2			N	-0-					17
05	19065	X	16528	-0-	-2537	-0-	16527	2	1	9	N	1					18
06	18450	X	15968	-0-	-2482	-0-	15968	2			N	-0-					18
07	19065	X	16539	-0-	-2526	-0-	16539	2			N	-0-					18
08	18414	X	16797	-0-	-1617	-0-	16797	2			N	-0-					18

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
03	27032	X	25140	-0-	-1892	-0-	25140	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	24373	-0-	-1787	-0-	24373	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	25490	-0-	-1356	-0-	25490	2			N	-0-					-0-
06	25980	X	23043	-0-	-2937	-0-	23043	2			N	-0-					-0-
07	26846	X	12774	-0-	-14072	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
08	25482	X	175	-0-	-25307	-0-	175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	4092	X	2409	-0-	-1683	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	605	-0-	-3325	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	175	-0-	-3917	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	1108	-0-	-2852	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
*08	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	4333	-0-	-1836	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	2779	-0-	-3191	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5477	-0-	-692	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4996	-0-	-164	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3934	-0-	-1553	-0-	3934	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	1164	-0-	-3455	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	2415	-0-	-2055	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	1135	-0-	-3484	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	1904	-0-	-2536	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2070	-0-	-658	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
*08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16802	X	14119	-0-	-2683	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	13810	-0-	-2450	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	13188	-0-	-462	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	13758	-0-	-502	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	13673	-0-	-587	-0-	13673	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16957	X	15208	-0-	-1749	-0-	15208	2			N	-0-					-0-
04	29377	X	29377	-0-	-0-	-0-	29377	2			N	-0-					-0-
05	29719	X	29719	-0-	-0-	-0-	29719	2			N	-0-					-0-
06	34946	X	34946	-0-	-0-	-0-	34946	2			N	-0-					-0-
07	51182	X	51182	-0-	-0-	-0-	51182	2			N	-0-					-0-
*08	55928	X	55928	-0-	-0-	-0-	55928	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26598	X	24055	-0-	-2543	-0-	24055	2			N	-0-					-0-
04	26250	X	22292	-0-	-3958	-0-	22292	2			N	-0-					-0-
05	27125	X	22259	-0-	-4866	-0-	22259	2			N	-0-					-0-
06	26250	X	22331	-0-	-3919	-0-	22331	2			N	-0-					-0-
07	24056	X	20204	-0-	-3852	-0-	20204	2			N	-0-					-0-
08	24056	X	15304	-0-	-8752	-0-	15304	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					-0-
04	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	12431	-0-	-496	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
06	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	6287	-0-	-6640	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	794	-0-	-12133	-0-	794	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
06	32920	X	32920	-0-	-0-	-0-	32920	2			N	-0-					-0-
07	42223	X	42223	-0-	-0-	-0-	42223	2			N	-0-					-0-
*08	41210	X	41210	-0-	-0-	-0-	41210	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

03	9021	X	7709	-0-	-1312	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7190	-0-	-1510	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7495	-0-	-1495	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7179	-0-	-921	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6537	-0-	-1182	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7232	-0-	-487	-0-	7232	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

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-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

03	5611	X	4141	-0-	-1470	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4269	-0-	-471	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4433	-0-	-434	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
07	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	4253	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

03	12152	X	5034	-0-	-7118	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	5845	-0-	-5915	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	7125	-0-	-2671	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	7837	-0-	-1643	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	7460	-0-	-2305	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
*08	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54703	X	54703	-0-	-0-	-0-	54703	2			N	-0-					-0-
04	48947	X	48947	-0-	-0-	-0-	48947	2			N	-0-					-0-
05	47965	X	47965	-0-	-0-	-0-	47965	2			N	-0-					-0-
06	43367	X	43367	-0-	-0-	-0-	43367	2			N	-0-					-0-
07	42951	X	42951	-0-	-0-	-0-	42951	2			N	-0-					-0-
*08	41621	X	41621	-0-	-0-	-0-	41621	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	6206	-0-	-1761	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7123	-0-	-527	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	5756	-0-	-2149	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	3727	-0-	-3803	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	3631	-0-	-3716	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	5698	-0-	-1649	-0-	5698	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21762	X	19550	-0-	-2212	-0-	19550	2			N	-0-					61
04	21060	X	17854	-0-	-3206	-0-	17851	2	3	9	N	3					64
05	21421	X	18102	-0-	-3319	-0-	18102	2			N	-0-					64
06	18930	X	17265	-0-	-1665	-0-	17265	2			N	-0-					64
07	19561	X	18225	-0-	-1336	-0-	18225	2			N	-0-					64
08	19561	X	18161	-0-	-1400	-0-	18161	2			N	-0-					64

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	1510	-0-	-3915	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3649	-0-	-1601	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	1781	-0-	-3644	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2240	-0-	-1030	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-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 #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	14007	-0-	10907	10907	14007	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	16393	-0-	13293	24200	16393	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	1821	-0-	-4937	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6430	-0-	-110	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
06	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
07	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
*08	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	513	-0-	-2866	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	710	-0-	-2560	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1511	-0-	-1093	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-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
03	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10041	2	1	9	N	1					21
04	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	2			N	-0-					21
05	9734	X	8864	-0-	-870	-0-	8863	2	1	9	N	1					22
06	9420	X	7718	-0-	-1702	-0-	7718	2			N	-0-					22
07	9734	X	9465	-0-	-269	-0-	9465	2			N	-0-					22
*08	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	11802	2			N	-0-					22

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
03	4867	X	2979	-0-	-1888	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3195	-0-	-1515	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	2532	-0-	-1994	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2797	-0-	-1583	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	2911	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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	12679	X	9515	-0-	-3164	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9487	-0-	-1703	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
05	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9865	-0-	-605	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10175	-0-	-644	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10087	-0-	-763	-0-	10087	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

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-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

03	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

03	26582	X	26582	-0-	-0-	-0-	26582	2			N	-0-					-0-
04	24202	X	24202	-0-	-0-	-0-	24202	2			N	-0-					-0-
05	23867	X	23867	-0-	-0-	-0-	23867	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	22494	-0-	-3216	-0-	22494	2			N	-0-					-0-
07	26567	X	22868	-0-	-3699	-0-	22868	2			N	-0-					-0-
08	26567	X	21357	-0-	-5210	-0-	21357	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

03	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
04	22578	X	22578	-0-	-0-	-0-	22578	2			N	-0-					-0-
05	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
06	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	14741	2			N	-0-					-0-
07	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14874	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	13370	-0-	-1138	-0-	13370	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

03	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					N	-0-					-0-
04	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

03	11346	X	6830	-0-	-4516	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	7052	-0-	-3358	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7669	-0-	-546	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
06	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
07	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
*08	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

03	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
04	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
05	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
06	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
07	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	5287	-0-	-7082	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

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-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

03	10540	X	9448	-0-	-1092	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9071	-0-	-1129	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9257	-0-	-1283	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9140	-0-	-580	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9318	-0-	-726	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9243	-0-	-212	-0-	9243	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

03	23700	X	23700	-0-	-0-	-0-	23700	2			N	-0-					-0-
04	26030	X	26030	-0-	-0-	-0-	26030	2			N	-0-					-0-
05	25800	X	25800	-0-	-0-	-0-	25800	2			N	-0-					-0-
06	24290	X	24290	-0-	-0-	-0-	24290	2			N	-0-					-0-
07	24980	X	24980	-0-	-0-	-0-	24980	2			N	-0-					-0-
*08	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	20659	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

03	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-
04	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-					-0-
05	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

03	7068	X	2765	-0-	-4303	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	3033	-0-	-2967	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	757	-0-	-5040	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4459	-0-	-1151	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5513	-0-	-284	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
*08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

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-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

03	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	20921	2			N	-0-					-0-
04	19890	X	19718	-0-	-172	-0-	19718	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	18313	-0-	-3759	-0-	18313	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	17196	-0-	-4164	-0-	17196	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	17480	-0-	-4592	-0-	17480	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	17061	-0-	-3864	-0-	17061	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

03	99	X	-0-	-0-	-99	-0-					N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

03	14756	X	13635	-0-	-1121	-0-	13616	2	19	9	Y	17					51
04	14280	X	12817	-0-	-1463	-0-	12791	2	26	9	Y	24	47	1			28
05	14756	X	13425	-0-	-1331	-0-	13395	2	30	9	Y	27					55
06	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12966	2	30	9	Y	27	45	1			37
07	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	13271	2	24	9	Y	22					59
*08	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	13778	2	8	9	Y	7	44	1			22

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

03	5921	X	5525	-0-	-396	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5205	-0-	-525	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5231	-0-	-411	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5065	-0-	-453	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4459	-0-	-1059	-0-	4459	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

03	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
04	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
05	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	8156	-0-	-2494	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	8630	-0-	-2375	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	6498	-0-	-4507	-0-	6498	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

03	8928	X	6107	-0-	-2821	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7261	-0-	-1979	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8114	-0-	-1434	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7479	-0-	-1761	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5736	-0-	-1766	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	5834	-0-	-2288	-0-	5834	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

03	13857	X	9877	-0-	-3980	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	6809	-0-	-5611	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	9491	-0-	-2258	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	8375	-0-	-2395	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	8534	-0-	-1789	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	7564	-0-	-2325	-0-	7564	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 #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
04	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
05	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
06	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	11485	-0-	-1690	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12053	-0-	-1711	-0-	12053	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
03	6138	X	5686	-0-	-452	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5635	-0-	-275	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5978	-0-	-129	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5093	-0-	-817	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	3947	-0-	-1943	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	3110	-0-	-2873	-0-	3110	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
03	18135	X	12946	-0-	-5189	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	10963	-0-	-6587	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	10206	-0-	-8518	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	13423	-0-	-4697	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	8930	-0-	-9794	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	235	-0-	-12723	-0-	235	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
03	19871	X	17522	-0-	-2349	-0-	17522	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	17604	-0-	-1626	-0-	17604	2			N	-0-					-0-
05	19871	X	17076	-0-	-2795	-0-	17076	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	14788	-0-	-2912	-0-	14788	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	16019	-0-	-2271	-0-	16019	2			N	-0-					-0-
08	18197	X	17601	-0-	-596	-0-	17601	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	18012	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	15757	-0-	-533	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	15561	-0-	-1272	-0-	15561	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	14923	-0-	-1367	-0-	14923	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	15522	-0-	-1311	-0-	15522	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	15317	-0-	-1516	-0-	15317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	7626	X	116	-0-	-7510	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	2131	-0-	-5129	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	2908	-0-	-4594	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	21	-0-	-2180	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
04	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
05	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
06	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9108	-0-	-781	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9341	-0-	-548	-0-	9341	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

03	12400	X	9914	-0-	-2486	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10223	-0-	-1237	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	11170	-0-	-424	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10469	-0-	-601	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10509	-0-	-496	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10526	-0-	-634	-0-	10526	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

03	14198	X	12421	-0-	-1777	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	11283	-0-	-2097	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	11709	-0-	-567	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	5574	-0-	-6456	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	8559	-0-	-3872	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	9098	-0-	-3333	-0-	9098	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

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-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

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-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

03	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	14383	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	14152	-0-	-278	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	16290	-0-	-47	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	15063	-0-	-747	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	11266	-0-	-5071	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	11377	-0-	-4898	-0-	11377	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24583	X	4975	-0-	-19608	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	22747	-0-	-1043	-0-	22747	2			N	-0-					-0-
05	38157	X	38157	-0-	-0-	-0-	38157	2			N	-0-					-0-
06	31803	X	31803	-0-	-0-	-0-	31803	2			N	-0-					-0-
07	29125	X	29125	-0-	-0-	-0-	29125	2			N	-0-					-0-
*08	32021	X	32021	-0-	-0-	-0-	32021	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

03	5456	X	1490	-0-	-3966	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	7	-0-	-5393	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	58	-0-	-5522	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	X	688	-0-	-800	-0-	688	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

03	6448	X	6202	-0-	-246	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5696	-0-	-604	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5729	-0-	-781	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
06	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
*08	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

03	16430	X	14781	-0-	-1649	-0-	14781	2			N	-0-					41
04	16200	X	11575	-0-	-4625	-0-	11566	2	9	9	N	8					49
05	16740	X	10448	-0-	-6292	-0-	10448	2			N	-0-					49
06	16200	X	12044	-0-	-4156	-0-	12043	2	1	9	N	1					50
07	14849	X	12668	-0-	-2181	-0-	12666	2	2	9	N	2					52
08	14787	X	13323	-0-	-1464	-0-	13323	2			N	-0-					52

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	31986	X	31986	-0-	-0-	-0-	31986	2			N	-0-					-0-
05	89251	X	89251	-0-	-0-	-0-	89251	2			N	-0-					-0-
06	73607	X	73607	-0-	-0-	-0-	73607	2			N	-0-					-0-
07	73743	X	73743	-0-	-0-	-0-	73743	2			N	-0-					-0-
*08	70979	X	70979	-0-	-0-	-0-	70979	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

03	11904	X	4198	-0-	-7706	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	176	-0-	-11344	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	91	-0-	-6698	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2740	-0-	-1310	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	409	-0-	-3776	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

03	30907	X	-0-	-0-	-30907	-0-					N	-0-					-0-
04	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
05	27188	X	27188	-0-	-0-	-0-	27188	2			N	-0-					-0-
06	28836	X	28836	-0-	-0-	-0-	28836	2			N	-0-					-0-
07	28245	X	28245	-0-	-0-	-0-	28245	2			N	-0-					-0-
*08	32691	X	32691	-0-	-0-	-0-	32691	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUKE UNIT A WELL #: 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
03	8897	X	8116	-0-	-781	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
04	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
05	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
06	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8913	-0-	-46	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	7855	-0-	-1414	-0-	7855	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
03	13950	X	11215	-0-	-2735	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	11624	-0-	-1126	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
05	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	11607	-0-	-303	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11683	-0-	-624	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	11546	-0-	-1257	-0-	11546	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
03	837	X	31	-0-	-806	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	810	X	364	-0-	-446	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	837	X	94	-0-	-743	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-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
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		52941	-0-	52941	52941	52941	2			N	-0-					-0-
05	110000	X	57059	-0-	-52941	-0-	57059	2			N	-0-					-0-
06	85140	X	47036	-0-	-38104	-0-	47036	2			N	-0-					-0-
07	87978	X	45126	-0-	-42852	-0-	45126	2			N	-0-					-0-
08	87978	X	42172	-0-	-45806	-0-	42172	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	8189	-0-	-1297	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	7708	-0-	-1562	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8671	-0-	-908	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7849	-0-	-1421	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7675	-0-	-1005	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7805	-0-	-875	-0-	7805	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25296	X	-0-	-0-	-25296	-0-					N	-0-					-0-
04	19260	X	979	-0-	-18281	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	167	-0-	-12543	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-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
03	13919	X	11421	-0-	-2498	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	11033	-0-	-2437	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	11923	-0-	-1159	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	10667	-0-	-1693	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	10847	-0-	-1336	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10585	-0-	-1350	-0-	10585	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
03	8959	X	5512	-0-	-3447	-0-	5504	2	8	9	Y	7					10
04	8670	X	1850	-0-	-6820	-0-	1844	2	6	9	Y	5					15
05	8122	X	2692	-0-	-5430	-0-	2677	2	15	9	Y	14					29
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3343	2	6	9	Y	5	31	1			3
07	5518	X	498	-0-	-5020	-0-	491	2	7	9	Y	6					9
*08	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5988	2	11	9	Y	10					19

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
03	13144	X	11320	-0-	-1824	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11287	-0-	-713	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	10214	-0-	-1473	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	7596	-0-	-3714	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	8815	-0-	-2872	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					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
03	19096	X	17923	-0-	-1173	-0-	17923	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	15198	-0-	-3282	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
05	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	17989	2			N	-0-					-0-
06	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	18412	2			N	-0-					-0-
07	17926	X	17926	-0-	-0-	-0-	17926	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	16163	-0-	-1817	-0-	16163	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
03	7688	X	5758	-0-	-1930	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	3897	-0-	-3153	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	3078	-0-	-4269	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	2762	-0-	-4348	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
08	5766	X	380	-0-	-5386	-0-	380	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18352	X	16926	-0-	-1426	-0-	16926	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	2943	-0-	-14817	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	-0-	-0-	-19809	-0-					N	-0-					-0-
06	19170	X	13812	-0-	-5358	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
07	37948	X	37948	-0-	-0-	-0-	37948	2			N	-0-					-0-
*08	42501	X	42501	-0-	-0-	-0-	42501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	3317	-0-	-2852	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3680	-0-	-940	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2934	-0-	-756	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	1464	-0-	-4612	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

03	12741	X	3034	-0-	-9707	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	3809	-0-	-8521	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
05	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	13090	2			N	-0-					-0-
06	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10469	-0-	-691	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	10218	-0-	-2864	-0-	10218	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

03	23027	X	23027	-0-	-0-	-0-	23027	2			N	-0-					-0-
04	22628	X	22628	-0-	-0-	-0-	22628	2			N	-0-					-0-
05	22948	X	22948	-0-	-0-	-0-	22948	2			N	-0-					-0-
06	20185	X	20185	-0-	-0-	-0-	20185	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	18010	-0-	-1024	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	17755	-0-	-1279	-0-	17755	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

03	20971	X	20971	-0-	-0-	-0-	20971	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	19650	-0-	-0-	-0-	19650	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	20348	-0-	-856	-0-	20348	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	19202	-0-	-1318	-0-	19202	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	20164	-0-	-1040	-0-	20164	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	19680	-0-	-1276	-0-	19680	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

03	7223	X	1419	-0-	-5804	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	116	-0-	-6874	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
06	7290	X	45	-0-	-7245	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	14	-0-	-7519	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*08	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

03	10199	X	8169	-0-	-2030	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	8007	-0-	-213	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8331	-0-	-473	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7270	-0-	-1250	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7596	-0-	-1208	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	6586	-0-	-1753	-0-	6586	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

03	6510	X	5013	-0-	-1497	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4695	-0-	-1605	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4455	-0-	-2055	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	3884	-0-	-1606	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	3706	-0-	-1874	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3515	-0-	-1507	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: H 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
03	7440	X	5198	-0-	-2242	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
04	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
05	16909	X	16909	-0-	-0-	-0-	16909	2			N	-0-					-0-
06	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	16398	2			N	-0-					-0-
07	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	13168	2			N	-0-					-0-
*08	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	15347	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

03	11253	X	10250	-0-	-1003	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9885	-0-	-1005	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
05	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
06	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
07	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
*08	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

03	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	20024	2			N	-0-					-0-
04	18845	X	18845	-0-	-0-	-0-	18845	2			N	-0-					-0-
05	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	18634	2			N	-0-					-0-
06	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	16927	2			N	-0-					-0-
07	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
*08	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

03	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10631	-0-	-379	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	7983	-0-	-3394	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	9591	-0-	-1419	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10232	-0-	-959	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10542	-0-	-649	-0-	10542	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

03	20181	X	3572	-0-	-16609	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
04	19530	X	13090	-0-	-6440	-0-	13090	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	2671	-0-	-17510	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	7620	-0-	-7920	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	11028	-0-	-2488	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	9731	-0-	-3785	-0-	9731	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

03	4774	X	3962	-0-	-812	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3870	-0-	-750	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3610	-0-	-320	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2628	-0-	-1433	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3391	-0-	-825	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
04	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	13347	-0-	-262	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	13299	-0-	-261	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	6799	-0-	-8298	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	235	-0-	-14862	-0-	235	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
03	34565	X	32066	-0-	-2499	-0-	32066	2			N	-0-					-0-
04	32910	X	28228	-0-	-4682	-0-	28228	2			N	-0-					-0-
05	32767	X	28698	-0-	-4069	-0-	28698	2			N	-0-					-0-
06	31020	X	27299	-0-	-3721	-0-	27299	2			N	-0-					-0-
07	32054	X	28059	-0-	-3995	-0-	28059	2			N	-0-					-0-
08	32054	X	31590	-0-	-464	-0-	31590	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
03	23591	X	21219	-0-	-2372	-0-	21219	2			N	-0-					-0-
04	23010	X	17953	-0-	-5057	-0-	17953	2			N	-0-					-0-
05	23777	X	17897	-0-	-5880	-0-	17897	2			N	-0-					-0-
06	23010	X	18724	-0-	-4286	-0-	18724	2			N	-0-					-0-
07	23002	X	20094	-0-	-2908	-0-	20094	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	19902	-0-	-1302	-0-	19902	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5818	-0-	-512	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5465	-0-	-1169	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5089	-0-	-1421	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5424	-0-	-1303	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5895	-0-	-832	-0-	5895	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
03	7781	X	6644	-0-	-1137	-0-	6641	2	3	9	N	3					19
04	7560	X	3694	-0-	-3866	-0-	3693	2	1	9	N	1					20
05	7967	X	5889	-0-	-2078	-0-	5889	2			N	-0-					20
06	7710	X	4473	-0-	-3237	-0-	4473	2			N	-0-					20
07	7967	X	5491	-0-	-2476	-0-	5485	2	6	9	N	5					25
*08	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					25

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
03	11563	X	1141	-0-	-10422	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	4710	-0-	-7140	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	2529	-0-	-9716	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	6946	-0-	-4904	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
07	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3054	-0-	-1813	-0-	3054	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	39897	X	38987	-0-	-910	-0-	38987	2			N	-0-					-0-
04	38490	X	37580	-0-	-910	-0-	37580	2			N	-0-					-0-
05	40982	X	38145	-0-	-2837	-0-	38145	2			N	-0-					-0-
06	39660	X	36779	-0-	-2881	-0-	36779	2			N	-0-					-0-
07	40982	X	37929	-0-	-3053	-0-	37929	2			N	-0-					-0-
08	38998	X	37869	-0-	-1129	-0-	37869	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
03	11935	X	8396	-0-	-3539	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10449	-0-	-1101	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
05	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
06	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
07	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
*08	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	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
03	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
04	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
05	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
06	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
07	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
*08	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			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
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
04	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
05	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
06	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6874	-0-	-380	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	3795	-0-	-4203	-0-	3795	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
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-

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
03	6076	X	4697	-0-	-1379	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	3379	-0-	-2111	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	3979	-0-	-1663	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4701	-0-	-759	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4942	-0-	-297	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4364	-0-	-348	-0-	4364	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	8513	-0-	-3143	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	8485	-0-	-2795	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	392	-0-	-10179	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	4233	-0-	-4557	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8430	-0-	-343	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8644	-0-	-129	-0-	8644	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
04	23797	X	23797	-0-	-0-	-0-	23797	2			N	-0-					-0-
05	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	22956	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	7490	-0-	-6430	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	3787	-0-	-13046	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	574	-0-	-16259	-0-	574	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	2897	-0-	-3644	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	3397	-0-	-2633	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	3230	-0-	-3001	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	3590	-0-	-1900	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
07	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
*08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6614	-0-	-82	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6228	-0-	-252	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6500	-0-	-196	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6270	-0-	-426	-0-	6270	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5486	-0-	-218	-0-	5479	2	7	9	N	6					28
04	5010	X	4715	-0-	-295	-0-	4712	2	3	9	N	3					31
05	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					31
06	5310	X	4864	-0-	-446	-0-	4864	2			N	-0-					31
07	5487	X	5096	-0-	-391	-0-	5090	2	6	9	N	5					36
08	5518	X	5001	-0-	-517	-0-	5001	2			N	-0-					36

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
04	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	14044	2			N	-0-					-0-
05	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
06	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
07	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
*08	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	12609	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-					-0-
04	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
05	36658	X	36658	-0-	-0-	-0-	36658	2			N	-0-					-0-
06	35447	X	35447	-0-	-0-	-0-	35447	2			N	-0-					-0-
07	36661	X	36661	-0-	-0-	-0-	36661	2			N	-0-					-0-
*08	38210	X	38210	-0-	-0-	-0-	38210	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	4863	-0-	-1957	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4619	-0-	-1621	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5067	-0-	-1319	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5174	-0-	-1006	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5799	-0-	-494	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	5037	-0-	-16	-0-	5037	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	62434	X	40387	-0-	-22047	-0-	40387	2			N	-0-					-0-
04	58590	X	42778	-0-	-15812	-0-	42778	2			N	-0-					-0-
05	58590	X	24227	-0-	-34363	-0-	24227	2			N	-0-					-0-
06	54090	X	37020	-0-	-17070	-0-	37020	2			N	-0-					-0-
07	50466	X	50466	-0-	-0-	-0-	50466	2			N	-0-					-0-
08	44206	X	8631	-0-	-35575	-0-	8631	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

03	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	12241	-0-	-149	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	9405	-0-	-3677	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	10618	-0-	-3512	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	9834	-0-	-4767	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	10269	-0-	-4332	-0-	10269	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

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-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

03	403	X	218	-0-	-185	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	24296	X	24296	-0-	-0-	-0-	24296	2			N	-0-					-0-
05	67295	X	67295	-0-	-0-	-0-	67295	2			N	-0-					-0-
06	59204	X	59204	-0-	-0-	-0-	59204	2			N	-0-					-0-
07	57380	X	57380	-0-	-0-	-0-	57380	2			N	-0-					-0-
*08	53700	X	53700	-0-	-0-	-0-	53700	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

03	10354	X	6135	-0-	-4219	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
04	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
05	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
06	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
07	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
*08	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

03	8122	X	7416	-0-	-706	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7291	-0-	-179	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7614	-0-	-384	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6939	-0-	-801	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7275	-0-	-723	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7215	-0-	-411	-0-	7215	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	7967	X	7445	-0-	-522	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6927	-0-	-783	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7034	-0-	-654	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6666	-0-	-534	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
07	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
*08	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	9784	-0-	-291	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9528	-0-	-582	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	8078	-0-	-2896	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	6977	-0-	-3643	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	6511	-0-	-4463	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8726	-0-	-1132	-0-	8726	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
03	31744	X	19518	-0-	-12226	-0-	19518	2			N	-0-					-0-
04	30720	X	-0-	-0-	-30720	-0-					N	-0-					-0-
05	31744	X	648	-0-	-31096	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	38763	X	38763	-0-	-0-	-0-	38763	2			N	-0-					-0-
07	35640	X	35640	-0-	-0-	-0-	35640	2			N	-0-					-0-
*08	33447	X	33447	-0-	-0-	-0-	33447	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
03	14446	X	9444	-0-	-5002	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	10995	-0-	-1695	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	10943	-0-	-1054	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	7867	-0-	-3503	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
07	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
*08	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	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
03	12803	X	11046	-0-	-1757	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	9937	-0-	-2453	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	10409	-0-	-1929	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9717	-0-	-1533	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10592	-0-	-537	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10468	-0-	-568	-0-	10468	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
03	17577	X	15374	-0-	-2203	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	14470	-0-	-1760	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	14377	-0-	-2022	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	13308	-0-	-2142	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	13071	-0-	-2863	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
08	15376	X	12877	-0-	-2499	-0-	12877	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
04	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					-0-
05	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
06	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

03	47120	X	47017	-0-	-103	-0-	47017	2			N	-0-					-0-
04	45600	X	43880	-0-	-1720	-0-	43880	2			N	-0-					-0-
05	45756	X	44030	-0-	-1726	-0-	44030	2			N	-0-					-0-
06	45510	X	41691	-0-	-3819	-0-	41691	2			N	-0-					-0-
07	47027	X	42631	-0-	-4396	-0-	42631	2			N	-0-					-0-
08	47027	X	42174	-0-	-4853	-0-	42174	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

03	23653	X	22486	-0-	-1167	-0-	22486	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	22013	-0-	-877	-0-	22013	2			N	-0-					-0-
05	23653	X	22614	-0-	-1039	-0-	22614	2			N	-0-					-0-
06	22890	X	20783	-0-	-2107	-0-	20783	2			N	-0-					-0-
07	23126	X	21538	-0-	-1588	-0-	21538	2			N	-0-					-0-
08	22754	X	20784	-0-	-1970	-0-	20784	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

03	26061	X	26061	-0-	-0-	-0-	26061	2			N	-0-					-0-
04	22797	X	22797	-0-	-0-	-0-	22797	2			N	-0-					-0-
05	23170	X	23170	-0-	-0-	-0-	23170	2			N	-0-					-0-
06	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	20024	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	17719	-0-	-2121	-0-	17719	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	18043	-0-	-1797	-0-	18043	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

03	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	19653	2			N	-0-					-0-
04	18186	X	18186	-0-	-0-	-0-	18186	2			N	-0-					-0-
05	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	19156	2			N	-0-					-0-
06	19149	X	19149	-0-	-0-	-0-	19149	2			N	-0-					-0-
07	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	20039	2			N	-0-					-0-
*08	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17644	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

03	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					N	-0-					-0-
04	18270	X	-0-	-0-	-18270	-0-					N	-0-					-0-
05	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					N	-0-					-0-
06	13230	X	12	-0-	-13218	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	10354	X	9363	-0-	-991	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8791	-0-	-839	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8934	-0-	-769	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	7925	-0-	-1465	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8228	-0-	-1289	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8056	-0-	-1306	-0-	8056	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
03	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
04	23350	X	23350	-0-	-0-	-0-	23350	2			N	-0-					-0-
05	41165	X	41165	-0-	-0-	-0-	41165	2			N	-0-					-0-
06	35031	X	35031	-0-	-0-	-0-	35031	2			N	-0-					-0-
07	36412	X	36412	-0-	-0-	-0-	36412	2			N	-0-					-0-
*08	37068	X	37068	-0-	-0-	-0-	37068	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
03	20577	X	20577	-0-	-0-	-0-	20577	2			N	-0-					-0-
04	22663	X	22663	-0-	-0-	-0-	22663	2			N	-0-					-0-
05	23839	X	23839	-0-	-0-	-0-	23839	2			N	-0-					-0-
06	22321	X	22321	-0-	-0-	-0-	22321	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	22444	-0-	-0-	-0-	22444	2			N	-0-					-0-
*08	22330	X	22330	-0-	-0-	-0-	22330	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
03	13981	X	9828	-0-	-4153	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	9449	-0-	-2041	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	9942	-0-	-1931	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	9473	-0-	-2017	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9399	-0-	-769	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
*08	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10700	2			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
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-

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
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-

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
03	32271	X	24808	-0-	-7463	-0-	24808	2			N	-0-					-0-
04	29190	X	26015	-0-	-3175	-0-	26015	2			N	-0-					-0-
05	30163	X	27966	-0-	-2197	-0-	27966	2			N	-0-					-0-
06	29190	X	13092	-0-	-16098	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
07	27900	X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-					-0-
08	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	27823	X	27823	-0-	-0-	-0-	27823	2			N	-0-					-0-
04	27277	X	27277	-0-	-0-	-0-	27277	2			N	-0-					-0-
05	29947	X	29947	-0-	-0-	-0-	29947	2			N	-0-					-0-
06	28877	X	28877	-0-	-0-	-0-	28877	2			N	-0-					-0-
07	28624	X	28624	-0-	-0-	-0-	28624	2			N	-0-					-0-
*08	26666	X	26666	-0-	-0-	-0-	26666	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

03	13051	X	8384	-0-	-4667	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	7842	-0-	-4788	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	11435	-0-	-1523	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	10564	-0-	-1736	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	10654	-0-	-2056	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10897	-0-	-542	-0-	10897	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

03	30101	X	25668	-0-	-4433	-0-	25668	2			N	-0-					-0-
04	29130	X	17914	-0-	-11216	-0-	17914	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	18040	-0-	-653	-0-	18040	2			N	-0-					-0-
06	24840	X	18148	-0-	-6692	-0-	18148	2			N	-0-					-0-
07	25668	X	18106	-0-	-7562	-0-	18106	2			N	-0-					-0-
08	25668	X	18542	-0-	-7126	-0-	18542	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

03	3999	X	3152	-0-	-847	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3099	-0-	-531	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2901	-0-	-571	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2401	-0-	-869	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
08	3193	X	92	-0-	-3101	-0-	92	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

03	21142	X	20183	-0-	-959	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	19478	-0-	-982	-0-	19478	2			N	-0-					-0-
05	20212	X	18879	-0-	-1333	-0-	18879	2			N	-0-					-0-
06	19530	X	18153	-0-	-1377	-0-	18153	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	19307	-0-	-874	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	19180	-0-	-1001	-0-	19180	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

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		6071	-0-	6071	6071	6071	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

03	6510	X	5761	-0-	-749	-0-	5750	2	11	9	Y	10					97
04	6300	X	5225	-0-	-1075	-0-	5211	2	14	9	Y	13					110
05	6510	X	6322	-0-	-188	-0-	6302	2	20	9	Y	18					128
06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5688	2	18	9	Y	16	118	1			26
07	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			Y	-0-					26
*08	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5964	2	18	9	Y	16					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
05	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
07	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
*08	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	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
03	22555	X	22555	-0-	-0-	-0-	22555	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	20750	-0-	-400	-0-	20750	2			N	-0-					-0-
05	22475	X	20975	-0-	-1500	-0-	20975	2			N	-0-					-0-
06	21840	X	19966	-0-	-1874	-0-	19966	2			N	-0-					-0-
07	22568	X	20985	-0-	-1583	-0-	20985	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	20621	-0-	-1947	-0-	20621	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
03	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
05	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
06	23659	X	23659	-0-	-0-	-0-	23659	2			N	-0-					-0-
07	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
*08	19604	X	19604	-0-	-0-	-0-	19604	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
03	21924	X	21924	-0-	-0-	-0-	21924	2			N	-0-					-0-
04	20108	X	20108	-0-	-0-	-0-	20108	2			N	-0-					-0-
05	21870	X	21870	-0-	-0-	-0-	21870	2			N	-0-					-0-
06	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	18209	2			N	-0-					-0-
07	18898	X	18898	-0-	-0-	-0-	18898	2			N	-0-					-0-
*08	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4021	2	28	9	N	25	35	1			29
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4721	2	28	9	N	25					54
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4934	2	23	9	N	21	36	1			39
06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4462	2	17	9	N	15	34	1			20
07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4727	2	21	9	N	19					39
*08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4428	2	21	9	N	19	37	1			21

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
03	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
04	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	19297	2			N	-0-					-0-
05	18948	X	18948	-0-	-0-	-0-	18948	2			N	-0-					-0-
06	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	16833	2			N	-0-					-0-
07	17800	X	17800	-0-	-0-	-0-	17800	2			N	-0-					-0-
*08	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	17057	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	475	2	28	9	N	25	39	1			33
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	611	2	35	9	N	32					65
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	693	2	32	9	N	29	45	1			49
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1138	2	35	9	N	32	51	1			30
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	862	2	21	9	N	19					49
*08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1159	2	31	9	N	28	49	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	6417	X	3435	-0-	-2982	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	3602	-0-	-2608	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	2203	-0-	-4214	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	2557	-0-	-2753	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4585	-0-	-902	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2141	-0-	-1579	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

03	10230	X	9997	-0-	-233	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9349	-0-	-551	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9627	-0-	-417	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9175	-0-	-545	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8686	-0-	-1358	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	5980	-0-	-4002	-0-	5980	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

03	2356	X	48	-0-	-2308	-0-	45	2	3	9	Y	3					5
04	1470	X	713	-0-	-757	-0-	711	2	2	9	Y	2					7
05	1023	X	14	-0-	-1009	-0-	8	2	6	9	Y	5					12
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	Y	1	12	1			1
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	2	3	9	Y	3					4
*08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2294	2	3	9	Y	3					7

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

03	52948	X	50007	-0-	-2941	-0-	50007	2			N	-0-					-0-
04	51240	X	47848	-0-	-3392	-0-	47848	2			N	-0-					-0-
05	51491	X	50068	-0-	-1423	-0-	50068	2			N	-0-					-0-
06	49050	X	48493	-0-	-557	-0-	48493	2			N	-0-					-0-
07	50685	X	49495	-0-	-1190	-0-	49495	2			N	-0-					-0-
08	50065	X	48458	-0-	-1607	-0-	48458	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

03	8928	X	8723	-0-	-205	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7584	-0-	-1056	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7249	-0-	-1679	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	6406	-0-	-2114	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6816	-0-	-1895	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7959	-0-	-752	-0-	7959	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

03	30592	X	30592	-0-	-0-	-0-	30592	2			N	-0-					-0-
04	25913	X	25913	-0-	-0-	-0-	25913	2			N	-0-					-0-
05	25909	X	25909	-0-	-0-	-0-	25909	2			N	-0-					-0-
06	29610	X	22657	-0-	-6953	-0-	22657	2			N	-0-					-0-
07	30597	X	21442	-0-	-9155	-0-	21442	2			N	-0-					-0-
08	30597	X	19745	-0-	-10852	-0-	19745	2			N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

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-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	261	-0-	-909	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	372	N	35	-0-	-337	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

03	21359	X	17777	-0-	-3582	-0-	17777	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	19053	-0-	-1167	-0-	19053	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	18556	-0-	-2400	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
06	20280	X	18076	-0-	-2204	-0-	18076	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	18211	-0-	-2745	-0-	18211	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	18120	-0-	-1565	-0-	18120	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

03	17298	X	15342	-0-	-1956	-0-	15342	2			N	-0-					-0-
04	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	17278	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	15675	-0-	-848	-0-	15675	2			N	-0-					-0-
06	17753	X	17753	-0-	-0-	-0-	17753	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	16680	-0-	-1176	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
*08	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	17910	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	7688	-0-	-3652	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	7704	-0-	-4045	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	7001	-0-	-4519	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	8993	-0-	-2911	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	8011	-0-	-3893	-0-	8011	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7117	-0-	-695	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7183	-0-	-197	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7318	-0-	-618	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6547	-0-	-1133	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	4506	-0-	-3430	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	2852	-0-	-4557	-0-	2852	2			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
03	7657	X	3568	-0-	-4089	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	3769	-0-	-3341	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	4593	-0-	-2754	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
07	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	1600	-0-	-2988	-0-	1600	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
03	23777	X	20988	-0-	-2789	-0-	20988	2			N	-0-					-0-
04	23010	X	19738	-0-	-3272	-0-	19738	2			N	-0-					-0-
05	23777	X	20738	-0-	-3039	-0-	20738	2			N	-0-					-0-
06	21540	X	20228	-0-	-1312	-0-	20228	2			N	-0-					-0-
07	22258	X	21328	-0-	-930	-0-	21328	2			N	-0-					-0-
*08	21986	X	21986	-0-	-0-	-0-	21986	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
03	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
04	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
05	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
06	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
07	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
*08	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	13462	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
03	18631	X	15097	-0-	-3534	-0-	15097	2			N	-0-					-0-
04	18030	X	13812	-0-	-4218	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	13553	-0-	-5078	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	12951	-0-	-3459	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	14179	-0-	-2375	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	14641	-0-	-456	-0-	14641	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5724	-0-	-228	-0-	5724	2			N	-0-					22
04	5760	X	5456	-0-	-304	-0-	5453	2	3	9	N	3					25
05	2015	X	1793	-0-	-222	-0-	1793	2			N	-0-					25
06	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					25
07	5735	X	2942	-0-	-2793	-0-	2942	2			N	-0-					25
08	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14663	X	13676	-0-	-987	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	11627	-0-	-3343	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13526	-0-	-1943	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	13562	-0-	-1408	-0-	13562	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12434	-0-	-1237	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	10986	-0-	-2685	-0-	10986	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

03	18910	X	17711	-0-	-1199	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	17030	-0-	-1270	-0-	17030	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	16349	-0-	-2561	-0-	16349	2			N	-0-					-0-
06	18000	X	14065	-0-	-3935	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	16066	-0-	-2131	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	17295	-0-	-406	-0-	17295	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

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-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

03	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					45
04	5580	X	5401	-0-	-179	-0-	5401	2			N	-0-					45
05	5673	X	3711	-0-	-1962	-0-	3711	2			N	-0-					45
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					45
07	6169	X	3519	-0-	-2650	-0-	3519	2			N	-0-					45
08	6169	X	5914	-0-	-255	-0-	5914	2			N	-0-					45

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

03	31434	X	29399	-0-	-2035	-0-	29399	2			N	-0-					-0-
04	30270	X	28318	-0-	-1952	-0-	28318	2			N	-0-					-0-
05	30783	X	28748	-0-	-2035	-0-	28748	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	27509	-0-	-1801	-0-	27509	2			N	-0-					-0-
07	29574	X	28240	-0-	-1334	-0-	28240	2			N	-0-					-0-
08	29388	X	27841	-0-	-1547	-0-	27841	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

03	21526	X	21526	-0-	-0-	-0-	21526	2			N	-0-					-0-
04	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	18043	2			N	-0-					-0-
05	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
06	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
07	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
*08	19724	X	19724	-0-	-0-	-0-	19724	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954																	
03	27287	X	27287	-0-	-0-	-0-	27287	2			N	-0-					-0-
04	24852	X	24852	-0-	-0-	-0-	24852	2			N	-0-					-0-
05	25333	X	25333	-0-	-0-	-0-	25333	2			N	-0-					-0-
06	23450	X	23450	-0-	-0-	-0-	23450	2			N	-0-					-0-
07	24630	X	24630	-0-	-0-	-0-	24630	2			N	-0-					-0-
*08	24208	X	24208	-0-	-0-	-0-	24208	2			N	-0-					-0-
BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545																	
03	12803	X	11738	-0-	-1065	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
04	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	6810	-0-	-5125	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
06	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	12432	-0-	-1177	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	12525	-0-	-1084	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240																	
03	12152	X	10470	-0-	-1682	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	9979	-0-	-1751	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	9862	-0-	-2259	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	8620	-0-	-3110	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	6845	-0-	-4160	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	5561	-0-	-4917	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130																	
03	13175	X	10989	-0-	-2186	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	9824	-0-	-2926	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	5469	-0-	-7706	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	8307	-0-	-3063	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	8025	-0-	-3662	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	8488	-0-	-2486	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012																	
03	9641	X	669	-0-	-8972	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
05	19575	X	19575	-0-	-0-	-0-	19575	2			N	-0-					-0-
06	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	19733	2			N	-0-					-0-
07	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
*08	20000	X	20000	-0-	-0-	-0-	20000	2			N	-0-					-0-
BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902																	
03	14911	X	13912	-0-	-999	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	12936	-0-	-1344	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13456	-0-	-897	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12754	-0-	-866	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13064	-0-	-855	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12836	-0-	-1083	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600																	
03	23813	X	23813	-0-	-0-	-0-	23813	2			N	-0-					-0-
04	21390	X	20145	-0-	-1245	-0-	20145	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	18294	-0-	-4274	-0-	18294	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	12127	-0-	-10253	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
07	23126	X	11366	-0-	-11760	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
08	23126	X	13275	-0-	-9851	-0-	13275	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
04	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
05	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
06	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	16845	2			N	-0-					-0-
07	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
*08	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

03	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	15756	2			N	-0-					17
04	14700	X	10383	-0-	-4317	-0-	10381	2	2	9	N	2					19
05	14384	X	8579	-0-	-5805	-0-	8579	2			N	-0-					19
06	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	15371	2			N	-0-					19
07	15748	X	13730	-0-	-2018	-0-	13730	2			N	-0-					19
08	15748	X	13674	-0-	-2074	-0-	13674	2			N	-0-					19

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 11404

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2018 - P/A 03/16/18

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

03	12245	X	4298	-0-	-7947	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	6220	-0-	-2570	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
05	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
06	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
07	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
*08	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

03	15934	X	11875	-0-	-4059	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	3919	-0-	-11501	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	-0-					-0-
06	11490	X	11459	-0-	-31	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
07	29834	X	29834	-0-	-0-	-0-	29834	2			N	-0-					-0-
*08	25273	X	25273	-0-	-0-	-0-	25273	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

03	18662	X	-0-	-0-	-18662	-0-					N	-0-					-0-
04	18060	X	27	-0-	-18033	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
06	19707	X	19707	-0-	-0-	-0-	19707	2			N	-0-					-0-
07	21320	X	21320	-0-	-0-	-0-	21320	2			N	-0-					-0-
*08	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	20846	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11067	X	11004	-0-	-63	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10543	-0-	-167	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10128	-0-	-939	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9176	-0-	-1474	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	7134	-0-	-3871	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	6202	-0-	-4803	-0-	6202	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

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-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

03	17732	X	15987	-0-	-1745	-0-	15987	2			N	-0-					-0-
04	20199	X	20199	-0-	-0-	-0-	20199	2			N	-0-					-0-
05	23538	X	23538	-0-	-0-	-0-	23538	2			N	-0-					-0-
06	23396	X	23396	-0-	-0-	-0-	23396	2			N	-0-					-0-
07	24408	X	24408	-0-	-0-	-0-	24408	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	23293	-0-	-236	-0-	23293	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

03	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
05	13981	X	12024	-0-	-1957	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	9993	-0-	-4767	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14680	-0-	-572	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
*08	20454	X	20454	-0-	-0-	-0-	20454	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

03	102102	X	24280	-0-	-77822	-0-	24280	2			N	-0-					-0-
04	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
05	20325	X	20325	-0-	-0-	-0-	20325	2			N	-0-					-0-
06	26872	X	26872	-0-	-0-	-0-	26872	2			N	-0-					-0-
07	27575	X	27575	-0-	-0-	-0-	27575	2			N	-0-					-0-
*08	30271	X	30271	-0-	-0-	-0-	30271	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

03	82820	X	22459	-0-	-60361	-0-	22459	2			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
*08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

03	25637	X	9983	-0-	-15654	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
04	21660	X	19155	-0-	-2505	-0-	19155	2			N	-0-					-0-
05	34371	X	34371	-0-	-0-	-0-	34371	2			N	-0-					-0-
06	32529	X	32529	-0-	-0-	-0-	32529	2			N	-0-					-0-
07	32990	X	32990	-0-	-0-	-0-	32990	2			N	-0-					-0-
*08	31303	X	31303	-0-	-0-	-0-	31303	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	17176	2			N	-0-					-0-
04	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
05	17074	X	17074	-0-	-0-	-0-	17074	2			N	-0-					-0-
06	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
07	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	16617	2			N	-0-					-0-
*08	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	15581	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	7436	-0-	4336	8423	7436	2			N	-0-					-0-
04	15692	X	7269	-0-	-8423	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
06	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
07	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
*08	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29543	X	-0-	-0-	-29543	-0-					N	-0-					-0-
04	26310	X	-0-	-0-	-26310	-0-					N	-0-					-0-
05	24211	X	2483	-0-	-21728	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	18356	-0-	-3514	-0-	18356	2			N	-0-					-0-
07	27323	X	27323	-0-	-0-	-0-	27323	2			N	-0-					-0-
*08	27260	X	27260	-0-	-0-	-0-	27260	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	4949	-0-	-3669	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	1941	-0-	-4629	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5225	-0-	-175	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4634	-0-	-326	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5396	-0-	-1052	-0-	5396	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	3747	-0-	-6421	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
04	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	5198	-0-	-5652	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	4564	-0-	-5936	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	5987	-0-	-5142	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	5246	-0-	-5883	-0-	5246	2			N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25292	X	25292	-0-	-0-	-0-	25292	2			N	-0-					-0-
04	23234	X	23234	-0-	-0-	-0-	23234	2			N	-0-					-0-
05	27935	X	27935	-0-	-0-	-0-	27935	2			N	-0-					-0-
06	25872	X	25872	-0-	-0-	-0-	25872	2			N	-0-					-0-
07	26108	X	26108	-0-	-0-	-0-	26108	2			N	-0-					-0-
*08	24924	X	24924	-0-	-0-	-0-	24924	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

03	10788	X	10013	-0-	-775	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	10317	-0-	-123	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	7462	-0-	-3047	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	6970	-0-	-3080	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	7101	-0-	-3563	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	6838	-0-	-3826	-0-	6838	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

03	29109	X	25697	-0-	-3412	-0-	25697	2			N	-0-					40
04	28290	X	26856	-0-	-1434	-0-	26856	2			N	-0-					40
05	29233	X	28001	-0-	-1232	-0-	28001	2			N	-0-					40
06	28290	X	26505	-0-	-1785	-0-	26505	2			N	-0-					40
07	27745	X	26746	-0-	-999	-0-	26746	2			N	-0-					40
08	27993	X	27452	-0-	-541	-0-	27452	2			N	-0-					40

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

03	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	14370	2			N	-0-					-0-
04	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
05	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
06	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
07	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
*08	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	14573	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

03	10323	X	9658	-0-	-665	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
04	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
05	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	6464	-0-	-3526	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	1115	-0-	-9208	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8634	-0-	-1689	-0-	8634	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

03	27218	X	24774	-0-	-2444	-0-	24774	2			N	-0-					-0-
04	25860	X	23356	-0-	-2504	-0-	23356	2			N	-0-					-0-
05	26319	X	23818	-0-	-2501	-0-	23818	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	22355	-0-	-2785	-0-	22355	2			N	-0-					-0-
07	24800	X	23150	-0-	-1650	-0-	23150	2			N	-0-					-0-
08	24769	X	22325	-0-	-2444	-0-	22325	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

03	13609	X	9848	-0-	-3761	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	10287	-0-	-2853	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	7989	-0-	-5124	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	10105	-0-	-2585	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	6347	-0-	-4286	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
*08	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	13722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	20150	X	19091	-0-	-1059	-0-	19091	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	18014	-0-	-1486	-0-	18014	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	17906	-0-	-1841	-0-	17906	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	16402	-0-	-2198	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	17882	-0-	-1338	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	18469	-0-	-627	-0-	18469	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
03	4960	X	4718	-0-	-242	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	3203	-0-	-2408	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-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
03	17050	X	16114	-0-	-936	-0-	16114	2			N	-0-					19
04	16500	X	14851	-0-	-1649	-0-	14851	2			N	-0-					19
05	17050	X	14684	-0-	-2366	-0-	14684	2			N	-0-					19
06	16500	X	14412	-0-	-2088	-0-	14412	2			N	-0-					19
07	16399	X	14923	-0-	-1476	-0-	14920	2	3	9	N	3					22
08	16120	X	14885	-0-	-1235	-0-	14885	2			N	-0-					22

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
03	9827	X	9735	-0-	-92	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8854	-0-	-1226	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8852	-0-	-1564	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8682	-0-	-1398	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	7859	-0-	-2557	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	6780	-0-	-2954	-0-	6780	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
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-

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
03	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
04	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
05	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	16256	2			N	-0-					-0-
06	16852	X	16852	-0-	-0-	-0-	16852	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	12044	-0-	-2371	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	10708	-0-	-4234	-0-	10708	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25595	X	25595	-0-	-0-	-0-	25595	2			N	-0-					-0-
04	26055	X	26055	-0-	-0-	-0-	26055	2			N	-0-					-0-
05	25607	X	25607	-0-	-0-	-0-	25607	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	20396	-0-	-3154	-0-	20396	2			N	-0-					-0-
07	24335	X	20526	-0-	-3809	-0-	20526	2			N	-0-					-0-
08	24335	X	17653	-0-	-6682	-0-	17653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 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
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-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

03	10819	X	7588	-0-	-3231	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9642	-0-	-768	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	6854	-0-	-3097	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	2208	-0-	-5922	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	1359	-0-	-8592	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9615	-0-	-336	-0-	9615	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

03	15841	X	13569	-0-	-2272	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	12693	-0-	-2847	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	11658	-0-	-4400	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	11945	-0-	-3595	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	11928	-0-	-2704	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	11559	-0-	-2019	-0-	11559	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

03	15717	X	13533	-0-	-2184	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	13088	-0-	-1552	-0-	13088	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	13850	-0-	-1278	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	12261	-0-	-2379	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	12474	-0-	-2654	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	12400	-0-	-1457	-0-	12400	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

03	19003	X	17232	-0-	-1771	-0-	17232	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	15929	-0-	-2221	-0-	15929	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	14411	-0-	-3817	-0-	14411	2			N	-0-					-0-
06	17370	X	15656	-0-	-1714	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	13467	-0-	-4203	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	15372	-0-	-1864	-0-	15372	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

03	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	15678	2			N	-0-					-0-
04	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
05	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	15313	2			N	-0-					-0-
06	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
07	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
*08	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	14518	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

03	16275	X	14444	-0-	-1831	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	13993	-0-	-707	-0-	13993	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	14211	-0-	-979	-0-	14211	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	13527	-0-	-1173	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	13905	-0-	-727	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13802	-0-	-644	-0-	13802	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
03	15872	X	14210	-0-	-1662	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	13168	-0-	-1982	-0-	13168	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	14949	-0-	-520	-0-	14949	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	14039	-0-	-841	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
07	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	14481	-0-	-461	-0-	14481	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

03	19995	X	18274	-0-	-1721	-0-	18274	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	18116	-0-	-1234	-0-	18116	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	18725	-0-	-1270	-0-	18725	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	18114	-0-	-1236	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	18113	-0-	-1758	-0-	18113	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	17712	-0-	-1012	-0-	17712	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

03	10385	X	4610	-0-	-5775	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	6625	-0-	-3425	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8999	-0-	-704	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8359	-0-	-1031	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7470	-0-	-1644	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8582	-0-	-408	-0-	8582	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

03	7068	X	5900	-0-	-1168	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5260	-0-	-1580	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	4484	-0-	-2491	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	3763	-0-	-2567	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4787	-0-	-1599	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5299	-0-	-591	-0-	5299	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

03	13919	X	12306	-0-	-1613	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12078	-0-	-1392	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11743	-0-	-874	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10826	-0-	-1114	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11185	-0-	-1308	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	12351	-0-	-142	-0-	12351	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

03	15500	X	11909	-0-	-3591	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	10755	-0-	-2865	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	10058	-0-	-3706	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	7565	-0-	-5755	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	8999	-0-	-4331	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	8442	-0-	-3462	-0-	8442	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

03	6014	X	5190	-0-	-824	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4486	-0-	-524	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4524	-0-	-653	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4591	-0-	-419	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5042	-0-	-135	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
*08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	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
03	9114	X	3510	-0-	-5604	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8357	-0-	-343	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
06	5640	X	4268	-0-	-1372	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	3314	-0-	-5335	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

03	11315	X	10185	-0-	-1130	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10138	-0-	-572	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10404	-0-	-539	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9930	-0-	-330	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9709	-0-	-769	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	10021	-0-	-457	-0-	10021	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

03	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
04	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
05	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	6123	-0-	-3057	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
07	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
*08	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	10180	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

03	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
04	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
05	19499	X	17453	-0-	-2046	-0-	17453	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	14805	-0-	-4065	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	14915	-0-	-4584	-0-	14915	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	14994	-0-	-3668	-0-	14994	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

03	17298	X	15667	-0-	-1631	-0-	15667	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	16015	-0-	-725	-0-	16015	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	16846	-0-	-173	-0-	16846	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	15641	-0-	-619	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	15657	-0-	-1145	-0-	15657	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	16414	-0-	-419	-0-	16414	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5816	2	26	9	N	24					41
04	5490	X	4048	-0-	-1442	-0-	4017	2	31	9	N	28	49	1			20
05	5673	X	3793	-0-	-1880	-0-	3775	2	18	9	N	16					36
06	5490	X	3698	-0-	-1792	-0-	3678	2	20	9	N	18					54
07	5673	X	4170	-0-	-1503	-0-	4150	2	20	9	N	18	52	1			20
08	5673	X	5195	-0-	-478	-0-	5158	2	37	9	N	34					54

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
03	11842	X	9791	-0-	-2051	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9584	-0-	-1546	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10335	-0-	-1166	-0-	10335	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9777	-0-	-933	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9217	-0-	-827	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9405	-0-	-918	-0-	9405	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	176	-0-	-7915	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	2004	-0-	-5826	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4352	-0-	-856	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
07	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3078	-0-	-1262	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	1663	-0-	-1933	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1809	-0-	-21	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	1470	-0-	-266	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	1364	-0-	-316	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-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
03	7874	X	6186	-0-	-1688	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
04	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
05	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
06	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
07	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
*08	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	13119	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
03	12586	X	6683	-0-	-5903	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	6715	-0-	-5465	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	7646	-0-	-2305	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7409	-0-	-1291	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	4090	-0-	-2854	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	5020	-0-	-2637	-0-	5020	2			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
03	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
04	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
05	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
07	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
*08	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			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
03	28210	X	23256	-0-	-4954	-0-	23256	2			N	-0-					-0-
04	27300	X	18874	-0-	-8426	-0-	18874	2			N	-0-					-0-
05	28210	X	9938	-0-	-18272	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
06	26280	X	9037	-0-	-17243	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
07	23963	X	19304	-0-	-4659	-0-	19304	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	18784	-0-	-4466	-0-	18784	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
03	38502	X	36362	-0-	-2140	-0-	36362	2			N	-0-					-0-
04	36750	X	34332	-0-	-2418	-0-	34332	2			N	-0-					-0-
05	37479	X	35252	-0-	-2227	-0-	35252	2			N	-0-					-0-
06	35700	X	33840	-0-	-1860	-0-	33840	2			N	-0-					-0-
07	36766	X	34133	-0-	-2633	-0-	34133	2			N	-0-					-0-
08	36363	X	35356	-0-	-1007	-0-	35356	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
03	12648	X	7773	-0-	-4875	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	3454	-0-	-8786	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	5129	-0-	-7519	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	6307	-0-	-5933	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	6799	-0-	-3865	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	5895	-0-	-1886	-0-	5895	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
03	4867	X	4434	-0-	-433	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3559	-0-	-1151	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3738	-0-	-1067	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	2472	-0-	-1818	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-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
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-

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
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
04	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
05	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6640	-0-	-25	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6447	-0-	-218	-0-	6447	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
03	5332	X	4938	-0-	-394	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	676	-0-	-5710	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	371	-0-	-5809	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	2041	-0-	-4345	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	2671	-0-	-2568	-0-	2671	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	6634	X	3374	-0-	-3260	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	3239	-0-	-3181	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	4266	-0-	-2368	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
*08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	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
03	32302	X	31052	-0-	-1250	-0-	31052	2			N	-0-					-0-
04	32790	X	31526	-0-	-1264	-0-	31526	2			N	-0-					-0-
05	33883	X	32068	-0-	-1815	-0-	32068	2			N	-0-					-0-
06	32790	X	29864	-0-	-2926	-0-	29864	2			N	-0-					-0-
07	33263	X	30458	-0-	-2805	-0-	30458	2			N	-0-					-0-
08	32581	X	30666	-0-	-1915	-0-	30666	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
03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11129	X	3218	-0-	-7911	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10523	-0-	-247	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	560	-0-	-10321	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	2738	-0-	-8143	-0-	2738	2			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
03	5828	X	4754	-0-	-1074	-0-	4735	2	19	9	N	17					28
04	5640	X	5399	-0-	-241	-0-	5368	2	31	9	N	28	40	1			16
05	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6751	2	21	9	N	19					35
06	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6465	2	23	9	N	21					56
07	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6734	2	22	9	N	20	55	1			21
08	6665	X	6224	-0-	-441	-0-	6200	2	24	9	N	22					43

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
03	20584	X	17749	-0-	-2835	-0-	17749	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	16666	-0-	-3254	-0-	16666	2			N	-0-					-0-
05	19344	X	15906	-0-	-3438	-0-	15906	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	16610	-0-	-1540	-0-	16610	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	14227	-0-	-4528	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	16725	-0-	-1038	-0-	16725	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
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
04	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
05	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5348	-0-	-1132	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
08	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1890	-0-	-420	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	779	-0-	-2104	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1579	-0-	-1451	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2333	-0-	-798	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	1933	-0-	-1198	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

03	4123	X	2070	-0-	-2053	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	1469	-0-	-2521	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	915	-0-	-3270	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2948	-0-	-1102	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3089	-0-	-1096	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1552	-0-	-525	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

03	9517	X	8882	-0-	-635	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8714	-0-	-496	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8757	-0-	-760	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8409	-0-	-231	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8225	-0-	-765	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	6609	-0-	-2381	-0-	6609	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-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-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

03	23963	X	22486	-0-	-1477	-0-	22486	2			N	-0-					-0-
04	22650	X	21503	-0-	-1147	-0-	21503	2			N	-0-					-0-
05	23188	X	21866	-0-	-1322	-0-	21866	2			N	-0-					-0-
06	21810	X	20349	-0-	-1461	-0-	20349	2			N	-0-					-0-
07	22537	X	21173	-0-	-1364	-0-	21173	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	20940	-0-	-1535	-0-	20940	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25854	X	-0-	-0-	-25854	-0-					N	-0-					-0-
04	25020	X	-0-	-0-	-25020	-0-					N	-0-					-0-
05	25854	X	237	-0-	-25617	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	300	-0-	-24450	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	299	-0-	-9962	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	248	X	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-

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
03	9920	X	9185	-0-	-735	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
04	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8628	-0-	-734	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7687	-0-	-1253	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8164	-0-	-1415	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8086	-0-	-1493	-0-	8086	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25058	X	25058	-0-	-0-	-0-	25058	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	23902	-0-	-338	-0-	23902	2			N	-0-					-0-
05	24488	X	24488	-0-	-0-	-0-	24488	2			N	-0-					-0-
06	24240	X	22066	-0-	-2174	-0-	22066	2			N	-0-					-0-
07	25048	X	11948	-0-	-13100	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
08	25048	X	174	-0-	-24874	-0-	174	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7656	-0-	-373	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7633	-0-	-137	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
05	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7598	-0-	-322	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7793	-0-	-391	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	568	-0-	-7709	-0-	568	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13175	X	731	-0-	-12444	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-					-0-
05	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-					-0-
06	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12586	X	11930	-0-	-656	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11654	-0-	-346	-0-	11654	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11647	-0-	-288	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10983	-0-	-567	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10780	-0-	-1248	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10853	-0-	-1175	-0-	10853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	6276	-0-	-1350	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6947	-0-	-433	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6524	-0-	-1102	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5192	-0-	-2000	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	3423	-0-	-3769	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	11778	-0-	-2262	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
05	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	11998	-0-	-2702	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
07	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
*08	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16972	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
03	15283	X	14297	-0-	-986	-0-	14297	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	13609	-0-	-1541	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	13717	-0-	-1938	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	13030	-0-	-2120	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	13496	-0-	-1787	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	13617	-0-	-674	-0-	13617	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
03	28241	X	25275	-0-	-2966	-0-	25275	2			N	-0-					-0-
04	27330	X	24987	-0-	-2343	-0-	24987	2			N	-0-					-0-
05	27714	X	26016	-0-	-1698	-0-	26016	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	24953	-0-	-847	-0-	24953	2			N	-0-					-0-
07	25854	X	24794	-0-	-1060	-0-	24794	2			N	-0-					-0-
08	26009	X	24208	-0-	-1801	-0-	24208	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
03	21080	X	20584	-0-	-496	-0-	20584	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	19583	-0-	-427	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
05	21142	X	20227	-0-	-915	-0-	20227	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	18822	-0-	-1638	-0-	18822	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	19590	-0-	-1552	-0-	19590	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	19036	-0-	-1548	-0-	19036	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
03	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	14666	2			N	-0-					-0-
04	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	14136	2			N	-0-					-0-
05	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
06	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
07	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
*08	19198	X	19198	-0-	-0-	-0-	19198	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
03	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	19556	2			N	-0-					-0-
04	20874	X	20874	-0-	-0-	-0-	20874	2			N	-0-					-0-
05	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	19247	2			N	-0-					-0-
06	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	17651	2			N	-0-					-0-
07	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	18844	2			N	-0-					-0-
*08	18171	X	18171	-0-	-0-	-0-	18171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	9958	-0-	-1543	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	9534	-0-	-1416	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	8076	-0-	-3177	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9801	-0-	-759	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9720	-0-	-1192	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9552	-0-	-399	-0-	9552	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17949	X	16006	-0-	-1943	-0-	16006	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	15566	-0-	-1684	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	15911	-0-	-891	-0-	15911	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	15037	-0-	-683	-0-	15037	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	15097	-0-	-992	-0-	15097	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	14668	-0-	-1421	-0-	14668	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5725	-0-	-785	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5508	-0-	-792	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4978	-0-	-1532	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5130	-0-	-1050	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5227	-0-	-756	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5058	-0-	-677	-0-	5058	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	5632	-0-	-1312	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5556	-0-	-684	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6367	-0-	-81	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5767	-0-	-443	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6125	-0-	-137	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6256	-0-	-99	-0-	6256	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 10503 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14632	X	12729	-0-	-1903	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	11731	-0-	-1679	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	9403	-0-	-4051	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	10921	-0-	-2099	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	10488	-0-	-2966	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	10052	-0-	-2689	-0-	10052	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18662	X	17732	-0-	-930	-0-	17732	2			N	-0-					-0-
04	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	17708	2			N	-0-					-0-
05	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	17950	2			N	-0-					-0-
06	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	17415	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	17151	-0-	-1139	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	16586	-0-	-1704	-0-	16586	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

03	8060	X	5614	-0-	-2446	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	3526	-0-	-4934	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
06	8460	X	2655	-0-	-5805	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5643	-0-	-1549	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4567	-0-	-1044	-0-	4567	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

03	9486	X	8843	-0-	-643	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7946	-0-	-1234	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	6992	-0-	-2215	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8657	-0-	-253	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8390	-0-	-817	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7280	-0-	-1555	-0-	7280	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

03	9207	X	8164	-0-	-1043	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
04	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8435	-0-	-28	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
06	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
07	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
*08	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

03	5890	X	5207	-0-	-683	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
06	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
07	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

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-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

03	16523	X	13716	-0-	-2807	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	13305	-0-	-1035	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	12602	-0-	-1844	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	11693	-0-	-1927	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	11810	-0-	-2264	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	11549	-0-	-2215	-0-	11549	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

03	23374	X	17278	-0-	-6096	-0-	17278	2			N	-0-					-0-
04	21180	X	16127	-0-	-5053	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	14262	-0-	-5268	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
06	18240	X	15644	-0-	-2596	-0-	15644	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	16931	-0-	-1917	-0-	16931	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	17183	-0-	-84	-0-	17183	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

03	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	19352	2			N	-0-					-0-
04	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	16859	2			N	-0-					-0-
05	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	15242	2			N	-0-					-0-
06	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	16277	2			N	-0-					-0-
07	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
*08	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	17199	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

03	18879	X	17665	-0-	-1214	-0-	17665	2			N	-0-					-0-
04	18270	X	16322	-0-	-1948	-0-	16322	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	15828	-0-	-2183	-0-	15828	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	15000	-0-	-2100	-0-	15000	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	14970	-0-	-2700	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	14727	-0-	-2943	-0-	14727	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

03	20057	X	14513	-0-	-5544	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	15679	-0-	-2561	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	15724	-0-	-1698	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	15352	-0-	-188	-0-	15352	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	14846	-0-	-1367	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	15129	-0-	-1084	-0-	15129	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

03	8897	X	8717	-0-	-180	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
04	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8805	-0-	-154	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7903	-0-	-767	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8348	-0-	-859	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8878	-0-	-329	-0-	8878	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21018	X	17057	-0-	-3961	-0-	17057	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	16536	-0-	-2724	-0-	16536	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	17187	-0-	-2188	-0-	17187	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	15795	-0-	-2655	-0-	15795	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	14993	-0-	-3638	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	11396	-0-	-5778	-0-	11396	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16926	X	14497	-0-	-2429	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	14975	-0-	-2605	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	15286	-0-	-2880	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	14759	-0-	-2821	-0-	14759	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	15698	-0-	-887	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	14195	-0-	-1274	-0-	14195	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
03	13144	X	11982	-0-	-1162	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11726	-0-	-994	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	7072	-0-	-5793	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	9610	-0-	-2600	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11790	-0-	-424	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11568	-0-	-553	-0-	11568	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
03	17143	X	15840	-0-	-1303	-0-	15840	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	14341	-0-	-3809	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	13276	-0-	-5479	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	7250	-0-	-10900	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	7722	-0-	-9855	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	11309	-0-	-4532	-0-	11309	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18073	X	14972	-0-	-3101	-0-	14972	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	16247	-0-	-1243	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
05	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	17735	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	16554	-0-	-246	-0-	16554	2			N	-0-					-0-
07	17259	X	17259	-0-	-0-	-0-	17259	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	17018	-0-	-714	-0-	17018	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
03	13671	X	11962	-0-	-1709	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11746	-0-	-1124	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	12470	-0-	-829	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	11777	-0-	-913	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12133	-0-	-980	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11854	-0-	-608	-0-	11854	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16368	X	12603	-0-	-3765	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	12471	-0-	-2379	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	13178	-0-	-1051	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	12576	-0-	-1164	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12583	-0-	-1088	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12558	-0-	-617	-0-	12558	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27621	X	24181	-0-	-3440	-0-	24181	2			N	-0-					-0-
04	26730	X	23287	-0-	-3443	-0-	23287	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	23054	-0-	-3916	-0-	23054	2			N	-0-					-0-
06	26100	X	21443	-0-	-4657	-0-	21443	2			N	-0-					-0-
07	24614	X	21294	-0-	-3320	-0-	21294	2			N	-0-					-0-
08	24180	X	22142	-0-	-2038	-0-	22142	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
03	11563	X	3513	-0-	-8050	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	7497	-0-	-2103	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
05	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5685	-0-	-945	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5434	-0-	-2316	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	462	-0-	-7877	-0-	462	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
03	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
04	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-
05	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	16182	X	7459	-0-	-8723	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	13748	-0-	-1912	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	8150	-0-	-3847	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	11606	-0-	-4	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	11990	-0-	-2208	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	13015	-0-	-1183	-0-	13015	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
03	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7421	-0-	-559	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	5891	-0-	-2820	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	7811	-0-	-1339	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	5486	-0-	-3969	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	5117	-0-	-4338	-0-	5117	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
03	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	503	-0-	-9457	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
06	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-					-0-
07	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
08	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	4386	-0-	-1721	-0-	4386	2			N	-0-					28
04	5910	X	66	-0-	-5844	-0-	25	2	41	9	N	37					65
05	4991	X	3576	-0-	-1415	-0-	3576	2			N	-0-					65
06	4830	X	3012	-0-	-1818	-0-	3012	2			N	-0-					65
07	4991	X	1488	-0-	-3503	-0-	1488	2			N	-0-					65
08	4371	X	3037	-0-	-1334	-0-	3034	2	3	9	N	3					68

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
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	17546	X	16817	-0-	-729	-0-	16817	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	16768	-0-	-212	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	16432	-0-	-1052	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	16144	-0-	-656	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	16607	-0-	-722	-0-	16607	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	16503	-0-	-826	-0-	16503	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
03	20832	X	15476	-0-	-5356	-0-	15476	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	18945	-0-	-1005	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
05	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	20817	2			N	-0-					-0-
06	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	18955	2			N	-0-					-0-
07	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	20738	2			N	-0-					-0-
08	20832	X	20772	-0-	-60	-0-	20772	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
03	16926	X	15787	-0-	-1139	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	15865	-0-	-335	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	15277	-0-	-1091	-0-	15277	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	12705	-0-	-2895	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	12797	-0-	-3602	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	11792	-0-	-4607	-0-	11792	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
03	21297	X	15703	-0-	-5594	-0-	15703	2			N	-0-					-0-
04	20550	X	-0-	-0-	-20550	-0-					N	-0-					-0-
05	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					-0-
06	19943	X	19943	-0-	-0-	-0-	19943	2			N	-0-					-0-
07	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	23896	2			N	-0-					-0-
*08	24054	X	24054	-0-	-0-	-0-	24054	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
03	13237	X	11541	-0-	-1696	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	10270	-0-	-2540	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	10145	-0-	-3061	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	9304	-0-	-2996	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10360	-0-	-1172	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	9224	-0-	-2308	-0-	9224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	150	-0-	-6670	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5692	-0-	-908	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
05	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
07	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7208	-0-	-2092	-0-	7208	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37231	X	34687	-0-	-2544	-0-	34687	2			N	-0-					-0-
04	36060	X	34238	-0-	-1822	-0-	34238	2			N	-0-					-0-
05	37262	X	34106	-0-	-3156	-0-	34106	2			N	-0-					-0-
06	36060	X	32413	-0-	-3647	-0-	32413	2			N	-0-					-0-
07	35712	X	33563	-0-	-2149	-0-	33563	2			N	-0-					-0-
08	35371	X	33445	-0-	-1926	-0-	33445	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
05	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	17297	2			N	-0-					-0-
06	16798	X	16798	-0-	-0-	-0-	16798	2			N	-0-					-0-
07	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	2761	-0-	-14537	-0-	2761	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21227	X	21227	-0-	-0-	-0-	21227	2			N	-0-					-0-
04	20730	X	18869	-0-	-1861	-0-	18869	2			N	-0-					-0-
05	21421	X	17912	-0-	-3509	-0-	17912	2			N	-0-					-0-
06	20730	X	18724	-0-	-2006	-0-	18724	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	19718	-0-	-1579	-0-	19718	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	19712	-0-	-1523	-0-	19712	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25017	X	19130	-0-	-5887	-0-	19130	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	20341	-0-	-3359	-0-	20341	2			N	-0-					-0-
05	24242	X	22884	-0-	-1358	-0-	22884	2			N	-0-					-0-
06	21792	X	21792	-0-	-0-	-0-	21792	2			N	-0-					-0-
07	22076	X	22076	-0-	-0-	-0-	22076	2			N	-0-					-0-
08	22878	X	22189	-0-	-689	-0-	22189	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
04	23345	X	23345	-0-	-0-	-0-	23345	2			N	-0-					-0-
05	23098	X	23098	-0-	-0-	-0-	23098	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	21540	-0-	-240	-0-	21540	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	22243	-0-	-263	-0-	22243	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	21046	-0-	-1460	-0-	21046	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	18030	2			N	-0-					-0-
04	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	17352	2			N	-0-					-0-
05	17393	X	17393	-0-	-0-	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	16523	-0-	-937	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	16647	-0-	-1395	-0-	16647	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	16112	-0-	-1930	-0-	16112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	6291	-0-	-64	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
05	6355	X	2321	-0-	-4034	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5673	-0-	-417	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5954	-0-	-339	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
*08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

03	22444	X	18892	-0-	-3552	-0-	18892	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	19247	-0-	-2473	-0-	19247	2			N	-0-					-0-
05	22010	X	19494	-0-	-2516	-0-	19494	2			N	-0-					-0-
06	20970	X	18885	-0-	-2085	-0-	18885	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	19382	-0-	-1884	-0-	19382	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	19462	-0-	-440	-0-	19462	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

03	13640	X	3472	-0-	-10168	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	2899	-0-	-9941	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	1870	-0-	-10654	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	6907	-0-	-5213	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
07	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
*08	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

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-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

03	17236	X	12988	-0-	-4248	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	13250	-0-	-1960	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	14077	-0-	-1547	-0-	14077	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	8110	-0-	-7010	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	12226	-0-	-2871	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	11718	-0-	-2356	-0-	11718	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

03	12183	X	9554	-0-	-2629	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	9233	-0-	-2557	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10787	-0-	-1396	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
06	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
07	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
*08	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13369	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15748	X	5961	-0-	-9787	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	9864	-0-	-5376	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	8862	-0-	-6886	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
06	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	2498	-0-	-7701	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	2498	-0-	-7701	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

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
03	17360	X	16081	-0-	-1279	-0-	16081	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	15495	-0-	-1305	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	15475	-0-	-1575	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	14983	-0-	-1517	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	15325	-0-	-1043	-0-	15325	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	15219	-0-	-870	-0-	15219	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
03	22134	X	21733	-0-	-401	-0-	21733	2			N	-0-					-0-
04	20974	X	20974	-0-	-0-	-0-	20974	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	21140	-0-	-188	-0-	21140	2			N	-0-					-0-
06	21030	X	19220	-0-	-1810	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	20494	-0-	-1237	-0-	20494	2			N	-0-					-0-
08	21731	X	20078	-0-	-1653	-0-	20078	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
03	15066	X	13015	-0-	-2051	-0-	13015	2			N	-0-					21
04	14580	X	12041	-0-	-2539	-0-	11995	2	46	9	N	42					63
05	13826	X	13492	-0-	-334	-0-	13492	2			N	-0-					63
06	13380	X	11069	-0-	-2311	-0-	11069	2			N	-0-					63
07	13082	X	12791	-0-	-291	-0-	12744	2	47	9	N	43					106
08	13485	X	12243	-0-	-1242	-0-	12234	2	9	9	N	8					114

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
03	26449	X	26449	-0-	-0-	-0-	26449	2			N	-0-					-0-
04	26505	X	26505	-0-	-0-	-0-	26505	2			N	-0-					-0-
05	26964	X	26964	-0-	-0-	-0-	26964	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	23986	-0-	-1604	-0-	23986	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	25257	-0-	-2147	-0-	25257	2			N	-0-					-0-
08	27404	X	24647	-0-	-2757	-0-	24647	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
03	10168	X	8651	-0-	-1517	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9497	-0-	-343	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
05	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	9364	-0-	-26	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
07	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	10097	-0-	-71	-0-	10097	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
03	20708	X	17114	-0-	-3594	-0-	17114	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	14247	-0-	-5793	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
05	20708	X	13975	-0-	-6733	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	13007	-0-	-6913	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	14518	-0-	-2656	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	14703	-0-	-2409	-0-	14703	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11811	X	11115	-0-	-696	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10150	-0-	-1070	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	8945	-0-	-2649	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9223	-0-	-1547	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	9966	-0-	-1163	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	9620	-0-	-1509	-0-	9620	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

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-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

03	9207	X	4129	-0-	-5078	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	5813	-0-	-2617	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
05	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	4582	-0-	-1988	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4615	-0-	-1399	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	3908	-0-	-3098	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

03	24831	X	23258	-0-	-1573	-0-	23258	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	22091	-0-	-1849	-0-	22091	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	22534	-0-	-1801	-0-	22534	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	21076	-0-	-1694	-0-	21076	2			N	-0-					-0-
07	23452	X	23452	-0-	-0-	-0-	23452	2			N	-0-					-0-
*08	23275	X	23275	-0-	-0-	-0-	23275	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

03	13950	X	9968	-0-	-3982	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	9523	-0-	-3047	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	6060	-0-	-5782	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	5556	-0-	-5844	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	7303	-0-	-2679	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	7451	-0-	-2531	-0-	7451	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

03	19003	X	18299	-0-	-704	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	16571	-0-	-1819	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	17565	-0-	-1438	-0-	17565	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	15921	-0-	-2349	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	16088	-0-	-2636	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	16278	-0-	-2012	-0-	16278	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

03	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					N	-0-					-0-
04	17430	X	12707	-0-	-4723	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
05	22242	X	22242	-0-	-0-	-0-	22242	2			N	-0-					-0-
06	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	18671	2			N	-0-					-0-
07	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	19217	2			N	-0-					-0-
08	21793	X	17898	-0-	-3895	-0-	17898	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16647	X	16368	-0-	-279	-0-	16368	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	15638	-0-	-1042	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	13341	-0-	-3895	-0-	13341	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	13967	-0-	-2713	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	14856	-0-	-2101	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	15021	-0-	-1347	-0-	15021	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

03	15655	X	14767	-0-	-888	-0-	14767	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	13756	-0-	-1394	-0-	13756	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	13843	-0-	-1285	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	12784	-0-	-1556	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	12978	-0-	-1778	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	13225	-0-	-1531	-0-	13225	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

03	10106	X	9528	-0-	-578	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
04	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9620	-0-	-362	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8041	-0-	-1619	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9299	-0-	-1024	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8395	-0-	-1928	-0-	8395	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

03	4557	X	1796	-0-	-2761	-0-	1796	2			N	-0-					28
04	4410	X	3594	-0-	-816	-0-	3573	2	21	9	N	19					47
05	4557	X	4225	-0-	-332	-0-	4225	2			N	-0-					47
06	4410	X	3456	-0-	-954	-0-	3456	2			N	-0-					47
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4687	2	19	9	N	17					64
08	4216	X	3092	-0-	-1124	-0-	3092	2			N	-0-					64

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

03	13547	X	13424	-0-	-123	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11909	-0-	-1201	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	10721	-0-	-2826	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	9802	-0-	-3308	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	12003	-0-	-1544	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	9973	-0-	-3450	-0-	9973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14663	X	13281	-0-	-1382	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	11967	-0-	-1683	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	13256	-0-	-756	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	12192	-0-	-1368	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	13153	-0-	-859	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
*08	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13113	X	12116	-0-	-997	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	12031	-0-	-659	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	13085	-0-	-28	-0-	13085	2			N	-0-					-0-
06	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
07	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	6904	-0-	-6178	-0-	6904	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15934	X	11116	-0-	-4818	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	12378	-0-	-3042	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	11797	-0-	-4137	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	12266	-0-	-2464	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13420	-0-	-1801	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	12495	-0-	-308	-0-	12495	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15531	X	12361	-0-	-3170	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13153	-0-	-1637	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	10714	-0-	-4569	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	8650	-0-	-5120	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	11703	-0-	-2247	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	12416	-0-	-1162	-0-	12416	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
04	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	17484	-0-	-0-	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8379	-0-	-291	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
07	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
*08	25578	X	25578	-0-	-0-	-0-	25578	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	7059	-0-	-319	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6216	-0-	-924	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	4634	-0-	-2744	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6644	-0-	-226	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	4878	-0-	-2221	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	4563	-0-	-2505	-0-	4563	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	983	-0-	-1621	-0-	983	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	18	-0-	-1452	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	78	-0-	-1100	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	992	X	446	-0-	-546	-0-	446	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	10756	-0-	-2233	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11416	-0-	-1064	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	12181	-0-	-2	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	10394	-0-	-406	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10522	-0-	-1289	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11760	-0-	-423	-0-	11760	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	2336	-0-	-124	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23601	X	23601	-0-	-0-	-0-	23601	2			N	-0-					-0-
04	21259	X	21259	-0-	-0-	-0-	21259	2			N	-0-					-0-
05	21001	X	21001	-0-	-0-	-0-	21001	2			N	-0-					-0-
06	20981	X	20981	-0-	-0-	-0-	20981	2			N	-0-					-0-
07	21233	X	21233	-0-	-0-	-0-	21233	2			N	-0-					-0-
*08	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	16702	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21140	X	21140	-0-	-0-	-0-	21140	2			N	-0-					-0-
04	27032	X	27032	-0-	-0-	-0-	27032	2			N	-0-					-0-
05	26814	X	26814	-0-	-0-	-0-	26814	2			N	-0-					-0-
06	23291	X	23291	-0-	-0-	-0-	23291	2			N	-0-					-0-
07	25672	X	25672	-0-	-0-	-0-	25672	2			N	-0-					-0-
*08	25523	X	25523	-0-	-0-	-0-	25523	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
04	17502	X	17502	-0-	-0-	-0-	17502	2			N	-0-					-0-
05	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	16663	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	15501	-0-	-99	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	13250	-0-	-4823	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	13128	-0-	-4945	-0-	13128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	8364	-0-	-998	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8240	-0-	-1030	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	7864	-0-	-1715	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	6970	-0-	-2300	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	6998	-0-	-2054	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6304	-0-	-2221	-0-	6304	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5815	-0-	-509	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4912	-0-	-728	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5814	-0-	-14	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4895	-0-	-745	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	3396	-0-	-2432	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	3791	-0-	-2037	-0-	3791	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
03	20145	X	20145	-0-	-0-	-0-	20145	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	18272	-0-	-508	-0-	18272	2			N	-0-					-0-
05	20026	X	19109	-0-	-917	-0-	19109	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	18131	-0-	-1369	-0-	18131	2			N	-0-					-0-
07	20150	X	17654	-0-	-2496	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	16786	-0-	-3364	-0-	16786	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
03	12865	X	3359	-0-	-9506	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	4568	-0-	-7582	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					-0-
06	12150	X	3603	-0-	-8547	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	1827	-0-	-10697	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
*08	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	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
03	15965	X	14271	-0-	-1694	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	14071	-0-	-1259	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	14687	-0-	-1154	-0-	14687	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14428	-0-	-902	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	14053	-0-	-1230	-0-	14053	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	14206	-0-	-488	-0-	14206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	19561	X	16894	-0-	-2667	-0-	16894	2		N	-0-			-0-
04	18930	X	18138	-0-	-792	-0-	18138	2		N	-0-			-0-
05	19251	X	15956	-0-	-3295	-0-	15956	2		N	-0-			-0-
06	18630	X	17389	-0-	-1241	-0-	17389	2		N	-0-			-0-
07	18755	X	18519	-0-	-236	-0-	18519	2		N	-0-			-0-
*08	19486	X	19486	-0-	-0-	-0-	19486	2		N	-0-			-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

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-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

03	18414	X	16206	-0-	-2208	-0-	16206	2		N	-0-			-0-
04	17580	X	15814	-0-	-1766	-0-	15814	2		N	-0-			-0-
05	17701	X	15970	-0-	-1731	-0-	15970	2		N	-0-			-0-
06	16170	X	14914	-0-	-1256	-0-	14914	2		N	-0-			-0-
07	16554	X	15245	-0-	-1309	-0-	15245	2		N	-0-			-0-
08	16337	X	13941	-0-	-2396	-0-	13941	2		N	-0-			-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

03	17050	X	14787	-0-	-2263	-0-	14787	2		N	-0-			-0-
04	16500	X	13297	-0-	-3203	-0-	13297	2		N	-0-			-0-
05	17050	X	14631	-0-	-2419	-0-	14631	2		N	-0-			-0-
06	15630	X	15018	-0-	-612	-0-	15018	2		N	-0-			-0-
07	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	15821	2		N	-0-			-0-
*08	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	14893	2		N	-0-			-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

03	17918	X	15592	-0-	-2326	-0-	15592	2		N	-0-			-0-
04	16530	X	12962	-0-	-3568	-0-	12962	2		N	-0-			-0-
05	17081	X	15659	-0-	-1422	-0-	15659	2		N	-0-			-0-
06	16260	X	14111	-0-	-2149	-0-	14111	2		N	-0-			-0-
07	16089	X	15211	-0-	-878	-0-	15211	2		N	-0-			-0-
*08	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	15887	2		N	-0-			-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

03	10013	X	7936	-0-	-2077	-0-	7936	2		N	-0-			-0-
04	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2		N	-0-			-0-
05	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2		N	-0-			-0-
06	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2		N	-0-			-0-
07	9610	X	5532	-0-	-4078	-0-	5532	2		N	-0-			-0-
*08	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2		N	-0-			-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

03	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	16078	2		N	-0-			20
04	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	2		N	-0-			20
05	13206	X	10208	-0-	-2998	-0-	10208	2		N	-0-			20
06	12780	X	10054	-0-	-2726	-0-	10054	2		N	-0-			20
07	13206	X	12841	-0-	-365	-0-	12841	2		N	-0-			20
08	13206	X	12315	-0-	-891	-0-	12315	2		N	-0-			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	5626	-0-	-3643	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	6545	-0-	-2425	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8284	-0-	-985	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
06	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
07	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	8025	-0-	-252	-0-	8025	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17050	X	14928	-0-	-2122	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	14647	-0-	-1253	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	15669	-0-	-451	-0-	15669	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	14867	-0-	-733	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	15290	-0-	-551	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	14981	-0-	-674	-0-	14981	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	964	-0-	-1547	-0-	946	2	18	9	Y	16					33
04	2430	X	1740	-0-	-690	-0-	1737	2	3	9	Y	3					36
05	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1698	2	6	9	Y	5					41
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1724	2	8	9	Y	7					48
07	1798	N	1319	-0-	-479	-0-	1307	2	12	9	Y	11					59
08	1705	N	362	-0-	-1343	-0-	362	2			Y	-0-	45	1			14

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24986	X	20107	-0-	-4879	-0-	20107	2			N	-0-					20
04	24180	X	15173	-0-	-9007	-0-	15173	2			N	-0-					20
05	24552	X	14548	-0-	-10004	-0-	14548	2			N	-0-					20
06	19770	X	15005	-0-	-4765	-0-	15005	2			N	-0-					20
07	20429	X	13979	-0-	-6450	-0-	13979	2			N	-0-					20
08	20119	X	15075	-0-	-5044	-0-	15075	2			N	-0-					20

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
04	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
05	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
06	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
07	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
*08	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15593	X	14470	-0-	-1123	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	7118	-0-	-7372	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	11006	-0-	-3285	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	12801	-0-	-1209	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	7581	-0-	-6896	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	3049	-0-	-11428	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
04	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
05	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	4201	-0-	-7349	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	7365	-0-	-4570	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	4473	-0-	-7462	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23205	X	23205	-0-	-0-	-0-	23205	2			N	-0-					-0-
04	23474	X	23474	-0-	-0-	-0-	23474	2			N	-0-					-0-
05	24079	X	24079	-0-	-0-	-0-	24079	2			N	-0-					-0-
06	23084	X	23084	-0-	-0-	-0-	23084	2			N	-0-					-0-
07	24242	X	22686	-0-	-1556	-0-	22686	2			N	-0-					-0-
08	24242	X	21534	-0-	-2708	-0-	21534	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12958	X	11161	-0-	-1797	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10499	-0-	-1651	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11280	-0-	-1120	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	10904	-0-	-1066	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
07	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
*08	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
04	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	10758	-0-	-1828	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	10851	-0-	-2829	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	10862	-0-	-3274	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	10867	-0-	-3269	-0-	10867	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26391	X	26391	-0-	-0-	-0-	26391	2			N	-0-					-0-
04	25350	X	23796	-0-	-1554	-0-	23796	2			N	-0-					-0-
05	26629	X	24262	-0-	-2367	-0-	24262	2			N	-0-					-0-
06	25770	X	23152	-0-	-2618	-0-	23152	2			N	-0-					-0-
07	26629	X	22722	-0-	-3907	-0-	22722	2			N	-0-					-0-
08	26381	X	21722	-0-	-4659	-0-	21722	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12090	X	11930	-0-	-160	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	12189	-0-	-1761	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	12545	-0-	-1870	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	11713	-0-	-2237	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
07	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	12385	-0-	-201	-0-	12385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	6969	-0-	-1277	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6659	-0-	-1291	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6950	-0-	-1079	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7004	-0-	-706	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
07	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
*08	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9405	-0-	-1635	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	8175	-0-	-3233	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	8310	-0-	-2730	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
07	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
*08	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	17050	X	16085	-0-	-965	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	15405	-0-	-1155	-0-	15405	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	15725	-0-	-1387	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	15030	-0-	-1530	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	7974	-0-	-8518	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	179	-0-	-15910	-0-	179	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
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-

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
03	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
04	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
05	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	12450	-0-	-2790	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	14664	-0-	-1084	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	13696	-0-	-2052	-0-	13696	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
03	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
04	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
05	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
06	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
07	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
*08	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14663	X	12721	-0-	-1942	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	13302	-0-	-1098	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	13022	-0-	-1858	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	11654	-0-	-2746	-0-	11654	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	9485	-0-	-4248	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	7918	-0-	-5815	-0-	7918	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18631	X	11159	-0-	-7472	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
04	18030	X	9022	-0-	-9008	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	12395	-0-	-5492	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	7669	-0-	-6701	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	1380	-0-	-13469	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
*08	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21328	X	14436	-0-	-6892	-0-	14436	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	16279	-0-	-4361	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	16674	-0-	-2143	-0-	16674	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	15961	-0-	-1589	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
07	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	17371	2			N	-0-					-0-
*08	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	17475	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
03	19065	X	17678	-0-	-1387	-0-	17678	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	16276	-0-	-1844	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	15740	-0-	-1806	-0-	15740	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	16624	-0-	-476	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	16491	-0-	-1179	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	17425	-0-	-245	-0-	17425	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
03	14973	X	13136	-0-	-1837	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	12398	-0-	-1642	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12993	-0-	-926	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	12376	-0-	-704	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12719	-0-	-425	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12361	-0-	-783	-0-	12361	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13764	X	13093	-0-	-671	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	12142	-0-	-938	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	11451	-0-	-2065	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	10763	-0-	-2317	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	5709	-0-	-7373	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	181	-0-	-12901	-0-	181	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
03	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	923	-0-	-8047	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	4089	-0-	-5180	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
06	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
07	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
*08	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25606	X	17257	-0-	-8349	-0-	17257	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	20851	-0-	-3929	-0-	20851	2			N	-0-					-0-
05	25606	X	22465	-0-	-3141	-0-	22465	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	16638	-0-	-8142	-0-	16638	2			N	-0-					-0-
07	24459	X	12393	-0-	-12066	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	5562	-0-	-16913	-0-	5562	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17918	X	17498	-0-	-420	-0-	17498	2			N	-0-					-0-
04	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	17987	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	16522	-0-	-1613	-0-	16522	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	13317	-0-	-4233	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	14933	-0-	-3667	-0-	14933	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	10227	-0-	-8373	-0-	10227	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
03	11408	X	10549	-0-	-859	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9944	-0-	-676	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10304	-0-	-670	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
06	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	5733	-0-	-5241	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	184	-0-	-10356	-0-	184	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
03	22320	X	18698	-0-	-3622	-0-	18698	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	22279	-0-	-431	-0-	22279	2			N	-0-					-0-
05	23467	X	23195	-0-	-272	-0-	23195	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	22445	-0-	-265	-0-	22445	2			N	-0-					-0-
07	23545	X	23545	-0-	-0-	-0-	23545	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	21350	-0-	-1838	-0-	21350	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
04	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9378	-0-	-1348	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	6915	-0-	-3465	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10201	-0-	-525	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9855	-0-	-778	-0-	9855	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	5797	X	3946	-0-	-1851	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4224	-0-	-1206	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3956	-0-	-1345	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4321	-0-	-509	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4109	-0-	-882	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
*08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-

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
03	19158	X	17243	-0-	-1915	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	16411	-0-	-1649	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	16835	-0-	-1734	-0-	16835	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	16461	-0-	-1509	-0-	16461	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	8676	-0-	-9211	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	183	-0-	-17053	-0-	183	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
03	9083	X	4589	-0-	-4494	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4843	-0-	-137	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	574	-0-	-3828	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4799	-0-	-192	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-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
03	25637	X	23222	-0-	-2415	-0-	23222	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	21771	-0-	-2919	-0-	21771	2			N	-0-					-0-
05	24738	X	21606	-0-	-3132	-0-	21606	2			N	-0-					-0-
06	23070	X	19914	-0-	-3156	-0-	19914	2			N	-0-					-0-
07	23219	X	21214	-0-	-2005	-0-	21214	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	21571	-0-	-1648	-0-	21571	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
03	20429	X	644	-0-	-19785	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	339	-0-	-19011	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	-0-					-0-
06	19290	X	310	-0-	-18980	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	396	-0-	-8129	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*08	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	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
03	5115	X	2128	-0-	-2987	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	173	-0-	-4777	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3365	-0-	-913	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
*08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	5177	X	4928	-0-	-249	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
07	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
*08	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

03	25265	X	22668	-0-	-2597	-0-	22668	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	23083	-0-	-1157	-0-	23083	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	23765	-0-	-446	-0-	23765	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	22909	-0-	-521	-0-	22909	2			N	-0-					-0-
07	23839	X	11988	-0-	-11851	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
08	23839	X	76	-0-	-23763	-0-	76	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

03	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
04	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
05	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	13029	2			N	-0-					-0-
06	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
07	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
*08	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

03	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	12734	-0-	-16	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	12265	-0-	-2150	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12721	-0-	-1229	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	6445	-0-	-7970	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	25	-0-	-13801	-0-	25	2			N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

03	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7349	-0-	-391	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6713	-0-	-1285	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6105	-0-	-1635	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6460	-0-	-1538	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6291	-0-	-1707	-0-	6291	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

03	10726	X	6935	-0-	-3791	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	5789	-0-	-4591	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	2151	-0-	-7273	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
07	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
08	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	11036	X	9994	-0-	-1042	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	9390	-0-	-2370	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	9593	-0-	-2559	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	9292	-0-	-2468	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9830	-0-	-896	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9748	-0-	-234	-0-	9748	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57784	X	48635	-0-	-9149	-0-	48635	2			N	-0-					-0-
04	55920	X	47585	-0-	-8335	-0-	47585	2			N	-0-					-0-
05	57784	X	48112	-0-	-9672	-0-	48112	2			N	-0-					-0-
06	49740	X	43732	-0-	-6008	-0-	43732	2			N	-0-					-0-
07	50096	X	43864	-0-	-6232	-0-	43864	2			N	-0-					-0-
08	49166	X	43398	-0-	-5768	-0-	43398	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14973	X	10497	-0-	-4476	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13907	-0-	-583	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
05	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	14797	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	12013	-0-	-1037	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	14057	-0-	-327	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	13507	-0-	-1280	-0-	13507	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41319	X	41319	-0-	-0-	-0-	41319	2			N	-0-					-0-
04	37534	X	37534	-0-	-0-	-0-	37534	2			N	-0-					-0-
05	37350	X	37350	-0-	-0-	-0-	37350	2			N	-0-					-0-
06	35818	X	35818	-0-	-0-	-0-	35818	2			N	-0-					-0-
07	38081	X	38081	-0-	-0-	-0-	38081	2			N	-0-					-0-
*08	36685	X	36685	-0-	-0-	-0-	36685	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
04	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
05	22502	X	22502	-0-	-0-	-0-	22502	2			N	-0-					-0-
06	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	20516	2			N	-0-					-0-
07	20374	X	20374	-0-	-0-	-0-	20374	2			N	-0-					-0-
*08	19762	X	19762	-0-	-0-	-0-	19762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36456	X	32780	-0-	-3676	-0-	32780	2			N	-0-					-0-
04	35010	X	31698	-0-	-3312	-0-	31698	2			N	-0-					-0-
05	35588	X	32162	-0-	-3426	-0-	32162	2			N	-0-					-0-
06	33510	X	30575	-0-	-2935	-0-	30575	2			N	-0-					-0-
07	33480	X	31593	-0-	-1887	-0-	31593	2			N	-0-					-0-
08	32767	X	31917	-0-	-850	-0-	31917	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16213	X	13949	-0-	-2264	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	13514	-0-	-1756	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	14238	-0-	-1541	-0-	14238	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	13491	-0-	-1779	-0-	13491	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	13553	-0-	-769	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	1631	-0-	-12598	-0-	1631	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
03	22568	X	13875	-0-	-8693	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
04	21660	X	4881	-0-	-16779	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	1252	-0-	-20696	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	-0-	-0-	-20700	-0-					N	-0-					-0-
07	19840	X	-0-	-0-	-19840	-0-					N	-0-					-0-
08	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					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
03	20894	X	15513	-0-	-5381	-0-	15513	2			N	-0-					-0-
04	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
05	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	18006	2			N	-0-					-0-
06	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17919	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	18662	-0-	-2480	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	18770	-0-	-2372	-0-	18770	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
03	6510	X	3734	-0-	-2776	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5491	-0-	-179	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
05	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
06	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
07	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
*08	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	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
03	14353	X	12161	-0-	-2192	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	11181	-0-	-2769	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	12707	-0-	-1708	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	13035	-0-	-915	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12297	-0-	-940	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
*08	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13214	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
03	40672	X	36522	-0-	-4150	-0-	36522	2			N	-0-					-0-
04	39360	X	35171	-0-	-4189	-0-	35171	2			N	-0-					-0-
05	40672	X	36044	-0-	-4628	-0-	36044	2			N	-0-					-0-
06	36150	X	34591	-0-	-1559	-0-	34591	2			N	-0-					-0-
07	37045	X	35753	-0-	-1292	-0-	35753	2			N	-0-					-0-
08	36518	X	35463	-0-	-1055	-0-	35463	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 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
03	13547	X	11973	-0-	-1574	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11759	-0-	-931	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	12869	-0-	-244	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11782	-0-	-818	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	12168	-0-	-542	-0-	12168	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	11730	-0-	-1135	-0-	11730	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38099	X	33471	-0-	-4628	-0-	33471	2			N	-0-					-0-
04	35670	X	30712	-0-	-4958	-0-	30712	2			N	-0-					-0-
05	35061	X	30719	-0-	-4342	-0-	30719	2			N	-0-					-0-
06	33240	X	29394	-0-	-3846	-0-	29394	2			N	-0-					-0-
07	33480	X	30410	-0-	-3070	-0-	30410	2			N	-0-					-0-
08	33480	X	31698	-0-	-1782	-0-	31698	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 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
03	27032	X	24449	-0-	-2583	-0-	24449	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	23320	-0-	-2840	-0-	23320	2			N	-0-					-0-
05	26784	X	24968	-0-	-1816	-0-	24968	2			N	-0-					-0-
06	25410	X	23461	-0-	-1949	-0-	23461	2			N	-0-					-0-
07	25203	X	22925	-0-	-2278	-0-	22925	2			N	-0-					-0-
08	24955	X	21844	-0-	-3111	-0-	21844	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
03	34131	X	31904	-0-	-2227	-0-	31904	2			N	-0-					-0-
04	32910	X	31023	-0-	-1887	-0-	31023	2			N	-0-					-0-
05	33790	X	31870	-0-	-1920	-0-	31870	2			N	-0-					-0-
06	32700	X	29619	-0-	-3081	-0-	29619	2			N	-0-					-0-
07	33046	X	30949	-0-	-2097	-0-	30949	2			N	-0-					-0-
08	32054	X	31256	-0-	-798	-0-	31256	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
03	20801	X	16761	-0-	-4040	-0-	16761	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	16790	-0-	-3340	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
05	20026	X	15131	-0-	-4895	-0-	15131	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	16250	-0-	-2440	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
07	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	17797	2			N	-0-					-0-
*08	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	18011	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
03	38626	X	34820	-0-	-3806	-0-	34820	2			N	-0-					-0-
04	37380	X	33589	-0-	-3791	-0-	33589	2			N	-0-					-0-
05	35433	X	34389	-0-	-1044	-0-	34389	2			N	-0-					-0-
06	34290	X	32416	-0-	-1874	-0-	32416	2			N	-0-					-0-
07	34813	X	34283	-0-	-530	-0-	34283	2			N	-0-					-0-
08	34813	X	33077	-0-	-1736	-0-	33077	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
03	37014	X	24214	-0-	-12800	-0-	24214	2			N	-0-					-0-
04	35820	X	22521	-0-	-13299	-0-	22521	2			N	-0-					-0-
05	30566	X	22291	-0-	-8275	-0-	22291	2			N	-0-					-0-
06	26220	X	20764	-0-	-5456	-0-	20764	2			N	-0-					-0-
07	25513	X	20966	-0-	-4547	-0-	20966	2			N	-0-					-0-
08	24211	X	19648	-0-	-4563	-0-	19648	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CROWLEY EAGLES WELL #: 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
03	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	21192	2			N	-0-					-0-
04	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	20362	2			N	-0-					-0-
05	20609	X	20609	-0-	-0-	-0-	20609	2			N	-0-					-0-
06	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	21353	2			N	-0-					-0-
07	21821	X	21821	-0-	-0-	-0-	21821	2			N	-0-					-0-
*08	21537	X	21537	-0-	-0-	-0-	21537	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16926	X	-0-	-0-	-16926	-0-					N	-0-					-0-
04	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					N	-0-					-0-
05	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	23012	2			N	-0-					-0-
06	25824	X	25824	-0-	-0-	-0-	25824	2			N	-0-					-0-
07	22429	X	22429	-0-	-0-	-0-	22429	2			N	-0-					-0-
08	23002	X	22906	-0-	-96	-0-	22906	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
03	34038	X	31395	-0-	-2643	-0-	31395	2			N	-0-					-0-
04	32730	X	30487	-0-	-2243	-0-	30487	2			N	-0-					-0-
05	32891	X	29845	-0-	-3046	-0-	29845	2			N	-0-					-0-
06	31440	X	27887	-0-	-3553	-0-	27887	2			N	-0-					-0-
07	31527	X	28793	-0-	-2734	-0-	28793	2			N	-0-					-0-
08	31496	X	28411	-0-	-3085	-0-	28411	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
03	32643	X	29492	-0-	-3151	-0-	29492	2			N	-0-					-0-
04	31230	X	28441	-0-	-2789	-0-	28441	2			N	-0-					-0-
05	32271	X	29116	-0-	-3155	-0-	29116	2			N	-0-					-0-
06	30930	X	27779	-0-	-3151	-0-	27779	2			N	-0-					-0-
07	31186	X	28029	-0-	-3157	-0-	28029	2			N	-0-					-0-
08	29481	X	27878	-0-	-1603	-0-	27878	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
03	20356	X	20356	-0-	-0-	-0-	20356	2			N	-0-					-0-
04	19025	X	19025	-0-	-0-	-0-	19025	2			N	-0-					-0-
05	20280	X	20280	-0-	-0-	-0-	20280	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	19524	-0-	-186	-0-	19524	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	20329	-0-	-38	-0-	20329	2			N	-0-					-0-
08	20367	X	20139	-0-	-228	-0-	20139	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
03	36332	X	30236	-0-	-6096	-0-	30236	2			N	-0-					-0-
04	34590	X	29916	-0-	-4674	-0-	29916	2			N	-0-					-0-
05	35743	X	33094	-0-	-2649	-0-	33094	2			N	-0-					-0-
06	34500	X	31353	-0-	-3147	-0-	31353	2			N	-0-					-0-
07	34999	X	31964	-0-	-3035	-0-	31964	2			N	-0-					-0-
08	33108	X	33105	-0-	-3	-0-	33105	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
03	23157	X	20068	-0-	-3089	-0-	20068	2			N	-0-					-0-
04	21517	X	21517	-0-	-0-	-0-	21517	2			N	-0-					-0-
05	23310	X	23310	-0-	-0-	-0-	23310	2			N	-0-					-0-
06	22385	X	22385	-0-	-0-	-0-	22385	2			N	-0-					-0-
07	24119	X	24119	-0-	-0-	-0-	24119	2			N	-0-					-0-
*08	23869	X	23869	-0-	-0-	-0-	23869	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 #: 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
03	13857	X	11812	-0-	-2045	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	9466	-0-	-3884	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	10369	-0-	-2682	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10364	-0-	-1426	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	9807	-0-	-2004	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	8522	-0-	-3289	-0-	8522	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20770	X	19013	-0-	-1757	-0-	19013	2			N	-0-					-0-
04	19338	X	19338	-0-	-0-	-0-	19338	2			N	-0-					-0-
05	19721	X	19721	-0-	-0-	-0-	19721	2			N	-0-					-0-
06	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	19337	2			N	-0-					-0-
07	20253	X	20253	-0-	-0-	-0-	20253	2			N	-0-					-0-
08	19995	X	16441	-0-	-3554	-0-	16441	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
03	29543	X	27517	-0-	-2026	-0-	27517	2			N	-0-					-0-
04	28320	X	26636	-0-	-1684	-0-	26636	2			N	-0-					-0-
05	28830	X	27678	-0-	-1152	-0-	27678	2			N	-0-					-0-
06	27690	X	27165	-0-	-525	-0-	27165	2			N	-0-					-0-
07	28347	X	28347	-0-	-0-	-0-	28347	2			N	-0-					-0-
*08	28055	X	28055	-0-	-0-	-0-	28055	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
03	26474	X	25054	-0-	-1420	-0-	25054	2			N	-0-					-0-
04	25124	X	25124	-0-	-0-	-0-	25124	2			N	-0-					-0-
05	26029	X	26029	-0-	-0-	-0-	26029	2			N	-0-					-0-
06	24864	X	24864	-0-	-0-	-0-	24864	2			N	-0-					-0-
07	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	26273	2			N	-0-					-0-
*08	26677	X	26677	-0-	-0-	-0-	26677	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	3906	X	2387	-0-	-1519	-0-	2355	2	32	9	Y	29					57
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	3					60
*05	2325	X	2297	-0-	-28	-0-	2275	2	22	9	Y	20	11	8			69
*06	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2082	2	14	9	Y	13	2	8			80
07	2387	X	1944	-0-	-443	-0-	1924	2	20	9	Y	18					98
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	75	1			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
03	2573	X	1728	-0-	-845	-0-	1704	2	24	9	Y	22					52
04	2490	X	2308	-0-	-182	-0-	2305	2	3	9	Y	3					55
05	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1253	2	8	9	Y	7					62
06	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1459	2	10	9	Y	9					71
07	2387	X	627	-0-	-1760	-0-	616	2	11	9	Y	10					81
08	2387	X	96	-0-	-2291	-0-	96	2			Y	-0-	62	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	23529	X	22859	-0-	-670	-0-	22859	2		N	-0-			-0-
04	21540	X	20077	-0-	-1463	-0-	20077	2		N	-0-			-0-
05	20336	X	18883	-0-	-1453	-0-	18883	2		N	-0-			-0-
06	22110	X	17364	-0-	-4746	-0-	17364	2		N	-0-			-0-
07	22847	X	18645	-0-	-4202	-0-	18645	2		N	-0-			-0-
08	22847	X	17875	-0-	-4972	-0-	17875	2		N	-0-			-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18879	X	17937	-0-	-942	-0-	17937	2		Y	-0-			-0-
04	18270	X	15903	-0-	-2367	-0-	15903	2		Y	-0-			-0-
05	18786	X	12185	-0-	-6601	-0-	12185	2		Y	-0-			-0-
06	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12260	2	7 9	Y	6			6
07	17515	X	13210	-0-	-4305	-0-	13210	2		Y	-0-			6
08	17515	X	13311	-0-	-4204	-0-	13311	2		Y	-0-			6

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	19840	X	17694	-0-	-2146	-0-	17694	2		N	-0-			-0-
04	19050	X	16807	-0-	-2243	-0-	16807	2		N	-0-			-0-
05	18786	X	17192	-0-	-1594	-0-	17192	2		N	-0-			-0-
06	18180	X	16928	-0-	-1252	-0-	16928	2		N	-0-			-0-
07	18104	X	17235	-0-	-869	-0-	17235	2		N	-0-			-0-
08	17701	X	16912	-0-	-789	-0-	16912	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	25327	X	25170	-0-	-157	-0-	25170	2		N	-0-			-0-
04	24840	X	23254	-0-	-1586	-0-	23254	2		N	-0-			-0-
05	25668	X	23339	-0-	-2329	-0-	23339	2		N	-0-			-0-
06	24840	X	22609	-0-	-2231	-0-	22609	2		N	-0-			-0-
07	25482	X	23377	-0-	-2105	-0-	23377	2		N	-0-			-0-
08	25172	X	23254	-0-	-1918	-0-	23254	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	25265	X	23447	-0-	-1818	-0-	23447	2		Y	-0-			7
04	24450	X	21480	-0-	-2970	-0-	21480	2		Y	-0-			7
05	24490	X	21040	-0-	-3450	-0-	21040	2		Y	-0-			7
06	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	19500	2	11 9	Y	10			17
07	23126	X	20026	-0-	-3100	-0-	20026	2		Y	-0-			17
08	23126	X	20083	-0-	-3043	-0-	20083	2		Y	-0-			17

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	25172	X	24280	-0-	-892	-0-	24280	2		Y	-0-			22
04	24630	X	22281	-0-	-2349	-0-	22281	2		Y	-0-			22
05	25451	X	22339	-0-	-3112	-0-	22339	2		Y	-0-			22
06	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	21841	2	12 9	Y	11			33
07	23870	X	22422	-0-	-1448	-0-	22422	2		Y	-0-			33
08	23870	X	22460	-0-	-1410	-0-	22460	2		Y	-0-			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	42222	X	39725	-0-	-2497	-0-	39725	2			N	-0-					-0-
04	39480	X	38133	-0-	-1347	-0-	38133	2			N	-0-					-0-
05	40052	X	40028	-0-	-24	-0-	40028	2			N	-0-					-0-
06	38760	X	38543	-0-	-217	-0-	38543	2			N	-0-					-0-
07	40052	X	39048	-0-	-1004	-0-	39048	2			N	-0-					-0-
08	40021	X	38318	-0-	-1703	-0-	38318	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

03	23480	X	23480	-0-	-0-	-0-	23480	2			N	-0-					-0-
04	21940	X	21940	-0-	-0-	-0-	21940	2			N	-0-					-0-
05	25420	X	21799	-0-	-3621	-0-	21799	2			N	-0-					-0-
06	24600	X	20407	-0-	-4193	-0-	20407	2			N	-0-					-0-
07	25420	X	20919	-0-	-4501	-0-	20919	2			N	-0-					-0-
08	23467	X	20325	-0-	-3142	-0-	20325	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

03	23994	X	23507	-0-	-487	-0-	23507	2			N	-0-					-0-
04	23220	X	20706	-0-	-2514	-0-	20706	2			N	-0-					-0-
05	23870	X	18957	-0-	-4913	-0-	18957	2			N	-0-					-0-
06	22740	X	19464	-0-	-3276	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
07	23498	X	20817	-0-	-2681	-0-	20817	2			N	-0-					-0-
08	23498	X	19843	-0-	-3655	-0-	19843	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

03	14477	X	2332	-0-	-12145	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	-0-	-0-	-14010	-0-					N	-0-					-0-
05	12865	X	1206	-0-	-11659	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					N	-0-					-0-
07	12865	X	698	-0-	-12167	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

03	19406	X	16121	-0-	-3285	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	16886	-0-	-1894	-0-	16886	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	17452	-0-	-1954	-0-	17452	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	15657	-0-	-2013	-0-	15657	2			N	-0-					-0-
07	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	19270	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	16093	-0-	-1360	-0-	16093	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

03	66895	X	66895	-0-	-0-	-0-	66895	2			N	-0-					-0-
04	58009	X	58009	-0-	-0-	-0-	58009	2			N	-0-					-0-
05	66588	X	50161	-0-	-16427	-0-	50161	2			N	-0-					-0-
06	64440	X	44404	-0-	-20036	-0-	44404	2			N	-0-					-0-
07	66588	X	44272	-0-	-22316	-0-	44272	2			N	-0-					-0-
08	66588	X	47334	-0-	-19254	-0-	47334	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

03	16461	X	15714	-0-	-747	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	14768	-0-	-2032	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	15156	-0-	-2204	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	14607	-0-	-2193	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	14472	-0-	-1245	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	14385	-0-	-1332	-0-	14385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	18140	2			N	-0-					-0-
04	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	16721	2			N	-0-					-0-
05	20026	X	17322	-0-	-2704	-0-	17322	2			N	-0-					-0-
06	19380	X	15328	-0-	-4052	-0-	15328	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	10280	-0-	-9746	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	12902	-0-	-5233	-0-	12902	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8575 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202058	X	101530	-0-	-100528	-0-	101530	2			N	-0-					-0-
04	195540	X	82404	-0-	-113136	-0-	82404	2			N	-0-					-0-
05	202058	X	67654	-0-	-134404	-0-	67654	2			N	-0-					-0-
06	133770	X	54089	-0-	-79681	-0-	54089	2			N	-0-					-0-
07	138229	X	41821	-0-	-96408	-0-	41821	2			N	-0-					-0-
08	101525	X	33907	-0-	-67618	-0-	33907	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					-0-
06	171	X	107	-0-	-64	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	29553	-0-	26453	26453	29553	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
03	259619	X	128502	-0-	-131117	-0-	128502	2			N	-0-					-0-
04	107986	X	107986	-0-	-0-	-0-	107986	2			N	-0-					-0-
05	102513	X	102513	-0-	-0-	-0-	102513	2			N	-0-					-0-
06	94117	X	94117	-0-	-0-	-0-	94117	2			N	-0-					-0-
07	91138	X	91138	-0-	-0-	-0-	91138	2			N	-0-					-0-
*08	87738	X	87738	-0-	-0-	-0-	87738	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
03	17391	X	15302	-0-	-2089	-0-	15302	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	14155	-0-	-2105	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	14638	-0-	-1079	-0-	14638	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	13642	-0-	-1568	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	2235	-0-	-13079	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					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
03	15872	X	14268	-0-	-1604	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	13027	-0-	-2063	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	12939	-0-	-2406	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	12484	-0-	-2366	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	14202	-0-	-554	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
*08	15310	X	15310	-0-	-0-	-0-	15310	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
03	15283	X	13753	-0-	-1530	-0-	13753	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13115	-0-	-1405	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	12494	-0-	-2510	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	12185	-0-	-2335	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12182	-0-	-1923	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	11718	-0-	-2046	-0-	11718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	65100	X	39630	-0-	-25470	-0-	39630	2			N	-0-					-0-
04	63000	X	32064	-0-	-30936	-0-	32064	2			N	-0-					-0-
05	65100	X	28965	-0-	-36135	-0-	28965	2			N	-0-					-0-
06	63000	X	25179	-0-	-37821	-0-	25179	2			N	-0-					-0-
07	46655	X	24339	-0-	-22316	-0-	24339	2			N	-0-					-0-
08	39618	X	23234	-0-	-16384	-0-	23234	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	19397	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	17948	-0-	-622	-0-	17948	2			N	-0-					-0-
05	21142	X	16901	-0-	-4241	-0-	16901	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	14876	-0-	-5584	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	15679	-0-	-5463	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	15684	-0-	-3722	-0-	15684	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14291	X	13372	-0-	-919	-0-	13372	2			Y	-0-					-0-
04	13830	X	12143	-0-	-1687	-0-	12143	2			Y	-0-					-0-
05	14136	X	10917	-0-	-3219	-0-	10917	2			Y	-0-					-0-
06	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10688	2	6	9	Y	5					5
07	13547	X	11712	-0-	-1835	-0-	11712	2			Y	-0-					5
08	13361	X	11601	-0-	-1760	-0-	11601	2			Y	-0-					5

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13299	X	12145	-0-	-1154	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11331	-0-	-1719	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	11590	-0-	-1895	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	10258	-0-	-2792	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	10445	-0-	-2079	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10778	-0-	-1374	-0-	10778	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12741	X	11584	-0-	-1157	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	10949	-0-	-1381	-0-	10949	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	11309	-0-	-1432	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	10547	-0-	-1693	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	10955	-0-	-1352	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10823	-0-	-771	-0-	10823	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15779	X	13790	-0-	-1989	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	12699	-0-	-2571	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	12351	-0-	-3025	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	12462	-0-	-2418	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	12581	-0-	-2392	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	11973	-0-	-1822	-0-	11973	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16833	X	16606	-0-	-227	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
04	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	11526	-0-	-6	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	14321	-0-	-1759	-0-	14321	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	14392	-0-	-2224	-0-	14392	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	15180	-0-	-1436	-0-	15180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16058	X	13903	-0-	-2155	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	12907	-0-	-2633	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	13846	-0-	-2212	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	12724	-0-	-2606	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	13265	-0-	-1739	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	13315	-0-	-573	-0-	13315	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31000	X	28904	-0-	-2096	-0-	28904	2			N	-0-					-0-
04	30000	X	27379	-0-	-2621	-0-	27379	2			N	-0-					-0-
05	30876	X	27813	-0-	-3063	-0-	27813	2			N	-0-					-0-
06	29550	X	26677	-0-	-2873	-0-	26677	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	26960	-0-	-2552	-0-	26960	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	26625	-0-	-2267	-0-	26625	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
03	21986	X	21986	-0-	-0-	-0-	21986	2			Y	-0-					-0-
04	19710	X	18608	-0-	-1102	-0-	18608	2			Y	-0-					-0-
05	24583	X	18269	-0-	-6314	-0-	18269	2			Y	-0-					-0-
06	17514	X	17514	-0-	-0-	-0-	17504	2	10	9	Y	9					9
07	24583	X	17816	-0-	-6767	-0-	17816	2			Y	-0-					9
08	21979	X	18053	-0-	-3926	-0-	18053	2			Y	-0-					9

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
03	22037	X	22037	-0-	-0-	-0-	22037	2			Y	-0-					18
04	18505	X	18505	-0-	-0-	-0-	18505	2			Y	-0-					18
05	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	2			Y	-0-					18
06	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	16641	2	11	9	Y	10					28
07	22041	X	16508	-0-	-5533	-0-	16508	2			Y	-0-					28
08	22041	X	15897	-0-	-6144	-0-	15897	2			Y	-0-					28

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
03	26350	X	23908	-0-	-2442	-0-	23908	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	22744	-0-	-2756	-0-	22744	2			N	-0-					-0-
05	25637	X	22695	-0-	-2942	-0-	22695	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	20612	-0-	-3958	-0-	20612	2			N	-0-					-0-
07	24521	X	20287	-0-	-4234	-0-	20287	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	22922	-0-	-979	-0-	22922	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
03	13733	X	13545	-0-	-188	-0-	13545	2			Y	-0-					-0-
04	14520	X	11250	-0-	-3270	-0-	11250	2			Y	-0-					-0-
05	15004	X	9086	-0-	-5918	-0-	9086	2			Y	-0-					-0-
06	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9901	2	13	9	Y	12					12
07	13547	X	9950	-0-	-3597	-0-	9950	2			Y	-0-					12
08	13547	X	11026	-0-	-2521	-0-	11026	2			Y	-0-					12

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
03	23281	X	20750	-0-	-2531	-0-	20750	2			Y	-0-					11
04	22530	X	19364	-0-	-3166	-0-	19364	2			Y	-0-					11
05	22661	X	19270	-0-	-3391	-0-	19270	2			Y	-0-					11
06	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	18503	2	10	9	Y	9					20
07	20367	X	19280	-0-	-1087	-0-	19280	2			Y	-0-					20
08	20367	X	19327	-0-	-1040	-0-	19327	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	33821	X	31020	-0-	-2801	-0-	31020	2			N	-0-					-0-
04	32580	X	29877	-0-	-2703	-0-	29877	2			N	-0-					-0-
05	33108	X	30189	-0-	-2919	-0-	30189	2			N	-0-					-0-
06	31290	X	28950	-0-	-2340	-0-	28950	2			N	-0-					-0-
07	31403	X	29580	-0-	-1823	-0-	29580	2			N	-0-					-0-
08	31031	X	28515	-0-	-2516	-0-	28515	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20801	X	19844	-0-	-957	-0-	19844	2			Y	-0-					30
04	20130	X	18364	-0-	-1766	-0-	18364	2			Y	-0-					30
05	21049	X	18174	-0-	-2875	-0-	18174	2			Y	-0-					30
06	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	17115	2	9	9	Y	8					38
07	19995	X	17382	-0-	-2613	-0-	17382	2			Y	-0-					38
08	19840	X	17428	-0-	-2412	-0-	17428	2			Y	-0-					38

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
03	21545	X	20716	-0-	-829	-0-	20716	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	19609	-0-	-371	-0-	19609	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	19696	-0-	-950	-0-	19696	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	18762	-0-	-1278	-0-	18762	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	18689	-0-	-2019	-0-	18689	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	18815	-0-	-1893	-0-	18815	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
03	37851	X	35730	-0-	-2121	-0-	35730	2			N	-0-					-0-
04	37020	X	34171	-0-	-2849	-0-	34171	2			N	-0-					-0-
05	38254	X	35257	-0-	-2997	-0-	35257	2			N	-0-					-0-
06	37020	X	33326	-0-	-3694	-0-	33326	2			N	-0-					-0-
07	36146	X	34223	-0-	-1923	-0-	34223	2			N	-0-					-0-
08	35743	X	34100	-0-	-1643	-0-	34100	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
03	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			Y	-0-					11
04	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			Y	-0-					11
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-					11
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4979	2	6	9	Y	5					16
07	7595	X	5066	-0-	-2529	-0-	5066	2			Y	-0-					16
08	7595	X	5154	-0-	-2441	-0-	5154	2			Y	-0-					16

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	10292	X	6517	-0-	-3775	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
04	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
05	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	9176	-0-	-4	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	4726	-0-	-6372	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	461	-0-	-10637	-0-	461	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	16647	X	15108	-0-	-1539	-0-	15108	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	2798	-0-	-12892	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	8221	-0-	-7992	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	9342	-0-	-5868	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	7781	-0-	-7936	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	8016	-0-	-7081	-0-	8016	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

03	18262	X	18262	-0-	-0-	-0-	18262	2			N	-0-					-0-
04	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	16531	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	15501	-0-	-1208	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	11899	-0-	-4271	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	7836	-0-	-8873	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	8791	-0-	-7918	-0-	8791	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

03	18445	X	16771	-0-	-1674	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	15947	-0-	-1843	-0-	15947	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	16025	-0-	-2172	-0-	16025	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	14872	-0-	-2558	-0-	14872	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	15514	-0-	-1598	-0-	15514	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	15275	-0-	-1496	-0-	15275	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

03	49662	X	43091	-0-	-6571	-0-	43091	2			N	-0-					-0-
04	48060	X	40313	-0-	-7747	-0-	40313	2			N	-0-					-0-
05	47244	X	42175	-0-	-5069	-0-	42175	2			N	-0-					-0-
06	43200	X	40227	-0-	-2973	-0-	40227	2			N	-0-					-0-
07	43772	X	41076	-0-	-2696	-0-	41076	2			N	-0-					-0-
08	43090	X	40804	-0-	-2286	-0-	40804	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

03	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	19306	2			N	-0-					-0-
04	18631	X	18631	-0-	-0-	-0-	18631	2			N	-0-					-0-
05	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	16681	2			N	-0-					-0-
06	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
*08	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	14373	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

03	32581	X	29913	-0-	-2668	-0-	29913	2			N	-0-					-0-
04	30570	X	27283	-0-	-3287	-0-	27283	2			N	-0-					-0-
05	31558	X	26703	-0-	-4855	-0-	26703	2			N	-0-					-0-
06	30540	X	27041	-0-	-3499	-0-	27041	2			N	-0-					-0-
07	30566	X	28283	-0-	-2283	-0-	28283	2			N	-0-					-0-
08	29915	X	26801	-0-	-3114	-0-	26801	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

03	23467	X	22077	-0-	-1390	-0-	22077	2			N	-0-					-0-
04	24000	X	20125	-0-	-3875	-0-	20125	2			N	-0-					-0-
05	24800	X	19166	-0-	-5634	-0-	19166	2			N	-0-					-0-
06	24000	X	16219	-0-	-7781	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	19068	-0-	-3004	-0-	19068	2			N	-0-					-0-
08	22072	X	19826	-0-	-2246	-0-	19826	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 #: 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
03	34968	X	29680	-0-	-5288	-0-	29680	2			N	-0-					-0-
04	33840	X	28373	-0-	-5467	-0-	28373	2			N	-0-					-0-
05	31682	X	28515	-0-	-3167	-0-	28515	2			N	-0-					-0-
06	30000	X	27089	-0-	-2911	-0-	27089	2			N	-0-					-0-
07	30163	X	27682	-0-	-2481	-0-	27682	2			N	-0-					-0-
08	29667	X	27228	-0-	-2439	-0-	27228	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

03	30783	X	28820	-0-	-1963	-0-	28820	2			N	-0-					-0-
04	29010	X	27012	-0-	-1998	-0-	27012	2			N	-0-					-0-
05	29977	X	27101	-0-	-2876	-0-	27101	2			N	-0-					-0-
06	28830	X	25881	-0-	-2949	-0-	25881	2			N	-0-					-0-
07	29636	X	26319	-0-	-3317	-0-	26319	2			N	-0-					-0-
08	28830	X	26012	-0-	-2818	-0-	26012	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

03	34776	X	34776	-0-	-0-	-0-	34776	2			N	-0-					-0-
04	33160	X	33160	-0-	-0-	-0-	33160	2			N	-0-					-0-
05	36239	X	31640	-0-	-4599	-0-	31640	2			N	-0-					-0-
06	35070	X	30983	-0-	-4087	-0-	30983	2			N	-0-					-0-
07	36239	X	31275	-0-	-4964	-0-	31275	2			N	-0-					-0-
08	34782	X	27828	-0-	-6954	-0-	27828	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

03	18369	X	18369	-0-	-0-	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
04	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	17949	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	17811	-0-	-882	-0-	17811	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	17372	-0-	-718	-0-	17372	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	18155	-0-	-538	-0-	18155	2			N	-0-					-0-
*08	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	19525	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

03	35061	X	31592	-0-	-3469	-0-	31592	2			N	-0-					-0-
04	32580	X	30071	-0-	-2509	-0-	30071	2			N	-0-					-0-
05	33666	X	30563	-0-	-3103	-0-	30563	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	28049	-0-	-2521	-0-	28049	2			N	-0-					-0-
07	31589	X	29287	-0-	-2302	-0-	29287	2			N	-0-					-0-
08	31589	X	29171	-0-	-2418	-0-	29171	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

03	21762	X	20276	-0-	-1486	-0-	20276	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	19088	-0-	-1042	-0-	19088	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	18587	-0-	-2214	-0-	18587	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	17404	-0-	-2546	-0-	17404	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	16361	-0-	-4254	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	18475	-0-	-1799	-0-	18475	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

03	21162	X	21162	-0-	-0-	-0-	21162	2			N	-0-					-0-
04	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
05	19945	X	19945	-0-	-0-	-0-	19945	2			N	-0-					-0-
06	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	15403	-0-	-965	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
*08	18641	X	18641	-0-	-0-	-0-	18641	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 #: 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
03	23033	X	22710	-0-	-323	-0-	22710	2			N	-0-					-0-
04	22290	X	20895	-0-	-1395	-0-	20895	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	20603	-0-	-2895	-0-	20603	2			N	-0-					-0-
06	22740	X	18227	-0-	-4513	-0-	18227	2			N	-0-					-0-
07	23498	X	17707	-0-	-5791	-0-	17707	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	17152	-0-	-5571	-0-	17152	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19127	X	16772	-0-	-2355	-0-	16772	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	17820	-0-	-690	-0-	17820	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	17865	-0-	-1262	-0-	17865	2			N	-0-					-0-
06	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	20046	2			N	-0-					-0-
07	19655	X	19655	-0-	-0-	-0-	19655	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	18270	-0-	-144	-0-	18270	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
03	21049	X	12721	-0-	-8328	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	18096	-0-	-2274	-0-	18096	2			N	-0-					-0-
05	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	22186	2			N	-0-					-0-
06	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	20760	2			N	-0-					-0-
07	21502	X	21502	-0-	-0-	-0-	21502	2			N	-0-					-0-
08	22196	X	21016	-0-	-1180	-0-	21016	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
03	23839	X	20156	-0-	-3683	-0-	20156	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	19063	-0-	-4007	-0-	19063	2			N	-0-					-0-
05	23839	X	19913	-0-	-3926	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	20463	-0-	-1797	-0-	20463	2			N	-0-					-0-
07	23002	X	21271	-0-	-1731	-0-	21271	2			N	-0-					-0-
*08	20506	X	20506	-0-	-0-	-0-	20506	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
03	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					-0-
04	12960	X	1474	-0-	-11486	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	1878	-0-	-385	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
07	32809	X	32809	-0-	-0-	-0-	32809	2			N	-0-					-0-
*08	25701	X	25701	-0-	-0-	-0-	25701	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
03	54994	X	50779	-0-	-4215	-0-	50779	2			N	-0-					-0-
04	53220	X	48086	-0-	-5134	-0-	48086	2			N	-0-					-0-
05	54994	X	47432	-0-	-7562	-0-	47432	2			N	-0-					-0-
06	50880	X	45492	-0-	-5388	-0-	45492	2			N	-0-					-0-
07	51925	X	46438	-0-	-5487	-0-	46438	2			N	-0-					-0-
08	50778	X	45918	-0-	-4860	-0-	45918	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
03	40207	X	29251	-0-	-10956	-0-	29251	2			N	-0-					-0-
04	38910	X	29064	-0-	-9846	-0-	29064	2			N	-0-					-0-
05	40207	X	5765	-0-	-34442	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
06	38700	X	-0-	-0-	-38700	-0-					N	-0-					-0-
07	33573	X	224	-0-	-33349	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	30039	X	387	-0-	-29652	-0-	387	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
03	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	603	-0-	-147	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	18381	X	18381	-0-	-0-	-0-	18381	2			N	-0-					-0-
06	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-	19687	2			N	-0-					-0-
07	21686	X	21686	-0-	-0-	-0-	21686	2			N	-0-					-0-
*08	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	20317	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19933	X	2676	-0-	-17257	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	1556	-0-	-16204	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
05	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
06	18956	X	18956	-0-	-0-	-0-	18956	2			N	-0-					-0-
07	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	2			N	-0-					-0-
*08	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	17633	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
03	31744	X	13	-0-	-31731	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30720	X	-0-	-0-	-30720	-0-					N	-0-					-0-
05	36611	X	-0-	-0-	-36611	-0-					N	-0-					-0-
06	35430	X	120	-0-	-35310	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	36611	X	341	-0-	-36270	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*08	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	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
03	38316	X	38316	-0-	-0-	-0-	38316	2			N	-0-					-0-
04	35968	X	35968	-0-	-0-	-0-	35968	2			N	-0-					-0-
05	39091	X	31848	-0-	-7243	-0-	31848	2			N	-0-					-0-
06	37830	X	20983	-0-	-16847	-0-	20983	2			N	-0-					-0-
07	39091	X	23476	-0-	-15615	-0-	23476	2			N	-0-					-0-
08	38316	X	14681	-0-	-23635	-0-	14681	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
03	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	17634	2			N	-0-					-0-
04	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	11188	-0-	-6296	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	16168	-0-	-902	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	14760	-0-	-5297	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	15662	-0-	-4395	-0-	15662	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
03	23529	X	22581	-0-	-948	-0-	22581	2			N	-0-					-0-
04	22770	X	21112	-0-	-1658	-0-	21112	2			N	-0-					-0-
05	23746	X	22770	-0-	-976	-0-	22770	2			N	-0-					-0-
06	23120	X	23120	-0-	-0-	-0-	23120	2			N	-0-					-0-
07	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	23917	2			N	-0-					-0-
*08	22834	X	22834	-0-	-0-	-0-	22834	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
03	26169	X	26169	-0-	-0-	-0-	26169	2			N	-0-					-0-
04	24530	X	24530	-0-	-0-	-0-	24530	2			N	-0-					-0-
05	23914	X	23914	-0-	-0-	-0-	23914	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	22299	-0-	-3021	-0-	22299	2			N	-0-					-0-
07	26164	X	22730	-0-	-3434	-0-	22730	2			N	-0-					-0-
08	26164	X	22364	-0-	-3800	-0-	22364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
03	24769	X	-0-	-0-	-24769	-0-					N	-0-					-0-
04	23970	X	4673	-0-	-19297	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
05	19310	X	19310	-0-	-0-	-0-	19310	2			N	-0-					-0-
06	22327	X	22327	-0-	-0-	-0-	22327	2			N	-0-					-0-
07	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	24369	2			N	-0-					-0-
*08	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-	23752	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

03	121117	X	61454	-0-	-59663	-0-	61454	2			N	-0-					-0-
04	117210	X	58658	-0-	-58552	-0-	58658	2			N	-0-					-0-
05	121117	X	7267	-0-	-113850	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
06	117210	X	75570	-0-	-41640	-0-	75570	2			N	-0-					-0-
07	121117	X	68814	-0-	-52303	-0-	68814	2			N	-0-					-0-
08	61442	X	61278	-0-	-164	-0-	61278	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

03	8866	X	7557	-0-	-1309	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	5817	-0-	-4233	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
05	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10244	-0-	-346	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10498	-0-	-445	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	1344	-0-	-10467	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

03	19592	X	17512	-0-	-2080	-0-	17512	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	16542	-0-	-2418	-0-	16542	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	16658	-0-	-1818	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	15695	-0-	-2185	-0-	15695	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	15719	-0-	-2199	-0-	15719	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	15095	-0-	-2420	-0-	15095	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

03	25629	X	25629	-0-	-0-	-0-	25629	2			N	-0-					-0-
04	23760	X	22989	-0-	-771	-0-	22989	2			N	-0-					-0-
05	24552	X	19639	-0-	-4913	-0-	19639	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	21974	-0-	-2836	-0-	21974	2			N	-0-					-0-
07	25637	X	23384	-0-	-2253	-0-	23384	2			N	-0-					-0-
08	25637	X	22664	-0-	-2973	-0-	22664	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

03	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
04	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	5772	-0-	-3683	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	7540	-0-	-2210	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	7577	-0-	-3552	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	7916	-0-	-3213	-0-	7916	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

03	36363	X	29562	-0-	-6801	-0-	29562	2			N	-0-					-0-
04	33990	X	27271	-0-	-6719	-0-	27271	2			N	-0-					-0-
05	34689	X	29197	-0-	-5492	-0-	29197	2			N	-0-					-0-
06	32700	X	27557	-0-	-5143	-0-	27557	2			N	-0-					-0-
07	31124	X	28241	-0-	-2883	-0-	28241	2			N	-0-					-0-
08	29574	X	28750	-0-	-824	-0-	28750	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32023	X	28064	-0-	-3959	-0-	28064	2			N	-0-					-0-
04	30000	X	25663	-0-	-4337	-0-	25663	2			N	-0-					-0-
05	31000	X	24812	-0-	-6188	-0-	24812	2			N	-0-					-0-
06	30000	X	22613	-0-	-7387	-0-	22613	2			N	-0-					-0-
07	29977	X	9441	-0-	-20536	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
08	28055	X	-0-	-0-	-28055	-0-					N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16337	X	14863	-0-	-1474	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	14102	-0-	-1318	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	13967	-0-	-1595	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	13227	-0-	-1593	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	13767	-0-	-1144	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	11753	-0-	-3096	-0-	11753	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
03	28724	X	28724	-0-	-0-	-0-	28724	2			N	-0-					-0-
04	29342	X	29342	-0-	-0-	-0-	29342	2			N	-0-					-0-
05	25017	X	23903	-0-	-1114	-0-	23903	2			N	-0-					-0-
06	25920	X	24785	-0-	-1135	-0-	24785	2			N	-0-					-0-
07	27350	X	27350	-0-	-0-	-0-	27350	2			N	-0-					-0-
*08	27074	X	27074	-0-	-0-	-0-	27074	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
03	24335	X	18688	-0-	-5647	-0-	18688	2			N	-0-					-0-
04	22200	X	16983	-0-	-5217	-0-	16983	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	16799	-0-	-4529	-0-	16799	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	15544	-0-	-4286	-0-	15544	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	15499	-0-	-4217	-0-	15499	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	15690	-0-	-3003	-0-	15690	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
03	134323	X	51985	-0-	-82338	-0-	51985	2			N	-0-					-0-
04	108870	X	45400	-0-	-63470	-0-	45400	2			N	-0-					-0-
05	75516	X	36747	-0-	-38769	-0-	36747	2			N	-0-					-0-
06	61020	X	29328	-0-	-31692	-0-	29328	2			N	-0-					-0-
07	55583	X	33214	-0-	-22369	-0-	33214	2			N	-0-					-0-
08	51987	X	28192	-0-	-23795	-0-	28192	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
03	18228	X	14532	-0-	-3696	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	17319	-0-	-321	-0-	17319	2			N	-0-					-0-
05	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
06	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	15805	-0-	-2082	-0-	15805	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	15626	-0-	-2261	-0-	15626	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
03	70202	X	70202	-0-	-0-	-0-	70202	2			N	-0-					-0-
04	66199	X	66199	-0-	-0-	-0-	66199	2			N	-0-					-0-
05	65069	X	63884	-0-	-1185	-0-	63884	2			N	-0-					-0-
06	62970	X	58592	-0-	-4378	-0-	58592	2			N	-0-					-0-
07	65069	X	60052	-0-	-5017	-0-	60052	2			N	-0-					-0-
08	65069	X	58291	-0-	-6778	-0-	58291	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 #: 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
03	103230	X	89387	-0-	-13843	-0-	89387	2			N	-0-					-0-
04	99900	X	76164	-0-	-23736	-0-	76164	2			N	-0-					-0-
05	103230	X	79530	-0-	-23700	-0-	79530	2			N	-0-					-0-
06	99900	X	72698	-0-	-27202	-0-	72698	2			N	-0-					-0-
07	96410	X	72537	-0-	-23873	-0-	72537	2			N	-0-					-0-
08	89373	X	68763	-0-	-20610	-0-	68763	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

03	26381	X	14838	-0-	-11543	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
04	25530	X	11144	-0-	-14386	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
05	25265	X	11439	-0-	-13826	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
06	24210	X	13277	-0-	-10933	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	16641	-0-	-4470	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
*08	21591	X	21591	-0-	-0-	-0-	21591	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

03	37809	X	37809	-0-	-0-	-0-	37809	2			N	-0-					-0-
04	34865	X	34865	-0-	-0-	-0-	34865	2			N	-0-					-0-
05	39773	X	32147	-0-	-7626	-0-	32147	2			N	-0-					-0-
06	38490	X	23292	-0-	-15198	-0-	23292	2			N	-0-					-0-
07	39773	X	28400	-0-	-11373	-0-	28400	2			N	-0-					-0-
08	37820	X	29777	-0-	-8043	-0-	29777	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

03	20305	X	19205	-0-	-1100	-0-	19205	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	16797	-0-	-2853	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
05	19716	X	17100	-0-	-2616	-0-	17100	2			N	-0-					-0-
06	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
07	20610	X	20610	-0-	-0-	-0-	20610	2			N	-0-					-0-
*08	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	20167	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 13501

03	103230	X	88111	-0-	-15119	-0-	88111	2			N	-0-					-0-
04	99900	X	80497	-0-	-19403	-0-	80497	2			N	-0-					-0-
05	103230	X	73867	-0-	-29363	-0-	73867	2			N	-0-					-0-
06	99900	X	71685	-0-	-28215	-0-	71685	2			N	-0-					-0-
07	95356	X	71692	-0-	-23664	-0-	71692	2			N	-0-					-0-
08	88102	X	68242	-0-	-19860	-0-	68242	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

03	80445	X	78237	-0-	-2208	-0-	78237	2			N	-0-					-0-
04	77850	X	71625	-0-	-6225	-0-	71625	2			N	-0-					-0-
05	80445	X	69572	-0-	-10873	-0-	69572	2			N	-0-					-0-
06	77850	X	63798	-0-	-14052	-0-	63798	2			N	-0-					-0-
07	80445	X	63739	-0-	-16706	-0-	63739	2			N	-0-					-0-
08	78244	X	61897	-0-	-16347	-0-	61897	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

03	80445	X	66738	-0-	-13707	-0-	66738	2			N	-0-					-0-
04	77850	X	77730	-0-	-120	-0-	77730	2			N	-0-					-0-
05	80445	X	75271	-0-	-5174	-0-	75271	2			N	-0-					-0-
06	77850	X	67655	-0-	-10195	-0-	67655	2			N	-0-					-0-
07	80445	X	66565	-0-	-13880	-0-	66565	2			N	-0-					-0-
08	80321	X	62891	-0-	-17430	-0-	62891	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 #: 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
03	80445	X	76288	-0-	-4157	-0-	76288	2			N	-0-					-0-
04	77850	X	68422	-0-	-9428	-0-	68422	2			N	-0-					-0-
05	80445	X	66669	-0-	-13776	-0-	66669	2			N	-0-					-0-
06	77460	X	60706	-0-	-16754	-0-	60706	2			N	-0-					-0-
07	77469	X	60377	-0-	-17092	-0-	60377	2			N	-0-					-0-
08	76291	X	58265	-0-	-18026	-0-	58265	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

03	80445	X	68255	-0-	-12190	-0-	68255	2			N	-0-					-0-
04	80497	X	80497	-0-	-0-	-0-	80497	2			N	-0-					-0-
05	80445	X	78251	-0-	-2194	-0-	78251	2			N	-0-					-0-
06	77850	X	70575	-0-	-7275	-0-	70575	2			N	-0-					-0-
07	80445	X	70022	-0-	-10423	-0-	70022	2			N	-0-					-0-
08	80445	X	66831	-0-	-13614	-0-	66831	2			N	-0-					-0-

WILLIS-STANLEY WELL #: 2H RRCID -> 284022 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 12476

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	110910	X	46405	-0-	-64505	-0-	46405	2			N	-0-					-0-
05	120613	X	120613	-0-	-0-	-0-	120613	2			N	-0-					-0-
06	110910	X	78309	-0-	-32601	-0-	78309	2			N	-0-					-0-
07	114607	X	57826	-0-	-56781	-0-	57826	2			N	-0-					-0-
*08	51684	X	51684	-0-	-0-	-0-	51684	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 12372

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	110640	X	46107	-0-	-64533	-0-	46107	2			N	-0-					-0-
05	114328	X	92199	-0-	-22129	-0-	92199	2			N	-0-					-0-
06	110640	X	72920	-0-	-37720	-0-	72920	2			N	-0-					-0-
07	114328	X	69600	-0-	-44728	-0-	69600	2			N	-0-					-0-
08	92194	X	64902	-0-	-27292	-0-	64902	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 2H RRCID -> 284207 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7576 - 14368

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		85949	-0-	85949	85949	85949	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		177807	-0-	177807	263756	177807	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		126376	-0-	126376	390132	126376	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		108596	-0-	108596	498728	108596	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		97639	-0-	97639	596367	97639	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 3H RRCID -> 284208 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7713 - 15879

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		20285	-0-	20285	20285	20285	2			N	-0-					-0-
05	190923	X	170638	-0-	-20285	-0-	170638	2			N	-0-					-0-
06	137535	X	137535	-0-	-0-	-0-	137535	2			N	-0-					-0-
07	111922	X	111922	-0-	-0-	-0-	111922	2			N	-0-					-0-
*08	88772	X	88772	-0-	-0-	-0-	88772	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 4H RRCID -> 284209 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7745 - 16061

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		34665	-0-	34665	34665	34665	2			N	-0-					-0-
05	216284	X	181619	-0-	-34665	-0-	181619	2			N	-0-					-0-
06	136873	X	136873	-0-	-0-	-0-	136873	2			N	-0-					-0-
07	116643	X	116643	-0-	-0-	-0-	116643	2			N	-0-					-0-
*08	98924	X	98924	-0-	-0-	-0-	98924	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 4H RRCID -> 284374 COMPL. DATE 04/26/2018 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284375 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7115 - 15311

04	0		91125	-0-	91125	91125	91125	2			N	-0-					-0-
05	214832	X	123707	-0-	-91125	-0-	123707	2			N	-0-					-0-
06	137190	X	99511	-0-	-37679	-0-	99511	2			N	-0-					-0-
07	141763	X	85375	-0-	-56388	-0-	85375	2			N	-0-					-0-
08	141763	X	79296	-0-	-62467	-0-	79296	2			N	-0-					-0-

STANLEY-BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284376 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7660 - 16191

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		16919	-0-	16919	16919	16919	2			N	-0-					-0-
05	261144	X	141562	-0-	-119582	-0-	141562	2			N	-0-					-0-
06	252720	X	103566	-0-	-149154	-0-	103566	2			N	-0-					-0-
07	261144	X	88639	-0-	-172505	-0-	88639	2			N	-0-					-0-
08	261144	X	76997	-0-	-184147	-0-	76997	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 3H RRCID -> 284378 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7713 - 15879

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPEE WELL #: 3H RRCID -> 284381 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 8100 - 13191

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		64759	-0-	64759	64759	64759	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		129553	-0-	129553	194312	129553	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		101281	-0-	101281	295593	101281	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 5H RRCID -> 284382 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 8117 - 14174

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		19984	-0-	19984	19984	19984	2			N	-0-					-0-
05	121011	X	101027	-0-	-19984	-0-	101027	2			N	-0-					-0-
06	65449	X	65449	-0-	-0-	-0-	65449	2			N	-0-					-0-
07	54832	X	54832	-0-	-0-	-0-	54832	2			N	-0-					-0-
*08	56438	X	56438	-0-	-0-	-0-	56438	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 5H RRCID -> 284385 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 8117 - 14174

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D-R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284557 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7960 - 14592

04	62174	X	62174	-0-	-0-	-0-	62174	2			N	-0-					-0-
05	144964	X	144964	-0-	-0-	-0-	144964	2			N	-0-					-0-
06	139470	X	107677	-0-	-31793	-0-	107677	2			N	-0-					-0-
07	144119	X	96386	-0-	-47733	-0-	96386	2			N	-0-					-0-
08	144119	X	85475	-0-	-58644	-0-	85475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOIL WELL #: 4H RRCID -> 284558 COMPL. DATE 02/05/2018 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
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		59562	-0-	59562	59562	59562	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		90613	-0-	90613	150175	90613	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		78568	-0-	78568	228743	78568	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 3H RRCID -> 284560 COMPL. DATE 02/14/2018 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
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		64195	-0-	64195	64195	64195	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		80203	-0-	80203	144398	80203	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		64039	-0-	64039	208437	64039	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 2H RRCID -> 284640 COMPL. DATE 03/06/2018 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
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		71730	-0-	71730	71730	71730	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		72471	-0-	72471	144201	72471	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		44980	-0-	44980	189181	44980	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 2H RRCID -> 284696 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7292 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
04	58239	X	NO RPT	-0-	-58239	-0-					N	NO RPT					-0-
05	200601	X	NO RPT	-0-	-200601	-0-					N	NO RPT					-0-
06	194130	X	NO RPT	-0-	-194130	-0-					N	NO RPT					-0-
07	200601	X	NO RPT	-0-	-200601	-0-					N	NO RPT					-0-
08	200601	X	NO RPT	-0-	-200601	-0-					N	NO RPT					-0-

TERVITA, LLC 844072
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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					56
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					56
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					56
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					56
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					56
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					78
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					78
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					78
06	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1545	3			N	-0-					78
07	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	3			N	-0-					78
08	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

03	1581	N	1269	-0-	-312	-0-	1269	3			N	-0-					52
04	1500	N	1185	-0-	-315	-0-	1185	3			N	-0-					52
05	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	1189	3			N	-0-					52
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					52
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					52
*08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	815	3	186	9	N	169	164	5			5
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	529	3	183	9	N	166	164	5			7
05	682	N	562	-0-	-120	-0-	382	3	180	9	N	164	164	5			7
06	960	N	828	-0-	-132	-0-	642	3	186	9	N	169	164	5			12
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	608	3	180	9	N	164	164	5			12
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	382	3	182	9	N	165	164	5			13

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	3	1	9	N	1	93	1			19
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					19
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					19
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					19
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					19
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					19

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

03	6665	X	6311	-0-	-354	-0-	6281	3	30	9	N	27					82
04	6450	X	5045	-0-	-1405	-0-	5020	3	25	9	N	23					105
05	6510	X	6190	-0-	-320	-0-	6160	3	30	9	N	27					132
06	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6563	3	22	9	N	20					152
07	6448	X	6327	-0-	-121	-0-	6307	3	20	9	N	18					170
*08	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6669	3	17	9	N	15					185

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2450	3	17	9	N	15					114
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2251	3	14	9	N	13					127
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2358	3	6	9	N	5					132
06	2400	N	1895	-0-	-505	-0-	1893	3	2	9	N	2					134
07	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	2297	3	6	9	N	5					139
08	2356	N	1628	-0-	-728	-0-	1617	3	11	9	N	10					149

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

03	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					94
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	3			N	-0-					94
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					94
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					94
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					94
08	682	N	436	-0-	-246	-0-	436	3			N	-0-					94

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					47
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					47
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1468	3	46	9	N	42					89
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					89
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1417	3	1	9	N	1	1	8			89
*08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1479	3	12	9	N	11					100

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

03	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	1547	3			N	-0-					70
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					70
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1728	3	20	9	N	18					88
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					88
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1622	3	24	9	N	22					110
*08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	850	-0-	-111	-0-	850	3			N	-0-					160
04	900	N	801	-0-	-99	-0-	801	3			N	-0-					160
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	844	3	8	9	N	7					167
06	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	3			N	-0-					167
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	903	3	8	9	N	7	97	1			77
*08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					77

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

03	899	N	750	-0-	-149	-0-	750	3			N	-0-					192
04	810	N	709	-0-	-101	-0-	709	3			N	-0-					192
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-					192
06	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	3			N	-0-					192
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					192
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					192

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

03	930	N	725	-0-	-205	-0-	725	3			N	-0-					227
04	540	N	5	-0-	-535	-0-	5	3			N	-0-					227
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					227
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					227
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					227
08	961	N	668	-0-	-293	-0-	668	3			N	-0-					227

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					209
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1207	3	3	9	N	3					212
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1244	3	8	9	N	7					219
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1186	3	33	9	N	30					249
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1217	3	35	9	N	32	176	1			105
*08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1208	3	44	9	N	40					145

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

03	899	N	512	-0-	-387	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	527	N	403	-0-	-124	-0-	395	3	8	9	N	7					7
06	510	N	364	-0-	-146	-0-	363	3	1	9	N	1	1	8			7
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					7
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					7

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

03	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	3			N	-0-					139
04	810	N	709	-0-	-101	-0-	709	3			N	-0-					139
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-					139
06	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	3			N	-0-					139
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					139
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					17
04	810	N	655	-0-	-155	-0-	655	3			N	-0-					17
05	961	N	621	-0-	-340	-0-	621	3			N	-0-					17
06	870	N	578	-0-	-292	-0-	578	3			N	-0-					17
07	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	3			N	-0-					17
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	516	3	3	9	N	3					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					60
04	810	N	655	-0-	-155	-0-	655	3			N	-0-					60
05	961	N	621	-0-	-340	-0-	621	3			N	-0-					60
06	870	N	584	-0-	-286	-0-	584	3			N	-0-					60
07	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	3			N	-0-					60
08	620	N	518	-0-	-102	-0-	515	3	3	9	N	3					63

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

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-

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

03	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	1667	3	1	9	N	1	85	1			41
04	1620	N	1327	-0-	-293	-0-	1325	3	2	9	N	2					43
05	1550	N	421	-0-	-1129	-0-	421	3			N	-0-					43
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					43
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					43
*08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					43

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					125
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					125
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					125
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					125
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					125
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					125

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1419	3	52	9	N	47	186	1			63
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					63
05	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1523	3	11	9	N	10					73
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2018	3	10	9	N	9					82
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1791	3	11	9	N	10					92
*08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1865	3	17	9	N	15					107

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2088	3	22	9	N	20					140
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1954	3	11	9	N	10					150
05	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1907	3	11	9	N	10					160
06	2040	N	1506	-0-	-534	-0-	1484	3	22	9	N	20					180
07	2046	N	1414	-0-	-632	-0-	1403	3	11	9	N	10					190
08	1922	N	1369	-0-	-553	-0-	1363	3	6	9	N	5					195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1480	3			N	-0-					38
04	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	1467	3			N	-0-					38
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					38
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					38
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1609	3	1	9	N	1	1	8			38
*08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					38

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					30
04	1710	N	1556	-0-	-154	-0-	1556	3			N	-0-					30
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					30
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					30
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					30
*08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					30

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					24
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					24
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					24
06	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	1309	3			N	-0-					24
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					24
08	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1441	3			N	-0-					24

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
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					63
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					63
05	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1105	3			N	-0-					63
06	1140	N	982	-0-	-158	-0-	982	3			N	-0-					63
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1294	3	22	9	N	20					83
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					83

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
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					49
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					49
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					49
06	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	1244	3			N	-0-					49
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					49
*08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1306	3	31	9	N	28					77

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
03	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7394	3	9	9	N	8					159
04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	3			N	-0-					159
05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3			N	-0-					159
06	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			N	-0-					159
07	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			N	-0-					159
*08	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7081	3	17	9	N	15	169	1			5

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
03	7905	X	6721	-0-	-1184	-0-	6704	3	17	9	N	15					24
04	7200	X	6477	-0-	-723	-0-	6454	3	23	9	N	21					45
05	7378	X	7288	-0-	-90	-0-	7249	3	39	9	N	35					80
06	7140	X	5175	-0-	-1965	-0-	5131	3	44	9	N	40					120
07	7378	X	7327	-0-	-51	-0-	7288	3	39	9	N	35					155
08	7285	X	6376	-0-	-909	-0-	6342	3	34	9	N	31					186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	7801	-0-	-42	-0-	7801	3			N	-0-					119
04	7020	X	5540	-0-	-1480	-0-	5540	3			N	-0-					119
05	7967	X	5852	-0-	-2115	-0-	5832	3	20	9	N	18					137
06	7710	X	7507	-0-	-203	-0-	7477	3	30	9	N	27					164
07	7967	X	6299	-0-	-1668	-0-	6299	3			N	-0-					164
08	7812	X	6913	-0-	-899	-0-	6913	3			N	-0-					164

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					100
04	1290	N	1088	-0-	-202	-0-	1088	3			N	-0-					100
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					100
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					100
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1374	3	1	9	N	1	81	1			20
*08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	1689	3			N	-0-					69
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					69
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					69
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1627	3	22	9	N	20					89
07	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1631	3			N	-0-					89
08	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	3			N	-0-					89

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5278	-0-	-767	-0-	5278	3			N	-0-					34
04	5850	X	4643	-0-	-1207	-0-	4637	3	6	9	N	5					39
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	3			N	-0-					39
06	5190	X	4961	-0-	-229	-0-	4961	3			N	-0-					39
07	5363	X	5071	-0-	-292	-0-	5071	3			N	-0-					39
08	5425	X	4962	-0-	-463	-0-	4962	3			N	-0-					39

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	1689	-0-	-636	-0-	1689	3			N	-0-					30
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					30
05	2356	N	2150	-0-	-206	-0-	2150	3			N	-0-					30
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					30
07	2697	N	2343	-0-	-354	-0-	2343	3			N	-0-					30
08	2139	N	1916	-0-	-223	-0-	1916	3			N	-0-					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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8213	3	33	9	N	30	182	1			28
04	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7605	3	6	9	N	5					33
05	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7370	3	8	9	N	7					40
06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6489	3	9	9	N	8					48
07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1631	3	2	9	N	2					50
*08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5038	3	9	9	N	8					58

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	7034	-0-	-716	-0-	7034	3			N	-0-					142
04	6960	X	6551	-0-	-409	-0-	6537	3	14	9	N	13					155
05	7347	X	6459	-0-	-888	-0-	6428	3	31	9	N	28					183
06	7110	X	6013	-0-	-1097	-0-	5994	3	19	9	N	17					200
07	7347	X	5954	-0-	-1393	-0-	5945	3	9	9	N	8	177	1			31
08	7037	X	6544	-0-	-493	-0-	6533	3	11	9	N	10					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14725	X	10819	-0-	-3906	-0-	10742	3	77	9	N	70					236
04	14250	X	12230	-0-	-2020	-0-	12144	3	86	9	N	78	180	1			134
05	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	13727	3	83	9	N	75					209
06	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12111	3	103	9	N	94	182	1			121
07	12648	X	12083	-0-	-565	-0-	12003	3	80	9	N	73					194
08	13795	X	11323	-0-	-2472	-0-	11284	3	39	9	N	35					229

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

03	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	12861	3	116	9	N	105					210
04	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	12595	3	62	9	N	56					266
05	12865	X	12645	-0-	-220	-0-	12568	3	77	9	N	70	181	1			155
06	12450	X	12170	-0-	-280	-0-	12027	3	143	9	N	130	184	1			101
07	12865	X	12155	-0-	-710	-0-	12057	3	98	9	N	89					190
08	12865	X	11674	-0-	-1191	-0-	11623	3	51	9	N	46					236

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

03	9362	X	9344	-0-	-18	-0-	9272	3	72	9	N	65	189	1			96
04	9060	X	8794	-0-	-266	-0-	8725	3	69	9	N	63					159
05	9362	X	7093	-0-	-2269	-0-	7079	3	14	9	N	13	1	8			171
06	9030	X	7583	-0-	-1447	-0-	7558	3	25	9	N	23					194
07	9331	X	7354	-0-	-1977	-0-	7332	3	22	9	N	20	180	1			34
08	9331	X	7680	-0-	-1651	-0-	7655	3	25	9	N	23					57

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

03	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7632	3	20	9	N	18					90
04	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7074	3	28	9	N	25					115
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6925	3	33	9	N	30					145
06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6550	3	33	9	N	30					175
07	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6460	3	11	9	N	10					185
08	6200	X	5938	-0-	-262	-0-	5931	3	7	9	N	6	169	1			22

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

03	13485	X	12686	-0-	-799	-0-	12579	3	107	9	N	97	185	1			87
04	12660	X	12091	-0-	-569	-0-	12022	3	69	9	N	63					150
05	13082	X	12380	-0-	-702	-0-	12268	3	112	9	N	102					252
06	12270	X	9209	-0-	-3061	-0-	9133	3	76	9	N	69	184	1			137
07	12679	X	12390	-0-	-289	-0-	12366	3	24	9	N	22					159
08	12679	X	7303	-0-	-5376	-0-	7263	3	40	9	N	36					195

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

03	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	3			N	-0-					158
04	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	3			N	-0-					158
05	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	14417	3	2	9	N	2					160
06	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	16069	3	57	9	N	52					212
07	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	16838	3	11	9	N	10					222
*08	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	15772	3	55	9	N	50					272

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

03	10974	X	10371	-0-	-603	-0-	10147	3	224	9	N	204	179	1			135
04	10620	X	9906	-0-	-714	-0-	9712	3	194	9	N	176	176	1			135
05	10974	X	10438	-0-	-536	-0-	10225	3	213	9	N	194	179	1			150
06	10620	X	9950	-0-	-670	-0-	9752	3	198	9	N	180	185	1			145
07	10385	X	10106	-0-	-279	-0-	9932	3	174	9	N	158	175	1			128
08	10447	X	10047	-0-	-400	-0-	9862	3	185	9	N	168	183	1			113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	8777	-0-	-1763	-0-	8579	3	198	9	N	180	187	1			233
04	9780	X	9693	-0-	-87	-0-	9489	3	204	9	N	185	183	1			235
05	10106	X	9677	-0-	-429	-0-	9439	3	238	9	N	216	367	1	1	8	83
06	9780	X	9183	-0-	-597	-0-	8963	3	220	9	N	200	186	1			97
07	10013	X	9171	-0-	-842	-0-	8973	3	198	9	N	180	179	1	1	8	97
08	10013	X	9236	-0-	-777	-0-	8995	3	241	9	N	219	179	1			137

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
03	10602	X	1631	-0-	-8971	-0-	1629	3	2	9	N	2	2	8			193
04	10260	X	21	-0-	-10239	-0-	19	3	2	9	N	2	2	8			193
05	10602	X	345	-0-	-10257	-0-	345	3			N	-0-					193
06	9450	X	6082	-0-	-3368	-0-	6082	3			N	-0-					193
07	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3			N	-0-					193
*08	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	3			N	-0-					193

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
03	6696	X	4640	-0-	-2056	-0-	4626	3	14	9	N	13	1	8			152
04	6480	X	1907	-0-	-4573	-0-	1897	3	10	9	N	9	1	8			160
05	6231	X	366	-0-	-5865	-0-	366	3			N	-0-					160
06	5970	X	2633	-0-	-3337	-0-	2633	3			N	-0-					160
07	6169	X	4868	-0-	-1301	-0-	4860	3	8	9	N	7					167
08	4650	X	3928	-0-	-722	-0-	3928	3			N	-0-					167

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
03	12803	X	10305	-0-	-2498	-0-	10290	3	15	9	N	14	1	8			47
04	12030	X	10450	-0-	-1580	-0-	10440	3	10	9	N	9	1	8			55
05	11780	X	10437	-0-	-1343	-0-	10363	3	74	9	N	67	1	8			121
06	10770	X	9550	-0-	-1220	-0-	9507	3	43	9	N	39					160
07	10943	X	9803	-0-	-1140	-0-	9770	3	33	9	N	30					190
08	10788	X	10006	-0-	-782	-0-	10000	3	6	9	N	5	180	1			15

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
03	18600	X	16158	-0-	-2442	-0-	16038	3	120	9	N	109	182	1			224
04	18000	X	16074	-0-	-1926	-0-	15721	3	353	9	N	321	358	1			187
05	17484	X	16307	-0-	-1177	-0-	15987	3	320	9	N	291	358	1			120
06	16530	X	14975	-0-	-1555	-0-	14694	3	281	9	N	255	184	1	1	8	190
07	16988	X	15333	-0-	-1655	-0-	15081	3	252	9	N	229	358	1	1	8	60
08	16616	X	15197	-0-	-1419	-0-	14878	3	319	9	N	290	178	1			172

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
03	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11256	3	74	9	N	67	82	1			131
04	28650	X	6771	-0-	-21879	-0-	6681	3	90	9	N	82					213
05	17267	X	5951	-0-	-11316	-0-	5883	3	68	9	N	62					275
06	10950	X	7552	-0-	-3398	-0-	7508	3	44	9	N	40	184	1			131
07	11315	X	9856	-0-	-1459	-0-	9781	3	75	9	N	68					199
08	11315	X	7953	-0-	-3362	-0-	7942	3	11	9	N	10					209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC 862620
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TREE OPERATING, LLC 867559
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
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

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

03	14B2 EXT	662	-0-	662	2985	662	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	4436	-0-	4436	7421	4436	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	5774	-0-	5774	13195	5774	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	3504	-0-	3504	16699	3504	3		N	-0-			-0-
*07	22283 X	5584	-0-	-16699	-0-	5584	3		N	-0-			-0-
*08	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3		N	-0-			-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638				N	-0-			-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

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-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY 872180

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	244	1	4676	2	N	-0-			55
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	239	1	4439	2	N	-0-			55
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	242	1	4837	2	N	-0-			55
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	239	1	4610	2	N	-0-			55
07	4805	X	4600	-0-	-205	-0-	242	1	4358	2	N	-0-			55
08	4805	X	4441	-0-	-364	-0-	245	1	4196	2	N	-0-			55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	0	X	-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
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

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

03	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	1045	1	8629	2	N	-0-			27
04	9270	X	9108	-0-	-162	-0-	1028	1	8080	2	N	-0-			27
05	9579	X	9500	-0-	-79	-0-	1031	1	8469	2	N	-0-			27
06	9270	X	9225	-0-	-45	-0-	1028	1	8197	2	N	-0-			27
07	9579	X	9536	-0-	-43	-0-	1031	1	8505	2	N	-0-			27
08	9579	X	9316	-0-	-263	-0-	1051	1	8265	2	N	-0-			27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

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-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
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

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

03	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	527	1	7157	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	7194	-0-	-66	-0-	517	1	6677	2	N	-0-			-0-
05	7564	X	7296	-0-	-268	-0-	520	1	6776	2	N	-0-			-0-
06	7320	X	7040	-0-	-280	-0-	517	1	6523	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	7385	-0-	-179	-0-	520	1	6865	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	7384	-0-	-180	-0-	527	1	6857	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
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
03	4092	X	2568	-0-	-1524	-0-	308	1	2260	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3324	-0-	-636	-0-	324	1	3000	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3102	-0-	-959	-0-	334	1	2768	2	N	-0-					-0-
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	324	1	2537	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3419	-0-	-22	-0-	334	1	3085	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	656	-0-	-2785	-0-	218	1	438	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

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-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

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-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
MCANEAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278414 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 425 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2018 - PLUGGED 06/06/18

BROWNING D UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278873 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2018 - PLUGGED 05/22/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
BROWNING E UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278997 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - PLUGGED 05/23/18

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

03	2387	N	2342	-0-	-45	-0-	583	1	1746	3	Y	12					93
							13	9									
04	2310	N	2287	-0-	-23	-0-	575	1	1692	3	Y	18					111
							20	9									
05	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	517	1	1616	3	Y	25					136
							28	9									
06	DLQ G-10		2462	-0-	2462	2462	441	1	2001	3	Y	18					154
							20	9									
07	DLQ G-10		2413	-0-	2413	4875	396	1	2009	3	Y	7					161
							8	9									
08	DLQ G-10		2350	-0-	2350	7225	321	1	2015	3	Y	13					174
							14	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	137	1	410	3	Y	-0-					19
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	123	1	363	3	Y	-0-					19
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	190	1	593	3	Y	-0-					19
06	DLQ G-10		654	-0-	654	654	117	1	533	3	Y	4					23
							4	9									
07	DLQ G-10		599	-0-	599	1253	99	1	500	3	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		644	-0-	644	1897	89	1	555	3	Y	-0-					23

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	338	1	1011	3	Y	-0-					20
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	271	1	800	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	264	1	826	3	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		920	-0-	920	920	166	1	754	3	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		919	-0-	919	1839	151	1	768	3	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		768	-0-	768	2607	106	1	662	3	Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

03	651	N	644	-0-	-7	-0-	161	1	483	3	Y	-0-					7
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	159	1	470	3	Y	-0-					7
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	162	1	505	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		666	-0-	666	666	120	1	546	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		679	-0-	679	1345	112	1	567	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		675	-0-	675	2020	93	1	582	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	301	1	904	3	Y	-0-					45
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	299	1	879	3	Y	-0-					45
05	930	N	842	-0-	-88	-0-	197	1	616	3	Y	26					71
							29	9									
06	DLQ G-10		1098	-0-	1098	1098	198	1	899	3	Y	1					72
							1	9									
07	DLQ G-10		1088	-0-	1088	2186	179	1	909	3	Y	-0-					72
08	DLQ G-10		962	-0-	962	3148	132	1	830	3	Y	-0-					72

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
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	185	1	556	3	Y	-0-					42
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	184	1	540	3	Y	-0-					42
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	175	1	546	3	Y	-0-	42	1			-0-
06	DLQ G-10		743	-0-	743	743	133	1	604	3	Y	5					5
							6	9									
07	DLQ G-10		449	-0-	449	1192	74	1	375	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		829	-0-	829	2021	114	1	715	3	Y	-0-					5

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	313	1	1233	3	Y	5					149
							6	9									
04	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	296	1	1133	3	Y	-0-					149
05	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	268	1	1094	3	Y	-0-					149
06	DLQ G-10		1235	-0-	1235	1235	223	1	1012	3	Y	-0-					149
07	DLQ G-10		1210	-0-	1210	2445	199	1	1011	3	Y	-0-					149
08	DLQ G-10		1054	-0-	1054	3499	145	1	909	3	Y	-0-					149

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 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
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	3	Y	-0-					29
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	22	1	59	3	Y	-0-					29
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	61	1	121	3	Y	-0-					29
06	DLQ G-10		122	-0-	122	122	47	1	75	3	Y	-0-					29
07	DLQ G-10		22	-0-	22	144	9	1	13	3	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		53	-0-	53	197	21	1	32	3	Y	-0-					29

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	286	1	837	3	Y	-0-					25
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	280	1	763	3	Y	2	2	8			25
							2	9									
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	358	1	704	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
06	DLQ G-10		463	-0-	463	463	179	1	284	3	Y	-0-					25
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	463					Y	-0-					25
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	463					Y	-0-					25

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
*08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2018 - P/A 05/09/2018

EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

03	29233	X	27241	-0-	-1992	-0-	27241	2			N	-0-					-0-
04	28290	X	26350	-0-	-1940	-0-	26350	2			N	-0-					-0-
05	28799	X	26353	-0-	-2446	-0-	26353	2			N	-0-					-0-
06	26910	X	25640	-0-	-1270	-0-	25640	2			N	-0-					-0-
07	27807	X	26095	-0-	-1712	-0-	26095	2			N	-0-					-0-
08	27249	X	25562	-0-	-1687	-0-	25562	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

03	13144	X	10131	-0-	-3013	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	6629	-0-	-6991	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	867	-0-	-13207	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	2211	-0-	-9609	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	8728	-0-	-2215	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
*08	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	15566	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3550	-0-	-418	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3642	-0-	-198	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2205	-0-	-1763	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3634	-0-	-326	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3091	-0-	-1001	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
*08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3969	-0-	-588	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4163	-0-	-247	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3299	-0-	-1258	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3939	-0-	-471	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3272	-0-	-1285	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4044	-0-	-265	-0-	4044	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2997	-0-	-382	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2785	-0-	-485	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2457	-0-	-798	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2686	-0-	-434	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2425	-0-	-799	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

WEST TEXAS ASSETS, LLC 910258
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2018 - P/A 04/23/18

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - P/A 04/26/18

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018 - P/A 04/30/18

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2018 - P/A 04/24/18

HILL-COLVIN SOUTH WELL #: 1 H RRCID -> 230809 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 7772 - 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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WEST TEXAS ASSETS, LLC //CONT.// 910258
HAGOOD, RALL WELL #: 1H RRCID -> 239363 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7450 - 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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2018 - P/A 05/02/18

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 8700

03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2018 - P/A 05/04/18

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					76
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					76
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					76
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					76
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					76
08	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	3			N	-0-					76

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	3	1	9	N	1					30
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	3			N	-0-					30
05	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	3			N	-0-					30
06	450	N	289	-0-	-161	-0-	283	3	6	9	N	5					35
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					35
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					35

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	300	3	22	9	N	20					27
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					27
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					27
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					27
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					27
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					27

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					25
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					25
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-					25
06	300	N	86	-0-	-214	-0-	86	3			N	-0-					25
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					25
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

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
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					53
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					53
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					53
06	750	N	576	-0-	-174	-0-	576	3			N	-0-					53
07	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	3			N	-0-					53
08	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	3			N	-0-					53

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
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	414	3	9	9	N	8					25
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					25
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1	9	N	1					26
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					26
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					26
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					26

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
03	2666	X	1911	-0-	-755	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2121	-0-	-459	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	2055	-0-	-195	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	2216	-0-	-109	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	1959	-0-	-459	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2683	-0-	-448	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2640	-0-	-390	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
*08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	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
03	3100	N	7560	-0-	4460	4460	7488	3	72	9	N	65	100	1			48
04	3000	N	5203	-0-	2203	6663	5166	3	37	9	N	34					82
05	3100	N	3323	-0-	223	6886	3298	3	25	9	N	23					105
06	8317	X	1431	-0-	-6886	-0-	1431	3			N	-0-					105
07	2728	X	1558	-0-	-1170	-0-	1538	3	20	9	N	18	86	1			37
*08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7556	3	40	9	N	36					73

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
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					73
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					73
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	902	3	59	9	N	54	62	1			65
06	720	N	612	-0-	-108	-0-	612	3			N	-0-					65
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					65
08	868	N	629	-0-	-239	-0-	629	3			N	-0-					65

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
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					81
04	690	N	139	-0-	-551	-0-	139	3			N	-0-					81
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					81
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	3			N	-0-					81
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					81
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

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
03	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					58
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					58
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					58
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					58
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					58
08	837	N	476	-0-	-361	-0-	476	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
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	939	3	35	9	N	32					152
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1048	3	35	9	N	32	173	1			11
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	983	3	165	9	N	150	118	1			43
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	955	3	36	9	N	33					76
07	1116	N	896	-0-	-220	-0-	854	3	42	9	N	38	81	1			33
08	1116	N	949	-0-	-167	-0-	924	3	25	9	N	23					56

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
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					7
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					7
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					7
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	211	3	22	9	N	20					27
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	209	3	6	9	N	5					32
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					32

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	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
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					68
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					68
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					68
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	241	3	22	9	N	20					88
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	216	3	4	9	N	4					92
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					92

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
03	4340	X	3968	-0-	-372	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3273	-0-	-897	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	3709	-0-	-724	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	3622	-0-	-1183	-0-	3622	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

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-

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

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-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

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-

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2907	-0-	-224	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2872	-0-	-158	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2754	-0-	-377	-0-	2753	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2880	X	2672	-0-	-208	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1879	-0-	-1097	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2808	-0-	-168	-0-	2808	3			N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

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-

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

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-

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

03	3410	X	3091	-0-	-319	-0-	3088	3	3	9	N	3					130
04	3240	X	2992	-0-	-248	-0-	2969	3	23	9	N	21	107	1			44
05	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	3126	3			N	-0-					44
06	3090	X	2974	-0-	-116	-0-	2973	3	1	9	N	1	1	8			44
07	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	3052	3	12	9	N	11					55
08	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	3087	3			N	-0-					55

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

03	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3407	3	3	9	N	3					180
04	2880 X	3023	-0-	143	-0-	3023	3			N	-0-	135	1			45
05	3255 X	2957	-0-	-298	-0-	2893	3	64	9	N	58	3	8			100
06	3300 X	2911	-0-	-389	-0-	2907	3	4	9	N	4	4	8			100
07	3410 X	3036	-0-	-374	-0-	2996	3	40	9	N	36					136
08	3410 X	2996	-0-	-414	-0-	2996	3			N	-0-					136

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

03	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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-

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

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-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

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-

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

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-

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
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-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

03	6138	X	6137	-0-	-1	-0-	6106	3	31	9	N	28					177
04	5940	X	5822	-0-	-118	-0-	5802	3	20	9	N	18					195
05	6138	X	6095	-0-	-43	-0-	6070	3	25	9	N	23	175	1			43
06	5940	X	5928	-0-	-12	-0-	5909	3	19	9	N	17	1	8			59
07	6138	X	5800	-0-	-338	-0-	5781	3	19	9	N	17					76
08	6138	X	5887	-0-	-251	-0-	5869	3	18	9	N	16					92

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

03	3441	X	2916	-0-	-525	-0-	2903	3	13	9	N	12					164
04	3330	X	2850	-0-	-480	-0-	2839	3	11	9	N	10	40	1			134
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3119	3	30	9	N	27	11	8			150
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3203	3	15	9	N	14	10	8			154
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3715	3	21	9	N	19	1	8			172
08	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2979	3	2	9	N	2					174

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279001 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5270 - 5352

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279089 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5310 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279797 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5778 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					112
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					112
05	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	2			Y	-0-					112
06	DLQ G-10		621	-0-	621	621	621	2			Y	-0-					112
07	DLQ G-10		932	-0-	932	1553	932	2			Y	-0-					112
*08	2000	N	595	-0-	-1405	148	595	2			Y	-0-					112

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
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4604	-0-	1504	1504	4604	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1592	-0-	-1408	96	1592	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1076	-0-	-629	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					22
04	840	N	649	-0-	-191	-0-	649	2			Y	-0-					22
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					22
06	DLQ G-10		618	-0-	618	618	618	2			Y	-0-					22
07	DLQ G-10		497	-0-	497	1115	497	2			Y	-0-					22
*08	1687	N	572	-0-	-1115	-0-	572	2			Y	-0-					22

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
03	3100	N	3848	-0-	748	748	3848	2			N	-0-					30
04	3000	N	3545	-0-	545	1293	3545	2			N	-0-					30
05	3100	N	3229	-0-	129	1422	3229	2			N	-0-					30
06	4477	X	3055	-0-	-1422	-0-	3055	2			N	-0-					30
07	2325	X	31	-0-	-2294	-0-	31	2			N	-0-					30
08	2325	X	134	-0-	-2191	-0-	134	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 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
03	3534	X	3256	-0-	-278	-0-	3256	2			N	-0-					30
04	3390	X	3120	-0-	-270	-0-	3120	2			N	-0-					30
05	3503	X	3358	-0-	-145	-0-	3358	2			N	-0-					30
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					30
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					30
*08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					30

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1008	-0-	1008	1008	944	3	64	9	N	58					58

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	7			-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-

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	7			-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-

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-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-

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	T. A.		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

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
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

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
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

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
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

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

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-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

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-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

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-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

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-

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
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-

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
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-

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
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-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					55
04	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	2			N	-0-					55
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					55
06	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					55
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					55
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					55

XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1034	-0-	-136	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
*08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4478	-0-	-110	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4263	-0-	-207	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4163	-0-	-456	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4221	-0-	-243	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4197	-0-	-267	-0-	4197	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
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	5701	-0-	2911	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
06	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
07	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
*08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3679	-0-	-289	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3641	-0-	-199	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3742	-0-	-164	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3552	-0-	-199	-0-	3552	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
03	3937	X	3871	-0-	-66	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3805	-0-	115	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3807	-0-	-6	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3704	-0-	-233	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3832	-0-	-105	-0-	3832	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
03	3565	X	3385	-0-	-180	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3123	-0-	-237	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3128	-0-	-282	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2793	-0-	-477	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2828	-0-	-551	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2709	-0-	-670	-0-	2709	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1623	-0-	183	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
*08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	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
03	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1714	-0-	-116	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
*08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1759	-0-	739	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1400	-0-	-429	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	1543	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
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	2213	-0-	473	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
*08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	6275	-0-	-390	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6045	-0-	-315	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6065	-0-	-383	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5875	-0-	-245	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5968	-0-	-356	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6100	-0-	-162	-0-	6100	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
03	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	9732	-0-	7512	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
05	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
06	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
07	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
*08	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	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
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	450	N	779	-0-	329	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	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
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	2346	-0-	1236	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
*08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	240	N	323	-0-	83	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
04	390	N	1162	-0-	772	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	180	N	933	-0-	753	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

03	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	660	N	664	-0-	4	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	660	N	775	-0-	115	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	720	N	552	-0-	-168	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

03	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

03	1302	N	549	-0-	-753	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
04	240	X	4006	-0-	3766	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
*08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

03	3286	X	3147	-0-	-139	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3036	-0-	-84	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2976	-0-	-248	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2991	-0-	-99	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2983	-0-	-210	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	2821	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	2101	-0-	91	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2008	-0-	-286	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1804	-0-	-386	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1886	-0-	-284	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
*08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	2245	-0-	625	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
*08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	2193	-0-	1023	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
*08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2648	-0-	-235	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2579	-0-	-181	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2516	-0-	-212	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2326	-0-	-224	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2398	-0-	-268	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2367	-0-	-299	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2469	-0-	-166	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2502	-0-	-48	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2458	-0-	-53	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2516	-0-	-57	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2537	-0-	-36	-0-	2537	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
03	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1856	-0-	-184	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	1805	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
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1512	-0-	42	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
*08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	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
03	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

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
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	240	N	267	-0-	27	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2158	-0-	58	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1996	-0-	76	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1731	-0-	-309	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1845	-0-	-232	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1838	-0-	-146	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1680	-0-	60	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	2169	-0-	219	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1958	-0-	-274	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1978	-0-	-254	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1780	-0-	100	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	1739	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
03	6045	X	5705	-0-	-340	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5677	-0-	-173	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5584	-0-	-461	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5698	-0-	-62	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5580	-0-	-279	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5613	-0-	-246	-0-	5613	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
03	620	N	381	-0-	-239	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	480	N	216	-0-	-264	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	589	N	180	-0-	-409	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	360	N	156	-0-	-204	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 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
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-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	48	1	2076	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1867	-0-	307	-0-	45	1	1822	2	N	-0-			-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	45	1	1898	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1649	-0-	-421	-0-	33	1	1616	2	N	-0-			-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
*08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

03	2263	X	2129	-0-	-134	-0-	2129	2			N	-0-			-0-
04	2190	X	2144	-0-	-46	-0-	2144	2			N	-0-			-0-
05	2232	X	2130	-0-	-102	-0-	2130	2			N	-0-			-0-
06	2160	X	2131	-0-	-29	-0-	2131	2			N	-0-			-0-
07	2201	X	2085	-0-	-116	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
08	2201	X	2111	-0-	-90	-0-	2111	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

03	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	3017	2			N	-0-			-0-
04	3090	X	3057	-0-	-33	-0-	3057	2			N	-0-			-0-
05	3162	X	2969	-0-	-193	-0-	2969	2			N	-0-			-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-			-0-
07	3162	X	2874	-0-	-288	-0-	2874	2			N	-0-			-0-
08	3162	X	2898	-0-	-264	-0-	2898	2			N	-0-			-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

03	4030	X	3832	-0-	-198	-0-	3832	2			N	-0-			-0-
04	3840	X	3709	-0-	-131	-0-	3709	2			N	-0-			-0-
05	3875	X	3756	-0-	-119	-0-	3756	2			N	-0-			-0-
06	3750	X	3669	-0-	-81	-0-	3669	2			N	-0-			-0-
07	3875	X	3755	-0-	-120	-0-	3755	2			N	-0-			-0-
08	3844	X	3639	-0-	-205	-0-	3639	2			N	-0-			-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

03	3069	X	2053	-0-	-1016	-0-	2053	2			N	-0-			-0-
04	2880	X	472	-0-	-2408	-0-	472	2			N	-0-			-0-
05	2914	X	672	-0-	-2242	-0-	672	2			N	-0-			-0-
06	2730	X	391	-0-	-2339	-0-	391	2			N	-0-			-0-
07	2697	X	360	-0-	-2337	-0-	360	2			N	-0-			-0-
08	2046	X	427	-0-	-1619	-0-	427	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

03	2821	X	2656	-0-	-165	-0-	2656	2			N	-0-			-0-
04	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	2667	2			N	-0-			-0-
05	2821	X	2689	-0-	-132	-0-	2689	2			N	-0-			-0-
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-			-0-
07	2759	X	2566	-0-	-193	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
08	2759	X	2620	-0-	-139	-0-	2620	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

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
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-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-

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
03	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1209	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
03	1457	N	1284	-0-	-173	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1362	-0-	42	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	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
03	5146	X	5071	-0-	-75	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4887	-0-	-93	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4847	-0-	-330	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4915	-0-	-95	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4875	-0-	-302	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4739	-0-	-345	-0-	4739	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
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	30	N	308	-0-	278	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	2019	-0-	99	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1735	-0-	-342	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1687	-0-	-266	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2561	-0-	-589	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2372	-0-	-635	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2377	-0-	-353	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2380	-0-	-441	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2399	-0-	-236	-0-	2399	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
03	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1461	-0-	111	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	2773	-0-	-110	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2754	-0-	-6	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2706	-0-	-146	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2669	-0-	-1	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2646	-0-	-206	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
*08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 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
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-

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
03	3162	X	3091	-0-	-71	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2977	-0-	-83	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2964	-0-	-66	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	3046	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
03	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1360	-0-	-500	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1259	-0-	-508	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1380	-0-	-418	-0-	1380	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
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	180	N	205	-0-	25	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1827	-0-	387	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
*08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1489	-0-	289	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
*08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	900	N	769	-0-	-131	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3722	-0-	-153	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3669	-0-	-81	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3700	-0-	-175	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3535	-0-	-215	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3668	-0-	-145	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3665	-0-	-117	-0-	3665	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
04	180	X	3189	-0-	3009	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
*08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	362	1	3198	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	3510	-0-	1290	-0-	351	1	3159	2	N	-0-					-0-
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	362	1	2753	2	N	-0-					-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	351	1	2987	2	N	-0-					-0-
07	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	362	1	2098	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	687	-0-	-1607	-0-	362	1	325	2	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
03	5487	X	5195	-0-	-292	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5172	-0-	-108	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5012	-0-	-444	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4891	-0-	-209	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3700	-0-	-1632	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4886	-0-	-446	-0-	4886	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
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	2104	-0-	214	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1998	-0-	-234	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1850	-0-	-310	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2509	-0-	439	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	1866	-0-	-714	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2127	-0-	-477	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	2209	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2097	-0-	-166	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1951	-0-	-209	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2027	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3375	-0-	-221	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3383	-0-	-97	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3168	-0-	-366	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3340	-0-	-80	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3185	-0-	-318	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

03	6355	X	6073	-0-	-282	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	6189	-0-	69	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5924	-0-	-245	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
06	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5905	-0-	-481	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5983	-0-	-403	-0-	5983	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

03	3503	X	3243	-0-	-260	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3275	-0-	-55	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3224	-0-	-217	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3164	-0-	-215	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	3186	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

03	3286	X	2785	-0-	-501	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2842	-0-	-308	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2844	-0-	-8	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2796	-0-	-149	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

03	5239	X	4926	-0-	-313	-0-	4926	2			Y	-0-					-0-
04	5070	X	5041	-0-	-29	-0-	5041	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4920	-0-	-257	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4875	-0-	4875	4875	4875	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4487	-0-	4487	9362	4487	2			Y	-0-					-0-
*08	14047	X	4685	-0-	-9362	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

03	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	960	N	1005	-0-	45	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

03	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	302	1	429	2	N	-0-					-0-
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	261	1	107	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 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
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	3017	-0-	17	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2912	-0-	-281	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2989	-0-	-221	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2892	-0-	-425	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2987	-0-	-330	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2910	-0-	-190	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2823	-0-	-177	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	3033	-0-	-5	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2611	-0-	-329	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2230	-0-	-808	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2277	-0-	-761	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	5022	X	4939	-0-	-83	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4559	-0-	-211	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
05	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4253	-0-	-517	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4230	-0-	-699	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4131	-0-	-798	-0-	4131	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1746	-0-	6	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1567	-0-	-233	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
*08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3337	-0-	-197	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3427	-0-	97	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3035	-0-	-406	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3163	-0-	-167	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2867	-0-	-667	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3086	-0-	-448	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "F" WELL #: 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
03	3937	X	3736	-0-	-201	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3738	-0-	-72	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3528	-0-	-378	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3588	-0-	-132	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3556	-0-	-319	-0-	3556	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
03	2232	N	2021	-0-	-211	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	2159	-0-	149	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2070	-0-	-162	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2070	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
03	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2067	-0-	-3	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2009	-0-	-130	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1620	-0-	150	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
*08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	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
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	4542	-0-	3132	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
*08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	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
03	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1848	-0-	108	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1795	-0-	-189	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1545	-0-	-285	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1593	-0-	-329	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3674	-0-	-263	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3736	-0-	-14	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3605	-0-	-208	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3689	-0-	-1	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3587	-0-	-288	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3593	-0-	-282	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	5239	X	5010	-0-	-229	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4770	-0-	-210	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4686	-0-	-460	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4745	-0-	-115	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4769	-0-	-253	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4624	-0-	-398	-0-	4624	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
03	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1080	-0-	60	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	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
03	5890	X	5261	-0-	-629	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5079	-0-	-621	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5263	-0-	-224	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5032	-0-	-300	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
*08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3826	-0-	-483	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3983	-0-	-97	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3830	-0-	-231	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3777	-0-	-3	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3765	-0-	-358	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3789	-0-	-334	-0-	3789	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
03	4154	X	3928	-0-	-226	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	4000	-0-	-20	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3827	-0-	-327	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3926	-0-	-4	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3915	-0-	-208	-0-	3915	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
03	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1080	-0-	60	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	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
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	30	N	37	-0-	7	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	2852	N	2653	-0-	-199	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2790	-0-	30	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
05	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
*08	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	892	-0-	-162	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1067	-0-	47	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2433	-0-	33	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2480	-0-	-31	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2445	-0-	-128	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2732	-0-	302	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
*08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
04	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	961	N	343	-0-	-618	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	930	N	530	-0-	-400	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	2050	-0-	190	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1915	-0-	-193	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5327	-0-	-625	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5342	-0-	-238	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5431	-0-	-149	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5313	-0-	-205	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2551	-0-	-115	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2453	-0-	-7	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2494	-0-	-79	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2411	-0-	-49	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2466	-0-	-14	-0-	2466	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
03	13485	X	12739	-0-	-746	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12199	-0-	-1271	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12454	-0-	-1465	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	12374	-0-	-1096	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12399	-0-	-559	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
*08	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	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
03	6727	X	5782	-0-	-945	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6017	-0-	-433	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6176	-0-	-303	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5861	-0-	-319	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
07	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
*08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	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
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	362	1	5180	2	N	-0-					-0-
04	60	X	4845	-0-	4785	-0-	350	1	4495	2	N	-0-					-0-
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	259	1	3826	2	N	-0-					-0-
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	351	1	4859	2	N	-0-					-0-
07	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	362	1	4977	2	N	-0-					-0-
*08	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	361	1	5074	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 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
03	3503	X	2813	-0-	-690	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2805	-0-	-675	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2996	-0-	-600	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
*08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	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
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
04	840	N	1240	-0-	400	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
*08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			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
03	3038	X	3025	-0-	-13	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	3201	-0-	261	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	720	N	1115	-0-	395	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
*08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3897	-0-	-257	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	4115	-0-	155	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4117	-0-	-130	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4123	-0-	-124	-0-	4123	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	2816	-0-	-98	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2985	-0-	345	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
06	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2684	-0-	-416	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
*08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	328	-0-	58	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1432	-0-	-335	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1305	-0-	-405	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	2048	-0-	188	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	2201	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	11585	-0-	4925	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
05	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
06	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
07	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
*08	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	180	N	404	-0-	224	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	589	N	419	-0-	-170	-0-	419	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	3100	-0-	220	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
05	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
06	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2938	-0-	-100	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	2948	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	2119	-0-	529	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2081	-0-	-244	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1335	-0-	-795	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	176	-0-	176	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3547	-0-	-266	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3419	-0-	-181	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3413	-0-	-97	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
*08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	6139	-0-	3169	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
*08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: I 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
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-

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
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	202	1	1728	2	N	-0-					-0-
04	390	N	2031	-0-	1641	-0-	189	1	1842	2	N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	162	1	1448	2	N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	174	1	848	2	N	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	165	1	2052	2	N	-0-					-0-
*08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	116	1	1454	2	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
03	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	870	N	962	-0-	92	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					-0-

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
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	330	N	361	-0-	31	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 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
03	4557	X	4436	-0-	-121	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4248	-0-	-132	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4261	-0-	-172	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4215	-0-	-75	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3691	-0-	-742	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
*08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	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
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-

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
03	1953	N	1668	-0-	-285	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1676	-0-	-154	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 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
03	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1786	-0-	166	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

03	2573	N	2537	-0-	-36	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2369	-0-	-31	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2426	-0-	-178	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2369	-0-	-91	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2095	-0-	-354	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2105	-0-	-313	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

03	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1253	-0-	113	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

03	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	901	-0-	-153	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

03	6634	X	6495	-0-	-139	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	5973	-0-	-447	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6079	-0-	-617	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	5821	-0-	-659	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6007	-0-	-689	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	5877	-0-	-633	-0-	5877	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

03	4557	X	3826	-0-	-731	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3621	-0-	-549	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3675	-0-	-386	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3408	-0-	-342	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3418	-0-	-457	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3350	-0-	-463	-0-	3350	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
04	840	N	2170	-0-	1330	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
*08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1606	-0-	16	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1624	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
03	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1429	-0-	19	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

HAYCO "D" WELL #: 2H RRCID -> 203346 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 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
03	2697	X	381	-0-	-2316	-0-	64	1	317	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					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
03	4929	X	4513	-0-	-416	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3841	-0-	-929	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4455	-0-	-474	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
06	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
*08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	1643	-0-	-4030	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	383	-0-	-4837	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	57	-0-	-5120	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	1	-0-	-4889	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	1469	-0-	-2716	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
*08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	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
03	5053	X	4770	-0-	-283	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4479	-0-	-411	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4965	-0-	-88	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
07	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
*08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	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
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	180	N	310	-0-	130	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 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
03	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1337	-0-	257	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

03	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	540	N	552	-0-	12	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

03	3751	X	3329	-0-	-422	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3479	-0-	-121	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3448	-0-	-179	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3363	-0-	-233	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3179	-0-	-417	-0-	3179	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	690	N	799	-0-	109	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

03	11005	X	10110	-0-	-895	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	10272	-0-	102	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	10313	-0-	-72	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9711	-0-	-189	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10085	-0-	-517	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9857	-0-	-745	-0-	9857	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1511	-0-	371	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	630	N	634	-0-	4	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 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
03	5642	X	5446	-0-	-196	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5471	-0-	101	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5536	-0-	-13	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5443	-0-	-199	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5525	-0-	-117	-0-	5525	2			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1878	-0-	78	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1744	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
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2629	-0-	-671	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3532	-0-	-2	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3303	-0-	-177	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3408	-0-	-188	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3376	-0-	-220	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	277	1	1659	2	N	-0-					-0-
04	450	N	1176	-0-	726	-0-	220	1	956	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	635	-0-	-605	-0-	194	1	441	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	410	-0-	-790	-0-	131	1	279	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	445	-0-	-764	-0-	173	1	272	2	N	-0-					-0-
08	620	N	486	-0-	-134	-0-	143	1	343	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

03	992	N	722	-0-	-270	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	810	N	959	-0-	149	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	660	N	1073	-0-	413	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

03	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1096	-0-	16	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

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-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2681	-0-	431	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
07	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
*08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	2883	X	2755	-0-	-128	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2636	-0-	-124	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2776	-0-	-45	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2727	-0-	-32	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	390	N	1311	-0-	921	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

03	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	8088	-0-	438	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7397	-0-	-508	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7297	-0-	-473	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6407	-0-	-1963	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7342	-0-	-1028	-0-	7342	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

03	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3697	-0-	-53	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3820	-0-	-24	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3391	-0-	-422	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
*08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	330	1	4922	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	482	-0-	-3928	-0-	343	1	139	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	318	-0-	-4239	-0-	318	1			N	-0-					-0-
06	5070	X	119	-0-	-4951	-0-	119	1			N	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
08	5239	X	22	-0-	-5217	-0-	22	1			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

03	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2424	-0-	-216	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2428	-0-	-145	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2320	-0-	-140	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2378	-0-	-164	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	2341	3			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	6035	-0-	215	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5733	-0-	-219	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5576	-0-	-244	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5651	-0-	-580	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5947	-0-	-284	-0-	5947	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

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-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2214	-0-	84	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

03	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3631	-0-	91	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
*08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

03	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	150	N	180	-0-	30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	372	N	185	-0-	-187	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

03	5332	X	4945	-0-	-387	-0-	4945	2			Y	-0-					5
04	5160	X	4879	-0-	-281	-0-	4876	2	3	9	Y	3					8
05	5208	X	4729	-0-	-479	-0-	4729	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		4994	-0-	4994	4994	4988	2	6	9	Y	5					13
07	DLQ G-10		5069	-0-	5069	10063	5043	2	26	9	Y	24					37
*08	15087	X	5024	-0-	-10063	-0-	5024	2			Y	-0-					37

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

03	1860	X	1544	-0-	-316	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1356	-0-	-234	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1437	-0-	-123	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1422	-0-	-128	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	1405	-0-	-176	-0-	1405	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

03	6231	X	5357	-0-	-874	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5215	-0-	-815	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4732	-0-	-1499	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4767	-0-	-627	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3276	-0-	-2118	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	49	-0-	49	-0-	49	1			N	-0-					-0-
05	3100	N	3783	-0-	683	683	198	1	3585	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2822	-0-	-178	505	175	1	2647	2	N	-0-					-0-
07	2857	N	2352	-0-	-505	-0-	357	1	1995	2	N	-0-					-0-
*08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	343	1	4193	2	N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

03	4898	X	4642	-0-	-256	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4362	-0-	-228	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4401	-0-	-311	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	2782	-0-	-1778	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
07	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
*08	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 8120

03	6448	X	6029	-0-	-419	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5982	-0-	-108	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4318	-0-	-1758	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	2409	-0-	-3411	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
07	35370	X	35370	-0-	-0-	-0-	35370	2			N	-0-					-0-
*08	33672	X	33672	-0-	-0-	-0-	33672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 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
03	6603	X	6080	-0-	-523	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6117	-0-	-273	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6150	-0-	-453	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6094	-0-	-230	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6025	-0-	-299	-0-	6025	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18321	X	17414	-0-	-907	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	17192	-0-	-538	-0-	17192	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	17376	-0-	-945	-0-	17376	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	17468	-0-	-262	-0-	17468	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	17325	-0-	-562	-0-	17325	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	17173	-0-	-590	-0-	17173	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 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
03	16244	X	16087	-0-	-157	-0-	16087	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	16083	-0-	363	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	11627	-0-	-4617	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	-0-					-0-
07	26011	X	26011	-0-	-0-	-0-	26011	2			N	-0-					-0-
*08	38116	X	38116	-0-	-0-	-0-	38116	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
03	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	356	1	2719	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3201	-0-	-99	-0-	377	1	2824	2	N	-0-					-0-
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	377	1	2688	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2637	-0-	-333	-0-	388	1	2249	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2728	-0-	-589	-0-	394	1	2334	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2653	-0-	-664	-0-	382	1	2271	2	N	-0-					-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	307	1	5384	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	5013	-0-	1833	-0-	271	1	4742	2	N	-0-					-0-
05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	230	1	5035	2	N	-0-					-0-
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	230	1	4361	2	N	-0-					-0-
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	250	1	5524	2	N	-0-					-0-
*08	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	254	1	5739	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
03	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYCO WELL #: D 3H RRCID -> 207312 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 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
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-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

03	3565	X	3284	-0-	-281	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3208	-0-	-242	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3213	-0-	-228	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2521	-0-	-689	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2869	-0-	-448	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2707	-0-	-610	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930

03	8370	X	7825	-0-	-545	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7920	-0-	-180	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	1529	-0-	-6686	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
06	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
07	35758	X	35758	-0-	-0-	-0-	35758	2			N	-0-					-0-
*08	33905	X	33905	-0-	-0-	-0-	33905	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

03	5425	X	5076	-0-	-349	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4939	-0-	-221	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	2189	-0-	-3143	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	106	-0-	-5054	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	25941	X	25941	-0-	-0-	-0-	25941	2			N	-0-					-0-
*08	39482	X	39482	-0-	-0-	-0-	39482	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

03	7750	X	7313	-0-	-437	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7296	-0-	-54	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7188	-0-	-407	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	956	-0-	-6124	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	26169	X	26169	-0-	-0-	-0-	26169	2			N	-0-					-0-
*08	22623	X	22623	-0-	-0-	-0-	22623	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

03	5208	X	4576	-0-	-632	-0-	4576	2			Y	-0-					11
04	5040	X	4356	-0-	-684	-0-	4259	2	97	9	Y	88					99
05	4402	X	4326	-0-	-76	-0-	4326	2			Y	-0-					99
06	DLQ	G-10	4496	-0-	4496	4496	4489	2	7	9	Y	6					105
*07	DLQ	G-10	5481	-0-	5481	9977	5479	2	2	9	Y	2					107
*08	14571	X	4594	-0-	-9977	-0-	4591	2	3	9	Y	3	91	1			19

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

03	1178	N	157	-0-	-1021	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	990	N	126	-0-	-864	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	620	N	448	-0-	-172	-0-	448	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 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
03	6417	X	5963	-0-	-454	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5819	-0-	-151	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	3139	-0-	-3030	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
07	24058	X	24058	-0-	-0-	-0-	24058	2			N	-0-					-0-
*08	33212	X	33212	-0-	-0-	-0-	33212	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
03	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	2144	-0-	164	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1972	-0-	-229	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1966	-0-	-297	-0-	1966	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
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	150	N	183	-0-	33	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 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
03	5270	X	4301	-0-	-969	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4826	-0-	-274	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	991	-0-	-4279	-0-	991	2			N	-0-					-0-
06	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
07	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
*08	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	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
03	4278	X	4115	-0-	-163	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2836	-0-	-1304	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3700	-0-	-578	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	360	-0-	-3780	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
*08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			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
03	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	2123	-0-	593	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	1495	-0-	-86	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
*08	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	8155	-0-	-153	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7735	-0-	-215	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	6622	-0-	-1268	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7680	-0-	-473	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7162	-0-	-991	-0-	7162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: 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
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					2
04	1680	N	1055	-0-	-625	-0-	1052	2	3	9	N	3	5	1			-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3844	X	2538	-0-	-1306	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2601	-0-	-1119	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3238	-0-	-606	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2641	-0-	-583	-0-	2641	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
03	3472	X	834	-0-	-2638	-0-	834	2			N	-0-					3
04	3360	X	1797	-0-	-1563	-0-	1788	2	9	9	N	8	8	1			3
05	2821	X	2397	-0-	-424	-0-	2395	2	2	9	N	2	4	1			1
06	2730	X	2257	-0-	-473	-0-	2257	2			N	-0-					1
07	1860	X	1767	-0-	-93	-0-	1766	2	1	9	N	1					2
08	2387	X	720	-0-	-1667	-0-	719	2	1	9	N	1					3

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2397	-0-	57	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2230	-0-	-110	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3151	-0-	51	51	3151	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3098	-0-	-2	49	3098	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
04	30	N	85	-0-	55	-0-	85	1			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	1460	-0-	-2632	-0-	281	1	1179	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	1360	-0-	-2600	-0-	247	1	1113	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	2097	-0-	-1995	-0-	249	1	1848	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	706	-0-	-3254	-0-	158	1	548	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	1584	-0-	-2508	-0-	209	1	1375	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2762	-0-	-245	-0-	2762	2			N	-0-					2
04	2670	X	1837	-0-	-833	-0-	1829	2	8	9	N	7	7	1			2
05	2635	X	1947	-0-	-688	-0-	1947	2			N	-0-	2	1			-0-
06	2670	X	1747	-0-	-923	-0-	1746	2	1	9	N	1					1
07	2759	X	1951	-0-	-808	-0-	1950	2	1	9	N	1					2
08	2759	X	1946	-0-	-813	-0-	1945	2	1	9	N	1					3

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	1514	-0-	-1090	-0-	1514	2			N	-0-					2
04	2370	X	663	-0-	-1707	-0-	660	2	3	9	N	3	5	1			-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 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
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-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6151	-0-	-979	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5137	-0-	-1253	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
05	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
06	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
07	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6170	-0-	-960	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	9001	-0-	-423	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	9363	-0-	453	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8977	-0-	-44	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-
07	9672	X	1565	-0-	-8107	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
*08	29358	X	29358	-0-	-0-	-0-	29358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

03	744	X	445	-0-	-299	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	720	X	156	-0-	-564	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
07	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
*08	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

03	4650	X	3936	-0-	-714	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4813	-0-	313	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3166	-0-	-1484	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	354	-0-	-3456	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	2736	-0-	-1914	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	264	-0-	-4386	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	5491	-0-	1171	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2706	-0-	-704	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	5673	X	2350	-0-	-3323	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
*08	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	17124	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

03	5270	X	4759	-0-	-511	-0-	184	1	4575	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	3493	-0-	-1607	-0-	165	1	3328	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5575	-0-	-5	-0-	163	1	5412	2	N	-0-					-0-
06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	171	1	5249	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	3477	-0-	-2103	-0-	201	1	3276	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4990	-0-	-590	-0-	221	1	4769	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

03	10943	X	9965	-0-	-978	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9764	-0-	-766	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	6913	-0-	-3968	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9460	-0-	-320	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	7176	-0-	-2930	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	8138	-0-	-1937	-0-	8138	2			N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

03	4991	X	1731	-0-	-3260	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4565	-0-	-265	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
07	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4762	-0-	-229	-0-	4762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	2033	-0-	23	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

03	5549	X	5185	-0-	-364	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4825	-0-	-545	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5072	-0-	-384	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
*08	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

03	10354	X	9690	-0-	-664	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9116	-0-	-874	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9111	-0-	-1212	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	7765	-0-	-1985	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8493	-0-	-1365	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8443	-0-	-1260	-0-	8443	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

03	5146	X	4570	-0-	-576	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4655	-0-	-265	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4879	-0-	-205	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4159	-0-	-731	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4282	-0-	-523	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4133	-0-	-734	-0-	4133	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

03	6293	X	5833	-0-	-460	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5684	-0-	-406	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6056	-0-	-237	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
06	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
07	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
*08	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

03	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	17552	-0-	1352	-0-	17552	2			N	-0-					-0-
05	18028	X	18028	-0-	-0-	-0-	18028	2			N	-0-					-0-
06	17913	X	17913	-0-	-0-	-0-	17913	2			N	-0-					-0-
07	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	18334	2			N	-0-					-0-
*08	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	17949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	10802	-0-	-916	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	10591	-0-	-749	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
05	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
06	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
07	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
*08	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	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
03	8742	X	7646	-0-	-1096	-0-	289	1	7357	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	9107	-0-	647	-0-	323	1	8784	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8402	-0-	-619	-0-	326	1	8076	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	7623	-0-	-1107	-0-	327	1	7296	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	7076	-0-	-2348	-0-	322	1	6754	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	1352	-0-	-8072	-0-	199	1	1153	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	25	-0-	-6268	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
05	6293	X	4564	-0-	-1729	-0-	103	1	4461	2	N	-0-					-0-
06	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
07	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
*08	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	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
03	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	7073	-0-	1313	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
05	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5775	-0-	-105	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6044	-0-	-652	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6176	-0-	-520	-0-	6176	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	4717	-0-	-925	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4835	-0-	-265	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	5054	-0-	-61	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4862	-0-	-88	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
*08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	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
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4961	-0-	431	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
05	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
06	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4627	-0-	-54	-0-	4627	2			N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4450	-0-	-293	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3350	-0-	-1240	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4467	-0-	-245	-0-	4467	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	8615	-0-	-499	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	8906	-0-	866	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
05	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
06	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8943	-0-	-264	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9324	-0-	-1464	-0-	9324	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

03	7812	X	7187	-0-	-625	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7237	-0-	-323	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
05	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7523	-0-	-382	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7882	-0-	-302	-0-	7882	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

03	16461	X	15684	-0-	-777	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	15932	-0-	452	-0-	15932	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	15830	-0-	-42	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
06	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	15807	2			N	-0-					-0-
07	19938	X	19938	-0-	-0-	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
*08	18590	X	18590	-0-	-0-	-0-	18590	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

03	2325	N	2125	-0-	-200	-0-	2125	2			N	-0-					1
04	390	N	194	-0-	-196	-0-	192	2	2	9	N	2	3	1			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	2070	N	1644	-0-	-426	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9	N	1					1
*08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1933	2	1	9	N	1					2

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

03	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	12681	-0-	3201	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	12246	-0-	-867	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	12241	-0-	-449	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12293	-0-	-820	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12487	-0-	-626	-0-	12487	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

03	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2892	-0-	-198	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3011	-0-	-182	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2931	-0-	-159	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	3005	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	247	1	2500	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	1033	-0-	-1487	-0-	242	1	791	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	132	-0-	-2410	-0-	132	1			N	-0-					-0-
06	2670	X	1154	-0-	-1516	-0-	262	1	892	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2021	-0-	-738	-0-	350	1	1671	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2350	-0-	-409	-0-	229	1	2121	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	7234	-0-	154	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
06	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7308	-0-	-163	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6913	-0-	-713	-0-	6913	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
03	12028	X	11633	-0-	-395	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	11640	-0-	300	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11067	-0-	-837	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
06	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
07	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
*08	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2018 - PLUGGED 04/05/18

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
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	2	N	-0-					-0-
04	3	N	1937	-0-	1934	-0-	392	1	1545	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3364	-0-	264	264	453	1	2911	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3580	-0-	580	844	421	1	3159	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3197	-0-	97	941	404	1	2793	2	N	-0-					-0-
*08	4234	X	3293	-0-	-941	-0-	405	1	2888	2	N	-0-					-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	11901	-0-	1011	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10924	-0-	-298	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	11434	-0-	-56	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11283	-0-	-1024	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11294	-0-	-1013	-0-	11294	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
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-

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
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	396	1	2767	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	2754	-0-	1404	-0-	315	1	2439	2	N	-0-					-0-
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	348	1	2431	2	N	-0-					-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	349	1	2722	2	N	-0-					-0-
07	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	340	1	2298	2	N	-0-					-0-
*08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	322	1	2393	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

03	12927	X	12187	-0-	-740	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	12649	-0-	379	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	12420	-0-	-135	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
06	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	12117	-0-	-965	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12176	-0-	-906	-0-	12176	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

03	6076	X	4841	-0-	-1235	-0-	176	1	4665	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	4560	-0-	-1020	-0-	169	1	4391	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5336	-0-	-151	-0-	175	1	5161	2	N	-0-					-0-
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	169	1	5549	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4336	-0-	-500	-0-	209	1	4127	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	1656	-0-	-3676	-0-	244	1	1412	2	N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

03	12896	X	11359	-0-	-1537	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11389	-0-	-1091	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	11554	-0-	-226	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10312	-0-	-668	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11201	-0-	-579	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11447	-0-	-333	-0-	11447	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

03	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	1			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	1			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	1			N	-0-					-0-
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	1			N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

03	9548	X	8378	-0-	-1170	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7768	-0-	-1472	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7810	-0-	-1056	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7322	-0-	-1258	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7249	-0-	-1555	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7133	-0-	-1237	-0-	7133	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

03	5950	X	4902	-0-	-1048	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
04	570	X	3972	-0-	3402	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
*08	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					8
04	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	6	14	1			-0-
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
08	7781	X	2237	-0-	-5544	-0-	2236	2	1	9	N	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
03	5642	X	4982	-0-	-660	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4556	-0-	-544	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4858	-0-	-226	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4606	-0-	-314	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4365	-0-	-719	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	3520	-0-	-1471	-0-	3520	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
03	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7831	-0-	331	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7453	-0-	-297	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
06	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
07	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7666	-0-	-84	-0-	7666	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	261	1	4933	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4189	-0-	-731	-0-	297	1	3892	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4636	-0-	-448	-0-	276	1	4360	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4869	-0-	-51	-0-	295	1	4574	2	N	-0-					-0-
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	281	1	5074	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	3594	-0-	-1490	-0-	220	1	3374	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
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	7254	X	6769	-0-	-485	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6606	-0-	-414	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6655	-0-	-537	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6101	-0-	-559	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6450	-0-	-432	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6565	-0-	-255	-0-	6565	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
03	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1389	-0-	-441	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1393	-0-	-317	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2129	-0-	-91	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2077	-0-	-113	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1959	-0-	-242	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1893	-0-	-277	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

03	6572	X	6118	-0-	-454	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5530	-0-	-830	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5708	-0-	-616	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5540	-0-	-580	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5702	-0-	-529	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5568	-0-	-539	-0-	5568	2			N	-0-					-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

03	9424	X	7116	-0-	-2308	-0-	127	1	6989	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	8354	-0-	-766	-0-	137	1	8217	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	8054	-0-	-1060	-0-	91	1	7963	2	N	-0-					-0-
06	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	86	1	7448	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	3056	-0-	-5562	-0-	35	1	3021	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	6	-0-	-8612	-0-	6	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

03	2294	X	1898	-0-	-396	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1798	-0-	-302	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1809	-0-	-361	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1668	-0-	-432	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1710	-0-	-305	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
*08	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

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-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

03	15686	X	15058	-0-	-628	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	14980	-0-	70	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	14819	-0-	-588	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
06	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	15201	-0-	-268	-0-	15201	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	15452	-0-	-17	-0-	15452	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

03	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	6540	-0-	3750	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
05	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
*08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	6603	X	6081	-0-	-522	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5999	-0-	-91	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6123	-0-	-604	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	4103	-0-	-2407	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5795	-0-	-932	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5449	-0-	-751	-0-	5449	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
03	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	1062	2	12	9	Y	11	4	1			8
04	1050	N	1440	-0-	390	-0-	1430	2	10	9	Y	9	9	1			8
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1645	2	15	9	Y	14	9	1			13
06	DLQ G-10		1714	-0-	1714	1714	1703	2	11	9	Y	10	14	1			9
07	DLQ G-10		1905	-0-	1905	3619	1897	2	8	9	Y	7					16
*08	1900	N	4047	-0-	2147	5766	4030	2	17	9	Y	15	18	1			13

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
03	744	N	117	-0-	-627	-0-	2	1	115	2	N	-0-					-0-
04	540	N	5	-0-	-535	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	13	1	1141	2	N	-0-					-0-
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	30	1	2622	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4262	-0-	1162	1162	48	1	4214	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	15164	-0-	12064	13226	168	1	14996	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
03	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					3
04	1800	X	1848	-0-	48	-0-	1838	2	10	9	N	9	10	1			2
05	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2224	2	3	9	N	3	4	1			1
06	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2030	2	1	9	N	1					2
07	1860	X	1800	-0-	-60	-0-	1798	2	2	9	N	2					4
08	1860	X	1675	-0-	-185	-0-	1673	2	2	9	N	2					6

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
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					4
04	2640	X	5658	-0-	3018	-0-	5644	2	14	9	N	13	12	1			5
05	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9275	2	1	9	N	1	5	1			1
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3622	2	1	9	N	1					2
07	2728	X	2706	-0-	-22	-0-	2705	2	1	9	N	1					3
*08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2763	2	1	9	N	1					4

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
03	12617	X	11844	-0-	-773	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11567	-0-	-643	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11656	-0-	-961	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	11342	-0-	-538	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11352	-0-	-924	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11223	-0-	-743	-0-	11223	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
03	1519	X	667	-0-	-852	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	1260	X	447	-0-	-813	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	503	-0-	-520	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	690	X	429	-0-	-261	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	713	X	300	-0-	-413	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	682	X	421	-0-	-261	-0-	421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAUDI WALSH ROE WELL #: 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
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					107
04	1140	N	1155	-0-	15	-0-	1155	2			N	-0-					107
05	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			N	-0-					107
06	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	1014	2			N	-0-					107
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					107
*08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

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-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

03	3937	X	3413	-0-	-524	-0-	260	1	3153	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	1741	-0-	-2069	-0-	235	1	1506	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	2588	-0-	-1349	-0-	272	1	2316	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3631	-0-	-29	-0-	248	1	3383	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3352	-0-	-58	-0-	162	1	3190	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3409	-0-	-1	-0-	199	1	3210	2	N	-0-					-0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

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-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

03	1712	N	-0-	-0-	-1712	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	181	1	10239	2	N	-0-					-0-
06	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
07	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
*08	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1515	3	13	9	Y	12	11	1			11
04	1470	N	1624	-0-	154	-0-	1614	3	10	9	Y	9	10	1			10
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1600	3	11	9	Y	10	10	1			10
06	DLQ G-10		1527	-0-	1527	1527	1523	3	4	9	Y	4	9	1			5
07	DLQ G-10		1531	-0-	1531	3058	1527	3	4	9	Y	4					9
*08	1900	N	-0-	-0-	-1900	1158					Y	1	7	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2865	-0-	-80	-0-	343	1	2520	2	N	2					54
							2	9									
04	2820	X	2919	-0-	99	-0-	347	1	2559	2	N	12					66
							13	9									
05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	356	1	2434	2	N	5					71
							6	9									
06	2760	X	2648	-0-	-112	-0-	347	1	2301	2	N	-0-					71
07	3007	X	2588	-0-	-419	-0-	362	1	2226	2	N	-0-					71
08	3007	X	2620	-0-	-387	-0-	362	1	2258	2	N	-0-					71

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5397	-0-	-338	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5280	-0-	-180	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5472	-0-	-77	-0-	5472	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	234	1	7155	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	2836	-0-	-3314	-0-	324	1	2512	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5744	-0-	-487	-0-	177	1	5567	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5256	-0-	-1044	-0-	190	1	5066	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	4876	-0-	-1634	-0-	250	1	4626	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5233	-0-	-1277	-0-	272	1	4961	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	296	1	6134	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2591	-0-	-19	-0-	184	1	2407	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	1330	-0-	-1367	-0-	370	1	960	2	N	-0-					-0-
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	304	1	5252	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1	-0-	-2696	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2697	X	1132	-0-	-1565	-0-	242	1	890	2	N	-0-					-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1691	-0-	-293	-0-	381	1	1289	3	N	19	1	8			68
							21	9									
04	5	N	1521	-0-	1516	-0-	339	1	1182	3	N	-0-					68
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	314	1	2236	3	N	-0-					68
06	3000	N	4346	-0-	1346	1346	247	1	4098	3	N	1	1	8			68
							1	9									
07	3100	N	3717	-0-	617	1963	201	1	3516	3	N	-0-					68
*08	3100	N	2687	-0-	-413	1550	185	1	2499	3	N	3	3	8			68
							3	9									

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
03	10912	X	9984	-0-	-928	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9286	-0-	-284	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
05	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					-0-
07	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
*08	26738	X	26738	-0-	-0-	-0-	26738	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	10730	-0-	470	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
05	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	10164	-0-	-96	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	7212	-0-	-3390	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	2462	-0-	-8140	-0-	2462	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
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					4
04	2940	X	2969	-0-	29	-0-	2961	2	8	9	N	7	10	1			1
05	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	2881	2	2	9	N	2	2	1			1
06	2940	X	2691	-0-	-249	-0-	2691	2			N	-0-					1
07	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	2743	2	1	9	N	1					2
08	3038	X	2691	-0-	-347	-0-	2689	2	2	9	N	2					4

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
03	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
04	7350	X	3596	-0-	-3754	-0-	20	1	3576	2	N	-0-					-0-
05	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	30	1	5479	2	N	-0-					-0-
06	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	30	1	5379	2	N	-0-					-0-
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	29	1	5308	2	N	-0-					-0-
*08	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	33	1	5953	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	5208	X	4845	-0-	-363	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4723	-0-	-317	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4741	-0-	-312	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4384	-0-	-416	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
*08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	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
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3584	2	32	9	Y	29	27	1			26
04	3360	X	3471	-0-	111	-0-	3447	2	24	9	Y	22	24	1			24
05	3534	X	3289	-0-	-245	-0-	3265	2	24	9	Y	22	23	1			23
06	DLQ G-10		2098	-0-	2098	2098	2088	2	10	9	Y	9	21	1			11
07	DLQ G-10		2916	-0-	2916	5014	2906	2	10	9	Y	9					20
*08	8314	X	3300	-0-	-5014	-0-	3285	2	15	9	Y	14	21	1			13

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
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3429	3	34	9	Y	31	23	1			24
04	2100	X	3667	-0-	1567	-0-	3630	3	37	9	Y	34	22	1			36
05	2108	X	1758	-0-	-350	-0-	1744	3	14	9	Y	13	31	1			18
06	DLQ G-10		3069	-0-	3069	3069	3059	3	10	9	Y	9	17	1			10
07	DLQ G-10		2541	-0-	2541	5610	2534	3	7	9	Y	6					16
*08	8010	X	2400	-0-	-5610	-0-	2391	3	9	9	Y	8	15	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3782	X	3608	-0-	-174	-0-	3576	3	32	9	Y	29	27	1			27
04	3990	X	3750	-0-	-240	-0-	3722	3	28	9	Y	25	25	1			27
05	4123	X	3617	-0-	-506	-0-	3589	3	28	9	Y	25	26	1			26
06	DLQ G-10		3461	-0-	3461	3461	3444	3	17	9	Y	15	26	1			15
07	DLQ G-10		3569	-0-	3569	7030	3557	3	12	9	Y	11					26
*08	10381	X	3351	-0-	-7030	-0-	3336	3	15	9	Y	14	25	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
03	3472	X	3154	-0-	-318	-0-	3126	3	28	9	Y	25	31	1			27
04	3420	X	3201	-0-	-219	-0-	3178	3	23	9	Y	21	24	1			24
05	3534	X	3023	-0-	-511	-0-	3000	3	23	9	Y	21	23	1			22
06	DLQ G-10		2908	-0-	2908	2908	2896	3	12	9	Y	11	21	1			12
07	DLQ G-10		2958	-0-	2958	5866	2948	3	10	9	Y	9					21
*08	8854	X	2988	-0-	-5866	-0-	2975	3	13	9	Y	12	21	1			12

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
03	9765	X	9238	-0-	-527	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9217	-0-	-233	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9392	-0-	-373	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
06	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9258	-0-	-259	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9236	-0-	-281	-0-	9236	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	7688	X	7346	-0-	-342	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5955	-0-	-1485	-0-	20	1	5935	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	6898	-0-	-790	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	5869	-0-	-1571	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6014	-0-	-1333	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	2297	-0-	-5050	-0-	2297	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
03	14787	X	12645	-0-	-2142	-0-	12645	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	12099	-0-	-2211	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	12797	-0-	-1773	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	12830	-0-	-640	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	12890	-0-	-1029	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
*08	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	12856	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	226	1	6116	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5958	-0-	798	-0-	186	1	5772	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	5178	-0-	-2634	-0-	187	1	4991	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	5799	-0-	-1761	-0-	195	1	5604	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	5810	-0-	-2002	-0-	205	1	5605	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5892	-0-	-463	-0-	187	1	5705	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	11470	X	11219	-0-	-251	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10733	-0-	-367	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10702	-0-	-768	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10518	-0-	-342	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10602	-0-	-620	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10962	-0-	-260	-0-	10962	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
03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					4
04	3750	X	3616	-0-	-134	-0-	3604	2	12	9	N	11	13	1			2
05	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	3739	2	2	9	N	2	3	1			1
06	3750	X	3104	-0-	-646	-0-	3103	2	1	9	N	1					2
07	3875	X	3149	-0-	-726	-0-	3148	2	1	9	N	1					3
08	3875	X	3153	-0-	-722	-0-	3151	2	2	9	N	2					5

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
03	3875	X	3458	-0-	-417	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3261	-0-	-489	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3464	-0-	-101	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
*08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	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
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-

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
03	9889	X	9110	-0-	-779	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8844	-0-	-456	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8988	-0-	-467	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8569	-0-	-581	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8815	-0-	-361	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8745	-0-	-400	-0-	8745	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	9034	-0-	6154	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
05	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
06	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
07	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
*08	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	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
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	349	1	1788	2	N	-0-					-0-
04	270	N	1049	-0-	779	-0-	144	1	905	2	N	-0-					-0-
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	356	1	2431	2	N	-0-					-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	351	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	362	1	1720	2	N	-0-					-0-
*08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	362	1	1795	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: 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
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

03	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					6
04	4800	X	6393	-0-	1593	-0-	6375	2	18	9	N	16	20	1			2
05	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7713	2	7	9	N	6	5	1			3
06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6882	2	2	9	N	2					5
07	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6436	2	2	9	N	2					7
*08	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6658	2	4	9	N	4					11

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

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-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	268	1	5951	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	5553	-0-	4053	-0-	266	1	5287	2	N	-0-					-0-
05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	272	1	4569	2	N	-0-					-0-
06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	356	1	4425	2	N	-0-					-0-
07	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	283	1	5380	2	N	-0-					-0-
*08	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	277	1	5309	2	N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

03	7502	X	7246	-0-	-256	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7569	-0-	-621	-0-	7530	2	39	9	N	35					35
05	8463	X	7651	-0-	-812	-0-	7648	2	3	9	N	3					38
06	8190	X	7154	-0-	-1036	-0-	7146	2	8	9	N	7					45
07	8463	X	7709	-0-	-754	-0-	7493	2	216	9	N	196					241
08	7812	X	7262	-0-	-550	-0-	7065	2	197	9	N	179	187	1			233

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

03	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	8922	-0-	762	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
05	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
06	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
07	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
*08	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

03	6355	X	5622	-0-	-733	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5365	-0-	-395	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5785	-0-	-167	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
06	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5623	-0-	-174	-0-	5623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	8198	-0-	5198	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
06	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
07	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
*08	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	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
03	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5444	-0-	-1546	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6026	-0-	-1197	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5419	-0-	-1571	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5730	-0-	-1493	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5296	-0-	-749	-0-	5296	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
03	1643	N	1102	-0-	-541	-0-	428	1	674	2	N	-0-					-0-
04	390	N	1430	-0-	1040	-0-	490	1	940	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	436	-0-	-1734	-0-	436	1			N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	392	1	1073	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1147	-0-	-341	-0-	264	1	883	2	N	-0-					-0-
08	434	N	229	-0-	-205	-0-	229	1			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
03	6262	X	5842	-0-	-420	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5670	-0-	-330	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5656	-0-	-544	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4731	-0-	-969	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5337	-0-	-522	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5206	-0-	-653	-0-	5206	2			N	-0-					-0-

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
03	6913	X	1190	-0-	-5723	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	10943	-0-	4253	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
05	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
06	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6975	-0-	-589	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6747	-0-	-817	-0-	6747	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	362	1	4881	2	N	1	1	8			17
							1	9									
04	4980	X	4749	-0-	-231	-0-	383	1	4348	2	N	16					33
							18	9									
05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	423	1	4417	2	N	123					156
							135	9									
06	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	229	1	1747	2	N	9					165
							10	9									
07	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	374	1	4045	2	N	17					182
							19	9									
*08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	384	1	4225	2	N	-0-					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

03	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	2			N	-0-					10
04	6810	X	8476	-0-	1666	-0-	8450	2	26	9	N	24	30	1			4
05	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8310	2	6	9	N	5	7	1			2
06	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7199	2	2	9	N	2					4
07	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7198	2	2	9	N	2					6
*08	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7129	2	6	9	N	5					11

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

03	6758	X	6651	-0-	-107	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6313	-0-	-107	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6229	-0-	-221	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6523	-0-	-142	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6449	-0-	-247	-0-	6449	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

03	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8	1	8413	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	8468	-0-	668	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
05	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
06	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6675	-0-	-1385	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6141	-0-	-1919	-0-	44	1	6097	2	N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

03	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	13911	-0-	3441	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
05	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
06	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
*08	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	13588	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

03	7843	X	5838	-0-	-2005	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6117	-0-	-1053	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7148	-0-	-261	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
06	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
07	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6551	-0-	-610	-0-	6551	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8783	-0-	-97	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
05	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	7259	-0-	-2941	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9495	-0-	-1045	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	3416	-0-	-7124	-0-	5	1	3411	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					2
04	2250	N	2415	-0-	165	-0-	2408	2	7	9	N	6	7	1			1
05	2666	N	2422	-0-	-244	-0-	2420	2	2	9	N	2	2	1			1
06	2370	N	2192	-0-	-178	-0-	2192	2			N	-0-					1
07	2511	N	2018	-0-	-493	-0-	2017	2	1	9	N	1					2
08	2418	N	1990	-0-	-428	-0-	1989	2	1	9	N	1					3

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1168	-0-	-599	-0-	1168	2			N	-0-					1
04	240	N	379	-0-	139	-0-	373	2	6	9	N	5	5	1			1
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	2	2	9	N	2	2	1			1
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					1
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					1
08	2201	N	957	-0-	-1244	-0-	956	2	1	9	N	1					2

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	4066	-0-	-2382	-0-	4066	2			N	-0-					4
04	6240	X	4965	-0-	-1275	-0-	4951	2	14	9	N	13	14	1			3
05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7530	2	1	9	N	1	3	1			1
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5603	2	1	9	N	1					2
07	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6034	2	2	9	N	2					4
08	6448	X	5739	-0-	-709	-0-	5736	2	3	9	N	3					7

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	4278	X	3883	-0-	-395	-0-	3883	2			N	-0-					46
04	4140	X	3947	-0-	-193	-0-	3947	2			N	-0-					46
05	4278	X	4111	-0-	-167	-0-	4111	2			N	-0-					46
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					46
07	4092	X	3732	-0-	-360	-0-	3732	2			N	-0-					46
08	4123	X	3454	-0-	-669	-0-	3454	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
03	14074	X	11723	-0-	-2351	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12959	-0-	-31	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
05	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
06	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12522	-0-	-870	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
*08	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	13299	X	12361	-0-	-938	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	12431	-0-	41	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	12447	-0-	-294	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11791	-0-	-179	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11357	-0-	-1477	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	12082	-0-	-752	-0-	12082	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

03	5115	X	4883	-0-	-232	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4907	-0-	-43	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4614	-0-	-377	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4653	-0-	-117	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4791	-0-	-293	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3997	-0-	-1087	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

03	4526	X	3789	-0-	-737	-0-	422	1	3367	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3893	-0-	-157	-0-	441	1	3452	2	N	-0-					-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	392	1	3932	2	N	-0-					-0-
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	377	1	3737	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	2970	-0-	-1060	-0-	236	1	2734	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3687	-0-	-622	-0-	208	1	3479	2	N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

03	4557	X	4555	-0-	-2	-0-	839	1	3716	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4600	-0-	190	-0-	812	1	3788	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4556	-0-	-1	-0-	839	1	3717	2	N	-0-					-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	812	1	3640	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4186	-0-	-371	-0-	839	1	3347	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4027	-0-	-530	-0-	839	1	3188	2	N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

03	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	126	1	10023	2	N	-0-					-0-
04	870	X	11696	-0-	10826	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
05	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	2			N	-0-					-0-
06	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
07	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
*08	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

03	7440	X	6452	-0-	-988	-0-	6452	2			N	-0-					6
04	6750	X	7115	-0-	365	-0-	7094	2	21	9	N	19	21	1			4
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7844	2	7	9	N	6	7	1			3
06	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8257	2	2	9	N	2					5
07	7347	X	7235	-0-	-112	-0-	7232	2	3	9	N	3					8
08	7843	X	7074	-0-	-769	-0-	7068	2	6	9	N	5					13

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					7
04	2940	X	5114	-0-	2174	-0-	5097	2	17	9	N	15	18	1			4
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5809	2	4	9	N	4	6	1			2
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5004	2	1	9	N	1					3
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4357	2	1	9	N	1					4
*08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4408	2	3	9	N	3					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	6138	X	6051	-0-	-87	-0-	6051	2			N	-0-					6
04	5940	X	8111	-0-	2171	-0-	8089	2	22	9	N	20	22	1			4
05	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7175	2	3	9	N	3	5	1			2
06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7407	2	3	9	N	3					5
07	8246	X	7705	-0-	-541	-0-	7703	2	2	9	N	2					7
08	8246	X	7430	-0-	-816	-0-	7424	2	6	9	N	5					12

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
03	3534	X	2662	-0-	-872	-0-	2662	2			N	-0-					4
04	3420	X	2998	-0-	-422	-0-	2988	2	10	9	N	9	11	1			2
05	3534	X	3134	-0-	-400	-0-	3132	2	2	9	N	2	3	1			1
06	3240	X	3164	-0-	-76	-0-	3163	2	1	9	N	1					2
07	3348	X	3320	-0-	-28	-0-	3319	2	1	9	N	1					3
08	3131	X	2811	-0-	-320	-0-	2810	2	1	9	N	1					4

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
03	4588	X	2488	-0-	-2100	-0-	2488	2			N	-0-					4
04	4080	X	1640	-0-	-2440	-0-	1634	2	6	9	N	5	9	1			-0-
05	4216	X	2133	-0-	-2083	-0-	2130	2	3	9	N	3	2	1			1
06	3780	X	2670	-0-	-1110	-0-	2669	2	1	9	N	1					2
07	3286	X	2290	-0-	-996	-0-	2289	2	1	9	N	1					3
08	2480	X	971	-0-	-1509	-0-	970	2	1	9	N	1					4

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
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-

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
03	1736	X	1699	-0-	-37	-0-	1684	2	15	9	Y	14	14	1			13
04	1830	X	1743	-0-	-87	-0-	1733	2	10	9	Y	9	12	1			10
05	1953	X	1565	-0-	-388	-0-	1555	2	10	9	Y	9	10	1			9
06	DLQ G-10		1288	-0-	1288	1288	1284	2	4	9	Y	4	8	1			5
07	DLQ G-10		1316	-0-	1316	2604	1313	2	3	9	Y	3					8
*08	1900	N	2423	-0-	523	3127	2411	2	12	9	Y	11	11	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
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4611	2	42	9	Y	38	37	1			35
04	4530	X	4636	-0-	106	-0-	4602	2	34	9	Y	31	33	1			33
05	4681	X	4464	-0-	-217	-0-	4431	2	33	9	Y	30	31	1			32
06	DLQ G-10		4235	-0-	4235	4235	4216	2	19	9	Y	17	31	1			18
07	DLQ G-10		4092	-0-	4092	8327	4079	2	13	9	Y	12					30
*08	11676	X	3349	-0-	-8327	-0-	3336	2	13	9	Y	12	27	1			15

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		15	-0-	15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		76	-0-	76	76	76	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		25	-0-	25	101	25	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	367	1	5023	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4723	-0-	103	-0-	364	1	4359	2	N	-0-					-0-
05	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	373	1	4411	2	N	-0-					-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	348	1	4517	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3965	-0-	-809	-0-	285	1	3680	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4400	-0-	-374	-0-	278	1	4122	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

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-

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

03	5921	X	5239	-0-	-682	-0-	5239	2			N	-0-					55
04	5730	X	5479	-0-	-251	-0-	5479	2			N	-0-					55
05	5921	X	5811	-0-	-110	-0-	5811	2			N	-0-					55
06	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					55
07	5921	X	5604	-0-	-317	-0-	5604	2			N	-0-					55
08	5797	X	3001	-0-	-2796	-0-	3001	2			N	-0-					55

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

03	3255	X	3110	-0-	-145	-0-	3080	3	30	9	Y	27	16	1			19
04	3360	X	3134	-0-	-226	-0-	3114	3	20	9	Y	18	18	1			19
05	3472	X	3161	-0-	-311	-0-	3139	3	22	9	Y	20	19	1			20
06	DLQ G-10		3170	-0-	3170	3170	3157	3	13	9	Y	12	20	1			12
07	DLQ G-10		3143	-0-	3143	6313	3134	3	9	9	Y	8					20
*08	9269	X	2956	-0-	-6313	-0-	2945	3	11	9	Y	10	19	1			11

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					18
04	3600	X	3495	-0-	-105	-0-	3495	2			N	-0-					18
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					18
06	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	3366	2			N	-0-					18
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3915	2	37	9	N	34					52
*08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					52

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

03	7688	X	7407	-0-	-281	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7239	-0-	-111	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7503	-0-	-92	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
06	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
07	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
*08	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

03	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					9
04	4680	X	8987	-0-	4307	-0-	8961	2	26	9	N	24	30	1			3
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6010	2	4	9	N	4	5	1			2
06	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6913	2	2	9	N	2					4
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6681	2	2	9	N	2					6
*08	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6615	2	4	9	N	4					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2617	-0-	247	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
*08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

03	4743	X	4533	-0-	-210	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4313	-0-	-277	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4142	-0-	-358	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3651	-0-	-875	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
*08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

03	7409	X	7371	-0-	-38	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	7038	-0-	-132	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6942	-0-	-467	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6762	-0-	-408	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7095	-0-	-314	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6834	-0-	-544	-0-	6834	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

03	6355	X	6081	-0-	-274	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5932	-0-	-218	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6088	-0-	-236	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5911	-0-	-209	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6127	-0-	-73	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5923	-0-	-215	-0-	5923	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

03	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	5151	-0-	1941	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
*08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

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-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

03	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					5
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-					5
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					5
06	DLQ G-10		3716	-0-	3716	3716	3712	2	4	9	Y	4					9
07	DLQ G-10		3503	-0-	3503	7219	3500	2	3	9	Y	3					12
*08	11588	X	4369	-0-	-7219	-0-	4369	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	5580	X	5137	-0-	-443	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5758	-0-	388	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3485	-0-	-1795	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	3033	-0-	-2733	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	3563	-0-	-2203	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2981	-0-	-26	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2654	-0-	-466	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2479	-0-	-745	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2355	-0-	-621	-0-	2355	2			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
03	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
04	450	X	2142	-0-	1692	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
05	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
06	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
*08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	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
03	9424	X	8059	-0-	-1365	-0-	294	1	7765	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	6636	-0-	-2484	-0-	234	1	6402	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8851	-0-	-387	-0-	180	1	8671	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8304	-0-	-636	-0-	149	1	8155	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	6411	-0-	-2827	-0-	138	1	6273	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	1027	-0-	-7839	-0-	178	1	849	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
03	3813	X	3607	-0-	-206	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3110	-0-	-520	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3651	-0-	-100	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3140	-0-	-490	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2953	-0-	-798	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
*08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	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
03	9517	X	8785	-0-	-732	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8534	-0-	-646	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	9390	-0-	-96	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7416	-0-	-1704	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7611	-0-	-1348	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8317	-0-	-1076	-0-	8317	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4081	-0-	981	1302	4081	2			N	-0-					2
04	60	N	1899	-0-	1839	-0-	1892	2	7	9	N	6	6	1			2
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-	2	1			-0-
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2987	2	1	9	N	1					1
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3896	2	1	9	N	1					2
*08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3399	2	2	9	N	2					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

03	3100	X	2971	-0-	-129	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2356	-0-	-644	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2162	-0-	-876	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2370	-0-	-570	-0-	2367	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3038	X	2913	-0-	-125	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2685	-0-	-291	-0-	2685	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

03	5859	X	5538	-0-	-321	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5639	-0-	-31	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	3985	-0-	-1874	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4694	-0-	-976	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5165	-0-	-694	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5041	-0-	-787	-0-	5041	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

03	9424	X	8944	-0-	-480	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8543	-0-	-577	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8939	-0-	-299	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8576	-0-	-304	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8901	-0-	-151	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8593	-0-	-366	-0-	8593	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

03	4402	X	4018	-0-	-384	-0-	136	1	3882	2	N	-0-					24
04	4200	X	3674	-0-	-526	-0-	138	1	3536	2	N	-0-					24
05	4340	X	3920	-0-	-420	-0-	128	1	3792	2	N	-0-					24
06	4200	X	3351	-0-	-849	-0-	108	1	3243	2	N	-0-					24
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	111	1	4205	2	N	-0-					24
*08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	111	1	4019	2	N	-0-					24

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

03	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	13453	-0-	6433	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
05	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	2320	-0-	-5120	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
08	7688	X	463	-0-	-7225	-0-	463	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1457	-0-	1457	1457	117	1	1332	2	Y	7					7
							8	9									
07	T. A.		4476	-0-	4476	5933	205	1	4250	2	Y	19	6	1			20
							21	9									
08	T. A.		4860	-0-	4860	10793	214	1	4625	2	Y	19					39
							21	9									

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	315	1	542	2	N	-0-					23
04	300	N	2254	-0-	1954	-0-	345	1	1859	2	N	45					68
							50	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	397	1	10	9	N	9					77
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	316	1	746	2	N	-0-					77
07	2325	N	2056	-0-	-269	-0-	308	1	1748	2	N	-0-					77
*08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	349	1	1532	2	N	-0-					77

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

03	2666	X	1988	-0-	-678	-0-	404	1	1584	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	210	-0-	-2370	-0-	210	1			N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	2160	X	9	-0-	-2151	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

03	4247	X	2693	-0-	-1554	-0-	149	1	2544	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	2122	-0-	-1988	-0-	120	1	2002	2	N	-0-					-0-
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	162	1	4145	2	N	-0-					-0-
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	113	1	3701	2	N	-0-					-0-
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	93	1	4187	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4182	-0-	-127	-0-	74	1	4108	2	N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

03	0	N	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

03	9610	X	8874	-0-	-736	-0-	97	1	8777	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8380	-0-	-920	-0-	88	1	8292	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	7629	-0-	-1981	-0-	75	1	7554	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	5587	-0-	-3563	-0-	75	1	5512	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	387	-0-	-9068	-0-	98	1	289	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	3732	-0-	-5134	-0-	197	1	3535	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

03	3100	N	4122	-0-	1022	1022	4122	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1769	-0-	479	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1826	-0-	-394	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1876	-0-	-418	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*08	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

*02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	168	1	3443	3	N	-0-					112
*03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	126	1	3895	3	N	95	189	1	1	8	17
							105	9									
*04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	118	1	3930	3	N	-0-					17
05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	182	1	4392	3	N	-0-					17
06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	207	1	4516	3	N	1	1	8			17
							1	9									
*07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	161	1	3840	3	N	-0-					17
*08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	140	1	4580	3	N	52	2	8			67
							57	9									

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

03	7099	X	6987	-0-	-112	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6544	-0-	-596	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	5339	-0-	-2039	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6087	-0-	-1053	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
07	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5671	-0-	-1304	-0-	5671	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

03	18954	X	18954	-0-	-0-	-0-	105	1	18849	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	19459	-0-	17389	-0-	107	1	19352	2	N	-0-					-0-
05	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	113	1	20407	2	N	-0-					-0-
06	19117	X	19117	-0-	-0-	-0-	105	1	19012	2	N	-0-					-0-
07	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-	106	1	19097	2	N	-0-					-0-
*08	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	103	1	18516	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 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
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

03	8649	X	7261	-0-	-1388	-0-	7261	2			N	-0-					6
04	8370	X	7388	-0-	-982	-0-	7367	2	21	9	N	19	21	1			4
05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7841	2	6	9	N	5	7	1			2
06	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7278	2	2	9	N	2					4
07	7626	X	7598	-0-	-28	-0-	7596	2	2	9	N	2					6
08	7843	X	7693	-0-	-150	-0-	7687	2	6	9	N	5					11

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

03	10230	X	7622	-0-	-2608	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	7619	-0-	-2131	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	7649	-0-	-1868	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7264	-0-	-926	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5460	-0-	-2414	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
*08	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

03	4867	X	4278	-0-	-589	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4083	-0-	-567	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4275	-0-	-530	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4079	-0-	-61	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
*07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4032	-0-	-246	-0-	4032	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

03	9765	X	8971	-0-	-794	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8654	-0-	-646	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	9039	-0-	-385	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8648	-0-	-382	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8911	-0-	-203	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8387	-0-	-665	-0-	8387	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

03	11315	X	11079	-0-	-236	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10573	-0-	-227	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10167	-0-	-807	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9995	-0-	-715	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10624	-0-	-443	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10435	-0-	-632	-0-	10435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3030	-0-	-90	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2941	-0-	-149	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3063	-0-	-130	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2678	-0-	-515	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 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
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	245	1	429	2	N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2357	-0-	-823	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3313	-0-	-66	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2814	-0-	-486	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2362	-0-	-1048	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1764	-0-	-1646	-0-	1764	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	9292	-0-	412	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
05	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8629	-0-	-1271	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8705	-0-	-1525	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	8178	-0-	-2052	-0-	8178	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
03	2201	X	2106	-0-	-95	-0-	250	1	1856	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1454	-0-	-856	-0-	253	1	1201	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	1749	-0-	-669	-0-	239	1	1510	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	489	-0-	-1851	-0-	225	1	264	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	222	-0-	-2196	-0-	222	1			N	-0-					-0-
08	2108	X	283	-0-	-1825	-0-	283	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	9703	X	8510	-0-	-1193	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7934	-0-	-916	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7618	-0-	-1279	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7368	-0-	-1152	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7572	-0-	-1139	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	5867	-0-	-2658	-0-	5867	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

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-

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
03	3100	N	6367	-0-	3267	5988	6367	2			N	-0-					-0-
04	0	N	6260	-0-	6260	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
07	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
*08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	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
03	4247	X	1947	-0-	-2300	-0-	360	1	1587	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	4450	-0-	340	-0-	351	1	4099	2	N	-0-					-0-
05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	362	1	4101	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2972	-0-	-508	-0-	351	1	2621	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	386	-0-	-4202	-0-	362	1	24	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	362	-0-	-4226	-0-	362	1			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109

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-

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
03	8649	X	7153	-0-	-1496	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6856	-0-	-764	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	5669	-0-	-1895	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5798	-0-	-1132	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
07	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
*08	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-					-0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

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-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

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-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	238	1	6481	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5980	-0-	250	-0-	207	1	5773	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5839	-0-	-82	-0-	188	1	5651	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	4462	-0-	-1358	-0-	235	1	4227	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	3924	-0-	-2090	-0-	280	1	3644	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5812	-0-	-202	-0-	284	1	5528	2	N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

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-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

03	9052	X	6863	-0-	-2189	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	6975	-0-	-1785	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7172	-0-	-1074	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6486	-0-	-924	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5779	-0-	-1444	-0-	178	1	5601	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	4931	-0-	-2292	-0-	171	1	4760	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	118	1	4204	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	4156	-0-	1696	-0-	102	1	4054	2	N	-0-					-0-
05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	81	1	4409	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3972	-0-	-198	-0-	102	1	3870	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3719	-0-	-590	-0-	160	1	3559	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3750	-0-	-621	-0-	200	1	3550	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1975	-0-	1975	-0-	144	1	1831	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	7536	-0-	7536	7536	320	1	7216	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	7106	-0-	7106	14642	317	1	6789	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	6381	-0-	6381	21023	321	1	6060	2	N	-0-					-0-
*08	26689	X	5666	-0-	-21023	-0-	250	1	5416	2	N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

03	4681	X	4429	-0-	-252	-0-	139	1	4290	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4471	-0-	-59	-0-	125	1	4346	2	N	-0-					-0-
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	112	1	4648	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4390	-0-	-200	-0-	96	1	4294	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3909	-0-	-834	-0-	93	1	3816	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	301	-0-	-4473	-0-	107	1	194	2	N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

03	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9136	2	122	9	N	111					197
04	7710	X	8329	-0-	619	-0-	8272	2	57	9	N	52	184	1			65
05	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8340	2	26	9	N	24					89
06	7800	X	7528	-0-	-272	-0-	7504	2	24	9	N	22					111
07	8060	X	7011	-0-	-1049	-0-	6999	2	12	9	N	11					122
08	8060	X	6335	-0-	-1725	-0-	6328	2	7	9	N	6					128

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	394	1	5312	2	N	-0-					-0-
04	660	X	5243	-0-	4583	-0-	388	1	4855	2	N	-0-					-0-
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	402	1	4274	2	N	-0-					-0-
06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	480	1	4213	2	N	-0-					-0-
07	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	412	1	5018	2	N	-0-					-0-
*08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	413	1	5183	2	N	-0-					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	450	N	552	-0-	102	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	651	N	441	-0-	-210	-0-	441	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	2578	-0-	-1793	-0-	228	1	2289	2	Y	55	6	8			110
							61	9									
04	4230	X	3645	-0-	-585	-0-	264	1	3381	2	Y	-0-					110
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	212	1	3561	2	Y	-0-					110
06	DLQ G-10		890	-0-	890	890	237	1	647	2	Y	5	92	1	3	8	20
							6	9									
07	DLQ G-10		5844	-0-	5844	6734	246	1	5577	2	Y	19					39
							21	9									
*08	11421	X	4687	-0-	-6734	-0-	198	1	4450	2	Y	35	10	8			64
							39	9									

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	177	1	6836	2	N	5	5	8			135
							6	9									
04	4410	X	6476	-0-	2066	-0-	90	1	6386	2	N	-0-					135
05	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	100	1	5934	2	N	-0-					135
06	6150	X	4206	-0-	-1944	-0-	98	1	3987	2	N	110	175	1	1	8	69
							121	9									
07	6355	X	4041	-0-	-2314	-0-	145	1	3896	2	N	-0-					69
08	6355	X	4443	-0-	-1912	-0-	136	1	4267	2	N	36	3	8			102
							40	9									

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	200	1	8786	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	6127	-0-	3067	-0-	328	1	5799	2	N	-0-					-0-
05	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	285	1	11406	2	N	-0-					-0-
06	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	364	1	11103	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	317	1	12248	2	N	-0-					-0-
*08	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	265	1	13372	2	N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	205	1	6080	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	4068	-0-	-1752	-0-	184	1	3884	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5362	-0-	-652	-0-	201	1	5161	2	N	-0-					-0-
06	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	149	1	6377	2	N	-0-					-0-
07	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
*08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2697	-0-	-527	-0-	2691	2	6	9	N	5	5	8			87
04	2850	X	2952	-0-	102	-0-	2952	2			N	-0-					87
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					87
06	2850	X	2812	-0-	-38	-0-	2805	2	7	9	N	6	6	8			87
07	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	2968	2			N	-0-					87
08	3379	X	2889	-0-	-490	-0-	2879	2	10	9	N	9	9	8			87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5089	-0-	-863	-0-	467	1	4614	2	N	7	7	8			128
							8	9									
04	5610	X	5690	-0-	80	-0-	533	1	5157	2	N	-0-					128
05	6200	X	5755	-0-	-445	-0-	403	1	5352	2	N	-0-					128
06	6000	X	5353	-0-	-647	-0-	381	1	4961	2	N	10	5	8			133
							11	9									
07	6200	X	3622	-0-	-2578	-0-	412	1	3210	2	N	-0-					133
08	5890	X	3801	-0-	-2089	-0-	425	1	3369	2	N	6	6	8			133
							7	9									

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

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-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

03	1891	N	912	-0-	-979	-0-	396	1	516	2	N	-0-					22
04	0	N	2230	-0-	2230	-0-	309	1	1921	2	N	-0-					22
05	2139	N	1384	-0-	-755	-0-	342	1	1042	2	N	-0-					22
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	289	1	1500	2	N	-0-					22
07	2139	N	1487	-0-	-652	-0-	297	1	1190	2	N	-0-					22
*08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	318	1	1307	2	N	-0-					22

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					201
04	4890	X	5562	-0-	672	-0-	5562	2			N	-0-					201
05	5177	X	5160	-0-	-17	-0-	5124	2	36	9	N	33					234
06	5010	X	4532	-0-	-478	-0-	4532	2			N	-0-	181	1			53
07	5177	X	4967	-0-	-210	-0-	4965	2	2	9	N	2					55
08	5177	X	4828	-0-	-349	-0-	4828	2			N	-0-					55

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4675	2	37	9	N	34					97
04	4740	X	3756	-0-	-984	-0-	3756	2			N	-0-					97
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					97
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					97
07	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					97
*08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	354	1	4593	2	N	39					136
							43	9									

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3534	X	3429	-0-	-105	-0-	3418	2	11	9	Y	10					20
04	3390	X	3297	-0-	-93	-0-	3291	2	6	9	Y	5					25
05	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	3336	2	2	9	Y	2					27
06	DLQ G-10		2610	-0-	2610	2610	2610	2			Y	-0-	25	1			2
07	DLQ G-10		1624	-0-	1624	4234	1622	2	2	9	Y	2					4
*08	7581	X	3347	-0-	-4234	-0-	3347	2			Y	-0-					4

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
03	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					2
04	2400	N	2266	-0-	-134	-0-	2258	2	8	9	N	7	7	1			2
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-	2	1			-0-
06	2730	N	2555	-0-	-175	-0-	2554	2	1	9	N	1					1
07	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2901	2	1	9	N	1					2
*08	3100	N	3185	-0-	85	85	3183	2	2	9	N	2					4

E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

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-

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

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-

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
03	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7481	-0-	-229	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
05	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7844	-0-	-256	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7366	-0-	-1004	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	6878	-0-	-1492	-0-	6878	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
03	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7131	-0-	-279	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
05	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7403	-0-	-347	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7787	-0-	-459	-0-	7787	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	4115	-0-	4115	-0-	156	1	3959	2	N	-0-					-0-
05	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	252	1	11614	2	N	-0-					-0-
06	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	208	1	11393	2	N	-0-					-0-
07	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	195	1	11477	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	9435	-0-	-1911	-0-	118	1	9317	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	261	1	2949	2	N	-0-					33
*04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	236	1	2986	2	N	11					44
							12	9									
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	182	1	3096	2	N	18					62
							20	9									
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	118	1	2913	2	N	9					71
							10	9									
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	142	1	3037	2	N	3					74
							3	9									
*08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	148	1	3156	2	N	-0-					74

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

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-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

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-

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

03	3472	X	2269	-0-	-1203	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1821	-0-	-909	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	164	1	3406	2	N	-0-					-0-
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	283	1	2705	2	N	-0-					-0-
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	298	1	2848	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	2708	-0-	-857	-0-	334	1	2374	2	N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3575	-0-	-1435	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	3631	-0-	-1546	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3439	-0-	-1571	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3105	-0-	-1328	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3170	-0-	-736	-0-	3170	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

03	5797	X	5427	-0-	-370	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5375	-0-	-235	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4334	-0-	-1463	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5114	-0-	-496	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4844	-0-	-767	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5173	-0-	-376	-0-	5173	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4369	-0-	-436	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4539	-0-	-111	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	2714	-0-	-2680	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4532	-0-	-428	-0-	4514	2	18	9	Y	16					24
04	4800	X	4648	-0-	-152	-0-	4648	2			Y	-0-					24
05	4929	X	4706	-0-	-223	-0-	4689	2	17	9	Y	15					39
06	DLQ G-10		4386	-0-	4386	4386	4385	2	1	9	Y	1					40
07	DLQ G-10		4117	-0-	4117	8503	4115	2	2	9	Y	2					42
*08	13757	X	5254	-0-	-8503	-0-	5254	2			Y	-0-					42

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	3559	-0-	2239	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
*08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	7853	-0-	-1044	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7460	-0-	-790	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7818	-0-	-707	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
06	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	8127	-0-	-26	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7787	-0-	-56	-0-	7787	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3310	-0-	-1340	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4449	-0-	-51	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4182	-0-	-468	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3742	-0-	-846	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	2990	-0-	-1598	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	4126	-0-	916	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4062	-0-	-340	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3844	-0-	-416	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3790	-0-	-612	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3848	-0-	-523	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5494	-0-	-923	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5154	-0-	-1056	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5770	-0-	-647	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5562	-0-	-528	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5535	-0-	-758	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	3831	-0-	-1935	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

03	4712	X	2772	-0-	-1940	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	1468	-0-	-3092	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3174	-0-	-1538	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3050	-0-	-1180	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3101	-0-	-1270	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	710	-0-	-2452	-0-	710	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	X	1408	-0-	898	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
*08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

03	5363	X	4602	-0-	-761	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3791	-0-	-1189	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4531	-0-	-429	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3811	-0-	-779	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4050	-0-	-538	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3560	-0-	-1028	-0-	3560	2			N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

03	2573	X	317	-0-	-2256	-0-	208	1	109	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	296	-0-	-1984	-0-	296	1			N	-0-					-0-
05	2325	X	685	-0-	-1640	-0-	249	1	436	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	629	-0-	-1621	-0-	204	1	425	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1212	-0-	-1113	-0-	230	1	982	2	N	-0-					-0-
*08	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	326	1	977	2	N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

03	4309	X	1633	-0-	-2676	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	22	-0-	-4148	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3850	-0-	-738	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4864	-0-	244	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3105	-0-	-1669	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4686	-0-	-88	-0-	4686	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
03	3379	X	2745	-0-	-634	-0-	2745	2			Y	-0-					17
04	3270	X	2683	-0-	-587	-0-	2673	2	10	9	Y	9					26
05	3379	X	3064	-0-	-315	-0-	2994	2	70	9	Y	64					90
06	DLQ G-10		2228	-0-	2228	2228	2215	2	13	9	Y	12					102
07	DLQ G-10		1702	-0-	1702	3930	1695	2	7	9	Y	6					108
*08	6999	X	3069	-0-	-3930	-0-	3051	2	18	9	Y	16	89	1			35

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
03	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	100	1	7980	2	Y	-0-					4
04	8700	X	8343	-0-	-357	-0-	56	1	8287	2	Y	-0-					4
05	8990	X	8558	-0-	-432	-0-	8545	2	13	9	Y	12					16
06	DLQ G-10		8381	-0-	8381	8381	8320	2	61	9	Y	55					71
*07	DLQ G-10		8165	-0-	8165	16546	9	1	8156	2	Y	-0-					71
*08	24673	X	8127	-0-	-16546	-0-	8127	2			Y	-0-					71

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
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	1127	2			N	-0-					1
04	1440	N	433	-0-	-1007	-0-	430	2	3	9	N	3	4	1			-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1	1	1			-0-
06	1080	N	135	-0-	-945	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	N	1					1
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					1

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	4973	-0-	-1723	-0-	359	1	4614	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	3442	-0-	-2738	-0-	333	1	3109	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5894	-0-	-151	-0-	325	1	5569	2	N	-0-					-0-
06	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	292	1	4910	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	1571	-0-	-3389	-0-	222	1	1349	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	2011	-0-	-3879	-0-	243	1	1768	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	1061	-0-	-4736	-0-	301	1	760	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	2323	-0-	-3287	-0-	348	1	1975	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	3219	-0-	-2578	-0-	366	1	2853	2	N	-0-					-0-
06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	215	1	5289	2	N	-0-					-0-
07	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	238	1	7455	2	N	-0-					-0-
*08	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	225	1	5767	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

03	7285	X	6204	-0-	-1081	-0-	108 18	1 9	6078	2	Y	16					30
04	7050	X	5223	-0-	-1827	-0-	101 43	1 9	5079	2	Y	39	38	1			31
05	6231	X	4658	-0-	-1573	-0-	96 10	1 9	4552	2	Y	9					40
06	DLQ G-10		6209	-0-	6209	6209	104 23	1 9	6082	2	Y	21	29	1			32
07	DLQ G-10		1595	-0-	1595	7804	86 6	1 9	1503	2	Y	5					37
*08	11012	X	3208	-0-	-7804	-0-	108 4	1 9	3096	2	Y	4					41

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

03	4650	X	3599	-0-	-1051	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	1738	-0-	-2432	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	1787	-0-	-2522	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	1037	-0-	-2443	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	777	-0-	-2819	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	1488	-0-	-2108	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					5
04	4320	X	4545	-0-	225	-0-	4531	2	14	9	N	13	16	1			2
05	5363	X	4905	-0-	-458	-0-	4902	2	3	9	N	3	4	1			1
06	5190	X	3497	-0-	-1693	-0-	3496	2	1	9	N	1					2
07	5363	X	4090	-0-	-1273	-0-	4088	2	2	9	N	2					4
08	5146	X	4377	-0-	-769	-0-	4374	2	3	9	N	3					7

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	199	1	2157	2	N	-0-					57
04	2610	X	3175	-0-	565	-0-	240	1	2935	2	N	-0-					57
05	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	293	1	4243	2	N	-0-					57
06	3390	X	2301	-0-	-1089	-0-	211	1	2089	2	N	1	1	8			57
							1	9									
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	267	1	3493	2	N	-0-					57
08	3503	X	3020	-0-	-483	-0-	254	1	2587	2	N	163	186	1	2	8	32
							179	9									

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6625	-0-	-226	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6014	-0-	-616	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5784	-0-	-1067	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	3725	-0-	-2905	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	3419	-0-	-3432	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	4040	-0-	-2594	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	4290	-0-	300	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3913	-0-	-210	-0-	3913	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	7551	-0-	-1253	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7325	-0-	-1195	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	6828	-0-	-1728	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6777	-0-	-1083	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6892	-0-	-1230	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7047	-0-	-517	-0-	7047	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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	1	1	8			-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6335	-0-	-547	-0-	6333	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6660	X	4565	-0-	-2095	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5362	-0-	-1644	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	4558	-0-	-2222	-0-	4557	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7006	X	1373	-0-	-5633	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4494	-0-	-1830	-0-	4483	2	11	9	N	10	10	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6904	-0-	-102	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5960	-0-	-820	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6331	-0-	-892	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5867	-0-	-1123	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5833	-0-	-1390	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6410	-0-	-503	-0-	6410	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

03	6355	X	6011	-0-	-344	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5288	-0-	-862	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5169	-0-	-1124	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5308	-0-	-782	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5952	-0-	-341	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4998	-0-	-1016	-0-	4998	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

03	5053	X	4169	-0-	-884	-0-	311	1	3858	2	N	-0-					-0-
04	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	384	1	4623	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4812	-0-	-241	-0-	284	1	4528	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	2672	-0-	-2218	-0-	361	1	2311	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	3446	-0-	-1607	-0-	214	1	3232	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	2875	-0-	-2178	-0-	203	1	2672	2	N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

03	8215	X	7631	-0-	-584	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7205	-0-	-745	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7055	-0-	-1160	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6400	-0-	-1520	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	5916	-0-	-1710	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6794	-0-	-832	-0-	6794	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

03	651	N	331	-0-	-320	-0-	324	2	7	9	Y	6	3	1			4
04	0	N	780	-0-	780	-0-	776	2	4	9	Y	4	4	1			4
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	Y	7	5	1			6
06	DLQ G-10		887	-0-	887	887	885	2	2	9	Y	2	5	1			3
07	DLQ G-10		406	-0-	406	1293	404	2	2	9	Y	2					5
*08	1917	X	624	-0-	-1293	-0-	621	2	3	9	Y	3	5	1			3

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	91	1	1824	2	Y	13					13
							14	9									
04	1	N	3975	-0-	3974	-0-	230	1	3731	2	Y	13	15	1			11
							14	9									
05	3100	N	4790	-0-	1690	1690	214	1	4569	2	Y	6					17
							7	9									
06	DLQ G-10		2968	-0-	2968	4658	218	1	2738	2	Y	11	18	1			10
							12	9									
07	6708	X	2050	-0-	-4658	-0-	243	1	1804	2	Y	3					13
							3	9									
*08	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	224	1	2082	2	Y	4					17
							4	9									

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					58
04	4470	X	4361	-0-	-109	-0-	4349	2	12	9	N	11					69
05	4712	X	4382	-0-	-330	-0-	4375	2	7	9	N	6					75
06	4560	X	3809	-0-	-751	-0-	3809	2			N	-0-					75
07	4712	X	4286	-0-	-426	-0-	4280	2	6	9	N	5					80
08	4619	X	4136	-0-	-483	-0-	4121	2	15	9	N	14					94

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

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-

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

03	2852	X	2490	-0-	-362	-0-	399	1	2072	2	Y	17					76
							19	9									
04	2550	X	2245	-0-	-305	-0-	345	1	1881	2	Y	17					93
							19	9									
05	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	267	1	1563	2	Y	-0-	71	1			22
06	DLQ G-10		1829	-0-	1829	1829	295	1	1532	2	Y	2					24
							2	9									
07	DLQ G-10		1736	-0-	1736	3565	300	1	1436	2	Y	-0-					24
*08	5381	X	1816	-0-	-3565	-0-	309	1	1494	2	Y	12					36
							13	9									

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

03	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
04	270	X	5158	-0-	4888	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
06	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
*08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

03	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8018	2	19	9	Y	17					76
04	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7663	2	78	9	Y	71					147
05	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	7964	2	59	9	Y	54	115	1			86
06	DLQ G-10		6635	-0-	6635	6635	6599	2	36	9	Y	33					119
07	DLQ G-10		7516	-0-	7516	14151	7471	2	45	9	Y	41					160
*08	21060	X	6909	-0-	-14151	-0-	6896	2	13	9	Y	12					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	2924	-0-	794	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	1164	-0-	-2153	-0-	1164	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
03	1116	X	781	-0-	-335	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	694	-0-	-386	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	462	-0-	-778	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	489	-0-	-711	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					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
03	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	N	715	-0-	-587	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
*08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	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
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-

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
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-

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
03	3472	X	1520	-0-	-1952	-0-	238	1	1279	2	N	3	3	8			79
							3	9									
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	346	1	2795	2	N	-0-					79
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	340	1	2489	2	N	-0-					79
06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	301	1	4236	2	N	3	3	8			79
							3	9									
07	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	287	1	4821	2	N	54					133
							59	9									
*08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	261	1	4116	2	N	3	3	8			133
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3286	X	2642	-0-	-644	-0-	2642	2			N	-0-					152
04	3180	X	2828	-0-	-352	-0-	2822	2	6	9	N	5					157
05	3286	X	3043	-0-	-243	-0-	2987	2	56	9	N	51					208
06	3180	X	2705	-0-	-475	-0-	2697	2	8	9	N	7					215
07	3069	X	2877	-0-	-192	-0-	2871	2	6	9	N	5					220
08	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	2772	2	11	9	N	10					230

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
03	11873	X	9929	-0-	-1944	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	6111	-0-	-5379	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	5395	-0-	-6478	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	6198	-0-	-4212	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	5135	-0-	-4785	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	989	-0-	-8931	-0-	989	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
03	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2431	-0-	-1379	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
*08	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2016

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
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3468	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
07	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	370	-0-	-808	-0-	370	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 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
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-

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
03	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
04	30	X	4579	-0-	4549	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
07	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
*08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: 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
03	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					2
04	900	N	2441	-0-	1541	-0-	2433	2	8	9	N	7	8	1			1
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2527	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	3000	N	3217	-0-	217	217	3216	2	1	9	N	1					1
07	2778	N	2561	-0-	-217	-0-	2561	2			N	-0-					1
*08	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2980	2	2	9	N	2					3

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
03	5456	X	4569	-0-	-887	-0-	585	1	3984	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4232	-0-	-328	-0-	549	1	3683	2	N	-0-					-0-
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	550	1	4496	2	N	-0-					-0-
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	487	1	4058	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3240	-0-	-1317	-0-	282	1	2958	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4512	-0-	-541	-0-	384	1	4128	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					4
04	2520	X	2257	-0-	-263	-0-	2247	2	10	9	N	9	10	1			3
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3336	2	2	9	N	2	4	1			1
06	3690	X	3112	-0-	-578	-0-	3111	2	1	9	N	1					2
07	3813	X	3268	-0-	-545	-0-	3267	2	1	9	N	1					3
08	3813	X	3119	-0-	-694	-0-	3117	2	2	9	N	2					5

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
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					4
04	4080	X	4980	-0-	900	-0-	4965	2	15	9	N	14	15	1			3
05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5991	2	4	9	N	4	5	1			2
06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5431	2	1	9	N	1					3
07	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4676	2	2	9	N	2					5
*08	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4864	2	4	9	N	4					9

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
03	2728	N	1469	-0-	-1259	-0-	1469	2			N	-0-					1
04	1230	N	1156	-0-	-74	-0-	1152	2	4	9	N	4	4	1			1
05	1767	N	866	-0-	-901	-0-	866	2			N	-0-	1	1			-0-
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2412	2	1	9	N	1					1
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2474	2	1	9	N	1					2
*08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	2	1	9	N	1					3

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
03	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	429	1	11356	2	N	-0-					-0-
04	480	X	13872	-0-	13392	-0-	393	1	13479	2	N	-0-					-0-
05	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	314	1	13200	2	N	-0-					-0-
06	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	296	1	13234	2	N	-0-					-0-
07	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	294	1	12379	2	N	-0-					-0-
*08	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	269	1	11232	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
03	8308	X	7855	-0-	-453	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	8006	-0-	-34	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7853	-0-	-114	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6793	-0-	-797	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7309	-0-	-968	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7579	-0-	-698	-0-	7579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	4681	X	2497	-0-	-2184	-0-	299	1	2198	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3095	-0-	-1435	-0-	323	1	2772	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3209	-0-	-604	-0-	370	1	2839	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2164	-0-	-776	-0-	360	1	1804	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2541	-0-	-652	-0-	364	1	2177	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	18	-0-	-3206	-0-	18	1			N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4286	-0-	-394	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4874	-0-	-458	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4611	-0-	-759	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4953	-0-	-596	-0-	4953	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	222	-0-	-5203	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	8937	-0-	4797	-0-	8918	2	19	9	N	17	14	1			3
05	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8214	2	4	9	N	4	6	1			1
06	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6507	2	2	9	N	2					3
07	7905	X	6936	-0-	-969	-0-	6934	2	2	9	N	2					5
08	7905	X	6525	-0-	-1380	-0-	6521	2	4	9	N	4					9

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	9560	-0-	-732	-0-	362	1	9198	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9045	-0-	-915	-0-	347	1	8698	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	8397	-0-	-1523	-0-	348	1	8049	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8265	-0-	-1095	-0-	351	1	7914	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	7667	-0-	-2005	-0-	362	1	7305	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	7460	-0-	-2088	-0-	362	1	7098	2	N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10478	X	9617	-0-	-861	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9418	-0-	-422	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	7353	-0-	-2753	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
07	9734	X	7592	-0-	-2142	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
*08	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11317	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					3
04	2940	X	3336	-0-	396	-0-	3327	2	9	9	N	8	9	1			2
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3571	2	2	9	N	2	3	1			1
06	3360	X	3187	-0-	-173	-0-	3186	2	1	9	N	1					2
07	3472	X	2724	-0-	-748	-0-	2723	2	1	9	N	1					3
08	3565	X	1833	-0-	-1732	-0-	1833	2			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	1736	N	1310	-0-	-426	-0-	1310	2			N	-0-					1
04	780	N	1056	-0-	276	-0-	1052	2	4	9	N	4	4	1			1
05	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	1085	2			N	-0-	1	1			-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	1					1
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					1
08	1085	N	956	-0-	-129	-0-	955	2	1	9	N	1					2

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
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	720	N	873	-0-	153	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1633	-0-	-444	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
*08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	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
03	7781	X	7439	-0-	-342	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7094	-0-	-436	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6891	-0-	-859	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5750	-0-	-1570	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6988	-0-	-545	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	5571	-0-	-1869	-0-	25	1	5546	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
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-

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
03	4340	X	2828	-0-	-1512	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2377	-0-	-263	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	825	-0-	-3515	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3605	-0-	-595	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3493	-0-	-847	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
*08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	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
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
04	330	X	4571	-0-	4241	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3380	-0-	-280	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3638	-0-	-144	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	3701	2			N	-0-					-0-

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
03	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5175	-0-	-285	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	3353	-0-	-2289	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	3178	-0-	-2282	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4200	-0-	-1442	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4004	-0-	-1638	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5145	2	6	9	N	5					159
04	4770	X	5363	-0-	593	-0-	5341	2	22	9	N	20					179
05	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5509	2	31	9	N	28					207
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					207
07	5239	X	5171	-0-	-68	-0-	5171	2			N	-0-					207
*08	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					207

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	3031	-0-	-3634	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4213	-0-	-2237	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6080	-0-	-585	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6192	-0-	-258	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5156	-0-	-1509	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5198	-0-	-878	-0-	5198	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
03	8959	X	8180	-0-	-779	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7800	-0-	-600	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8085	-0-	-564	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7804	-0-	-326	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7985	-0-	-261	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7925	-0-	-259	-0-	7925	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
03	6169	X	5911	-0-	-258	-0-	5911	2			Y	-0-					9
04	5850	X	5656	-0-	-194	-0-	5650	2	6	9	Y	5					14
05	6045	X	5791	-0-	-254	-0-	5784	2	7	9	Y	6					20
06	DLQ G-10		5375	-0-	5375	5375	5375	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		5629	-0-	5629	11004	5598	2	31	9	Y	28					48
*08	16511	X	5507	-0-	-11004	-0-	5507	2			Y	-0-					48

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
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1					1
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					1
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					1

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
03	12679	X	12531	-0-	-148	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10781	-0-	-1159	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	10796	-0-	-1542	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	10319	-0-	-1801	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	10578	-0-	-1946	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	10342	-0-	-2182	-0-	10342	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

03	1550	N	819	-0-	-731	-0-	819	2			N	-0-					1
04	1530	N	1023	-0-	-507	-0-	1019	2	4	9	N	4	4	1			1
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	3	2	1			2
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					2
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	2	1	9	N	1					3
*08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	2	1	9	N	1					4

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	840	N	1601	-0-	761	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	790	-0-	-650	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	613	-0-	-1030	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	691	-0-	-642	-0-	691	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

03	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	2123	-0-	533	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3418	-0-	318	318	3418	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4142	-0-	1142	1460	4142	2			N	-0-					-0-
07	2659	N	1199	-0-	-1460	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

03	2015	N	1557	-0-	-458	-0-	387	1	1170	2	N	-0-					50
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	379	1	1553	2	Y	23					73
							25	9									
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	373	1	1509	2	Y	7					80
							8	9									
06	1500	N	1243	-0-	-257	-0-	364	1	879	2	Y	-0-					80
07	2046	N	815	-0-	-1231	-0-	298	1	517	2	Y	-0-					80
08	1891	N	224	-0-	-1667	-0-	62	1	162	2	Y	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

03	5394	X	5274	-0-	-120	-0-	5274	2			N	-0-					47
04	5310	X	4804	-0-	-506	-0-	4776	2	28	9	N	25					72
05	5487	X	4864	-0-	-623	-0-	4797	2	67	9	N	61					133
06	5310	X	4584	-0-	-726	-0-	4574	2	10	9	N	9					142
07	5270	X	4746	-0-	-524	-0-	4737	2	9	9	N	8					150
08	5270	X	4762	-0-	-508	-0-	4762	2			N	-0-					150

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

03	5673	X	5502	-0-	-171	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5279	-0-	-211	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5348	-0-	-325	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5053	-0-	-257	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5352	-0-	-135	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5266	-0-	-221	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

03	7409	X	6297	-0-	-1112	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6486	-0-	-684	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6604	-0-	-805	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6468	-0-	-552	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6637	-0-	-617	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5513	-0-	-1183	-0-	5513	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

03	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	527	1	1118	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1094	-0-	-436	-0-	457	1	637	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	590	1	786	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1230	-0-	-300	-0-	563	1	667	2	N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	493	1	725	2	N	-0-					-0-
*08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	495	1	1193	2	N	-0-					-0-

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-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

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

03	2480	X	1383	-0-	-1097	-0-	305	1	1078	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	1498	-0-	-902	-0-	314	1	1184	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	280	1	2355	2	N	-0-					-0-
06	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	286	1	1404	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	215	1	3164	2	N	-0-					-0-
*08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	248	1	3128	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	4774	X	4309	-0-	-465	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	5033	-0-	413	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4682	-0-	-92	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4211	-0-	-563	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3756	-0-	-1018	-0-	3756	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
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	405	1	2137	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2426	-0-	176	-0-	408	1	2018	2	N	-0-					-0-
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	338	1	2100	2	N	-0-					-0-
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	370	1	2115	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2244	-0-	-267	-0-	339	1	1905	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	400	1	2004	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	4557	X	3939	-0-	-618	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4491	-0-	81	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4382	-0-	-175	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4043	-0-	-277	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
*07	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	58	1	4733	2	N	-0-					-0-
*08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	116	1	4896	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	159	1	2669	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2631	-0-	-39	-0-	137	1	2494	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2566	-0-	-193	-0-	150	1	2416	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2720	-0-	-10	-0-	134	1	2586	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	947	-0-	-1874	-0-	124	1	823	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2293	-0-	-528	-0-	158	1	2135	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
03	4402	X	4154	-0-	-248	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3893	-0-	-367	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3841	-0-	-406	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3906	-0-	-144	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4173	-0-	-12	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
*08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			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
03	5611	X	4864	-0-	-747	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5178	-0-	-132	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5408	-0-	-82	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
*08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4107	-0-	-1256	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4200	-0-	-660	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4957	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4340	X	3400	-0-	-940	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5168	-0-	-381	-0-	5168	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4141	-0-	-292	-0-	4128	2	13	9	Y	12					24
04	4290	X	4028	-0-	-262	-0-	4021	2	7	9	Y	6					30
05	4340	X	4254	-0-	-86	-0-	4251	2	3	9	Y	3					33
06	DLQ G-10		4071	-0-	4071	4071	4071	2			Y	-0-	30	1			3
07	DLQ G-10		4220	-0-	4220	8291	4216	2	4	9	Y	4					7
*08	12458	X	4167	-0-	-8291	-0-	4167	2			Y	-0-					7

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	8366	-0-	-872	-0-	46	1	8320	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7749	-0-	-741	-0-	43	1	7706	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7742	-0-	-597	-0-	43	1	7699	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7566	-0-	-534	-0-	42	1	7524	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7584	-0-	-786	-0-	42	1	7542	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	7443	-0-	-927	-0-	41	1	7402	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					4
04	4080	X	4764	-0-	684	-0-	4751	2	13	9	N	12	14	1			2
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4644	2	4	9	N	4	4	1			2
06	5190	X	3899	-0-	-1291	-0-	3898	2	1	9	N	1					3
07	5363	X	3313	-0-	-2050	-0-	3312	2	1	9	N	1					4
08	5363	X	4250	-0-	-1113	-0-	4247	2	3	9	N	3					7

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	398	1	1044	2	N	-0-					-0-
04	360	N	2083	-0-	1723	-0-	444	1	1639	2	N	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	516	1	1227	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	530	1	782	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	534	-0-	-1450	-0-	394	1	140	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	876	-0-	-860	-0-	400	1	476	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7	34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	6138	X	5230	-0-	-908	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5219	-0-	-691	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5143	-0-	-778	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4765	-0-	-935	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5114	-0-	-776	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4944	-0-	-450	-0-	4944	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
03	8122	X	7938	-0-	-184	-0-	7910	2	28	9	Y	25					48
04	7830	X	7579	-0-	-251	-0-	7567	2	12	9	Y	11					59
05	7998	X	7767	-0-	-231	-0-	7761	2	6	9	Y	5					64
06	DLQ G-10		7356	-0-	7356	7356	7355	2	1	9	Y	1	59	1			6
07	DLQ G-10		6194	-0-	6194	13550	6190	2	4	9	Y	4					10
*08	21214	X	7664	-0-	-13550	-0-	7664	2			Y	-0-					10

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
03	3410	X	3209	-0-	-201	-0-	3209	2			Y	-0-					5
04	3330	X	3050	-0-	-280	-0-	3047	2	3	9	Y	3					8
05	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	3251	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		3215	-0-	3215	3215	3208	2	7	9	Y	6					14
07	DLQ G-10		3178	-0-	3178	6393	3153	2	25	9	Y	23					37
*08	9744	X	3351	-0-	-6393	-0-	3351	2			Y	-0-					37

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	4574	-0-	-2463	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	3231	-0-	-2589	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4855	-0-	-1159	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4275	-0-	-1335	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3855	-0-	-1942	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	2222	-0-	-2645	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	7116	-0-	-138	-0-	7116	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6932	-0-	-88	-0-	6932	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6715	-0-	-539	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
06	6930	X	6538	-0-	-392	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6349	-0-	-812	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	5945	-0-	-1216	-0-	5945	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4992	-0-	-61	-0-	194	1	4798	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4698	-0-	-222	-0-	183	1	4515	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4643	-0-	-565	-0-	188	1	4455	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4781	-0-	-259	-0-	187	1	4594	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4531	-0-	-677	-0-	178	1	4353	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4746	-0-	-245	-0-	189	1	4557	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	5726	-0-	-2954	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6799	-0-	259	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
05	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6880	-0-	-157	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6624	-0-	-444	-0-	6624	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7817	-0-	-403	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7077	-0-	-1665	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7201	-0-	-1289	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7353	-0-	-1420	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7295	-0-	-1478	-0-	7295	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 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
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-

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
03	3782	X	1407	-0-	-2375	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
05	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	615	-0-	-1338	-0-	615	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	8893	-0-	-593	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8207	-0-	-973	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8406	-0-	-1080	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	2718	-0-	-6072	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	6252	-0-	-2645	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
*08	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			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
03	8091	X	7345	-0-	-746	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7083	-0-	-747	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6970	-0-	-873	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6547	-0-	-803	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6563	-0-	-1032	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	5868	-0-	-1479	-0-	5868	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
03	7068	X	6930	-0-	-138	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6745	-0-	-95	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6276	-0-	-792	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	4768	-0-	-2042	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6052	-0-	-923	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6493	-0-	-482	-0-	6493	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	1705	N	437	-0-	-1268	-0-	362	1	75	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	351	-0-	-2229	-0-	351	1			N	-0-					-0-
05	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	362	1	698	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4959	-0-	1959	1959	351	1	4608	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2973	-0-	-127	1832	356	1	2617	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	8160	-0-	5060	6892	56	1	8104	2	N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

03	6479	X	6223	-0-	-256	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5694	-0-	-576	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5694	-0-	-785	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6211	-0-	-206	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	6129	-0-	-102	-0-	6129	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	366	1	2590	2	N	-0-					-0-
04	750	X	2641	-0-	1891	-0-	417	1	2224	2	N	-0-					-0-
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	566	1	2165	2	N	-0-					-0-
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	482	1	2043	2	N	-0-					-0-
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	480	1	1726	2	N	-0-					-0-
*08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	504	1	1893	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

03	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
04	1500	N	1049	-0-	-451	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		530	-0-	530	530	530	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1547	-0-	1547	2077	1547	2			Y	-0-					-0-
*08	1700	N	1225	-0-	-475	1602	1224	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

03	5952	X	5806	-0-	-146	-0-	5806	2			Y	-0-					55
04	5790	X	5141	-0-	-649	-0-	5122	2	19	9	Y	17					72
05	5983	X	5810	-0-	-173	-0-	5784	2	26	9	Y	24					96
06	DLQ G-10		5599	-0-	5599	5599	5599	2			Y	-0-					96
07	DLQ G-10		5811	-0-	5811	11410	5811	2			Y	-0-					96
*08	17136	X	5726	-0-	-11410	-0-	5726	2			Y	-0-					96

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

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-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

03	10509	X	8449	-0-	-2060	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	7559	-0-	-2611	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9300	-0-	-1209	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	8804	-0-	-1366	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8981	-0-	-1063	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8573	-0-	-727	-0-	8573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	5425	X	5281	-0-	-144	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5050	-0-	-80	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5040	-0-	-199	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4842	-0-	-258	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5046	-0-	-224	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5010	-0-	-260	-0-	5010	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
03	7967	X	7328	-0-	-639	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7051	-0-	-449	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
05	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	7016	-0-	-154	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7033	-0-	-376	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6835	-0-	-791	-0-	6835	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	175	1	1946	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1822	-0-	142	-0-	142	1	1680	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1176	-0-	-746	-0-	132	1	1044	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	797	-0-	-1123	-0-	130	1	667	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1710	-0-	-181	-0-	193	1	1517	2	N	-0-					-0-
*08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	217	1	1225	2	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
03	3193	X	201	-0-	-2992	-0-	201	1			N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-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
03	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	7124	-0-	134	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7109	-0-	-114	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6934	-0-	-56	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5964	-0-	-1259	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6185	-0-	-1038	-0-	6185	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
03	14136	X	11505	-0-	-2631	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13870	-0-	-290	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	14132	-0-	-500	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	13459	-0-	-701	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	13058	-0-	-1264	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	13144	-0-	-1178	-0-	13144	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
03	7967	X	7585	-0-	-382	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7272	-0-	-438	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7309	-0-	-565	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7246	-0-	-224	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7255	-0-	-464	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6917	-0-	-678	-0-	6917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 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
03	8525	X	7844	-0-	-681	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	8044	-0-	-116	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	8089	-0-	-64	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7835	-0-	-25	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7940	-0-	-368	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7984	-0-	-324	-0-	7984	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
03	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	11717	-0-	1667	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	6741	-0-	-5039	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10811	-0-	-589	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11333	-0-	-788	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	9862	-0-	-2259	-0-	9862	2			N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3367	-0-	-539	-0-	323	1	3044	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	4023	-0-	243	-0-	479	1	3544	2	N	-0-					-0-
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	526	1	3902	2	N	-0-					-0-
06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	452	1	4013	2	N	-0-					-0-
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	459	1	4367	2	N	-0-					-0-
*08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	408	1	3722	2	N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	2386	-0-	1366	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1865	-0-	-336	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2007	-0-	-393	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
*08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 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
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	2956	-0-	-1214	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3707	-0-	-1377	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3800	-0-	-1120	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4152	-0-	-932	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3844	-0-	-651	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441																	
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	163	1	4984	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	4638	-0-	1308	-0-	188	1	4450	2	N	-0-					-0-
05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	196	1	4659	2	N	-0-					-0-
*06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	204	1	4168	2	N	-0-					-0-
*07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	188	1	3981	2	N	-0-					-0-
*08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	195	1	3821	2	N	-0-					-0-
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180																	
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4438	-0-	-152	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	4584	-0-	-252	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4374	-0-	4374	4374	4374	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4119	-0-	4119	8493	4119	2			Y	-0-					-0-
*08	12897	X	4404	-0-	-8493	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719																	
03	6634	X	6475	-0-	-159	-0-	6475	2			Y	-0-					20
04	6420	X	6284	-0-	-136	-0-	6264	2	20	9	Y	18					38
05	6386	X	6343	-0-	-43	-0-	6339	2	4	9	Y	4					42
06	DLQ G-10		6005	-0-	6005	6005	6004	2	1	9	Y	1					43
07	DLQ G-10		6183	-0-	6183	12188	6180	2	3	9	Y	3					46
*08	18420	X	6232	-0-	-12188	-0-	6232	2			Y	-0-					46
TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826																	
03	5270	X	3874	-0-	-1396	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3684	-0-	-1416	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3198	-0-	-2072	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2707	-0-	-1673	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3346	-0-	-1149	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
*08	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337																	
03	8463	X	7804	-0-	-659	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7537	-0-	-383	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7903	-0-	-281	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7466	-0-	-454	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7513	-0-	-485	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	5104	-0-	-2801	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356																	
03	4929	X	4645	-0-	-284	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4431	-0-	-339	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3639	-0-	-1290	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3254	-0-	-1426	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4016	-0-	-820	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4536	-0-	-114	-0-	4536	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	151	1	507	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3143	-0-	143	143	236	1	2907	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3355	-0-	3355	3498	251	1	3104	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2496	-0-	2496	5994	134	1	2362	2	N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

03	10602	X	9046	-0-	-1556	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8843	-0-	-1417	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9183	-0-	-1419	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8281	-0-	-1349	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
07	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
*08	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

03	6107	X	5932	-0-	-175	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4790	-0-	-1120	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5906	-0-	-387	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4210	-0-	-1880	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5059	-0-	-1234	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5248	-0-	-673	-0-	5248	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

03	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	366	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	120	X	4430	-0-	4310	-0-	318	1	4112	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	237	1	4599	2	N	-0-					-0-
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	275	1	4172	2	N	-0-					-0-
07	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	272	1	4649	2	N	-0-					-0-
*08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	283	1	4452	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

03	5332	X	5114	-0-	-218	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4797	-0-	-363	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4781	-0-	-1202	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4498	-0-	-1292	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4029	-0-	-1954	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4213	-0-	-902	-0-	4213	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

03	6417	X	5939	-0-	-478	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	6352	-0-	142	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6296	-0-	-121	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
06	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5913	-0-	-659	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5887	-0-	-685	-0-	5887	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

03	8773	X	8721	-0-	-52	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8367	-0-	57	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8259	-0-	-111	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7332	-0-	-1098	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7790	-0-	-921	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	6949	-0-	-1762	-0-	6949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	12059	X	11579	-0-	-480	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	11194	-0-	-476	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
05	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
06	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
07	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
*08	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	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
03	10633	X	10041	-0-	-592	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	11381	-0-	1151	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
05	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
06	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	9963	-0-	-1786	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11112	-0-	-637	-0-	11112	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	3732	-0-	-2685	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	3787	-0-	-2423	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	3882	-0-	-2132	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3500	-0-	-1390	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3216	-0-	-690	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3141	-0-	-765	-0-	3141	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
03	6572	X	5851	-0-	-721	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5323	-0-	-857	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5920	-0-	-435	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5645	-0-	-385	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5158	-0-	-825	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4780	-0-	-1141	-0-	4780	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
03	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
04	210	X	2401	-0-	2191	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	179	-0-	-38	-0-	179	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
03	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	317	1	10140	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	9128	-0-	5108	-0-	266	1	8862	2	N	-0-					-0-
05	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	276	1	9420	2	N	-0-					-0-
06	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	267	1	7572	2	N	-0-					-0-
07	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	274	1	7212	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	2214	-0-	-3614	-0-	244	1	1970	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
03	11501	X	11466	-0-	-35	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11268	-0-	-552	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11558	-0-	-656	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10119	-0-	-1701	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9512	-0-	-2144	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	8466	-0-	-3190	-0-	8466	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	312	1	3807	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	4248	-0-	438	-0-	350	1	3898	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	940	-0-	-2997	-0-	59	1	881	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-			-0-
*07	3937	X	3164	-0-	-773	-0-	38	1	3126	2	N	-0-			-0-
*08	3937	X	2999	-0-	-938	-0-	144	1	2855	2	N	-0-			-0-

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
03	6417	X	5423	-0-	-994	-0-	5423	2			N	-0-			-0-
04	5910	X	5397	-0-	-513	-0-	5397	2			N	-0-			-0-
05	5890	X	5515	-0-	-375	-0-	5515	2			N	-0-			-0-
06	5550	X	5165	-0-	-385	-0-	5165	2			N	-0-			-0-
07	5704	X	4805	-0-	-899	-0-	4805	2			N	-0-			-0-
08	5580	X	3807	-0-	-1773	-0-	3807	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
03	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-			-0-
04	6120	X	6025	-0-	-95	-0-	24	1	6001	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	4782	-0-	-1542	-0-	126	1	4656	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	4932	-0-	-1188	-0-	139	1	4793	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	4964	-0-	-1360	-0-	104	1	4860	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	4210	-0-	-2114	-0-	63	1	4147	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
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-

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
03	6665	X	5763	-0-	-902	-0-	5763	2			N	-0-			-0-
04	6450	X	5839	-0-	-611	-0-	5839	2			N	-0-			-0-
05	6665	X	6234	-0-	-431	-0-	6234	2			N	-0-			-0-
06	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-			-0-
07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-			-0-
*08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-			-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 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
03	3565	X	3203	-0-	-362	-0-	554	1	2649	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	2258	-0-	-1192	-0-	325	1	1933	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	12090	X	10883	-0-	-1207	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	11347	-0-	-323	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11561	-0-	-498	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	10998	-0-	-282	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	11348	-0-	-370	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	11324	-0-	-394	-0-	11324	2			N	-0-					-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

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-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

03	6727	X	6464	-0-	-263	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5701	-0-	-809	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	4863	-0-	-1864	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5777	-0-	-733	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5204	-0-	-1523	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5017	-0-	-1462	-0-	5017	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

03	8804	X	7767	-0-	-1037	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7552	-0-	-488	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7853	-0-	-207	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7403	-0-	-127	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7308	-0-	-504	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7612	-0-	-231	-0-	7612	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

03	8370	X	8028	-0-	-342	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7339	-0-	-671	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7684	-0-	-593	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7349	-0-	-631	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7627	-0-	-619	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7798	-0-	-231	-0-	7798	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

03	16402	X	16402	-0-	-0-	-0-	189	1	16213	2	N	-0-					-0-
04	13440	X	14991	-0-	1551	-0-	134	1	14857	2	N	-0-					-0-
05	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	137	1	14493	2	N	-0-					-0-
06	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	128	1	13809	2	N	-0-					-0-
07	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	74	1	14074	2	N	-0-					-0-
*08	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

03	16275	X	15351	-0-	-924	-0-	15351	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	14507	-0-	-1123	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	14799	-0-	-1352	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	13808	-0-	-1552	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	14021	-0-	-1851	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
*08	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	15758	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	4657	-0-	-892	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5299	-0-	-71	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5265	-0-	-284	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4080	-0-	-1290	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4988	-0-	-561	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4758	-0-	-729	-0-	4758	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
03	6944	X	6558	-0-	-386	-0-	426	1	6132	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6320	-0-	-340	-0-	400	1	5920	2	N	-0-					-0-
05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	395	1	6030	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6190	-0-	-170	-0-	415	1	5775	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6204	-0-	-368	-0-	409	1	5795	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	4765	-0-	-1807	-0-	132	1	4633	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	7069	-0-	499	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6315	-0-	-536	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6372	-0-	-258	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6622	-0-	-570	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6722	-0-	-470	-0-	6722	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
03	12493	X	11813	-0-	-680	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11134	-0-	-956	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
05	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	11402	-0-	-58	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	6798	-0-	-5044	-0-	155	1	6643	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	11084	-0-	-1099	-0-	46	1	11038	2	N	-0-					-0-

CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018 - P/A 03/23/18

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
03	9114	X	8599	-0-	-515	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8619	-0-	-201	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8823	-0-	-291	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8598	-0-	-12	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8844	-0-	-53	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
*08	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	5177	X	2415	-0-	-2762	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	738	-0-	-4692	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	876	-0-	-4735	-0-	129	1	747	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	3042	-0-	-2388	-0-	316	1	2726	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4771	-0-	-778	-0-	362	1	4409	2	N	-0-					-0-
*08	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	362	1	4127	2	N	-0-					-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

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-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

03	5177	X	5017	-0-	-160	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4010	-0-	-1000	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4445	-0-	-732	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4147	-0-	-863	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4417	-0-	-760	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4363	-0-	-659	-0-	4363	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

03	9083	X	8591	-0-	-492	-0-	8591	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	8348	-0-	-442	-0-	8348	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	8566	-0-	-517	-0-	8566	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	8212	-0-	-548	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	8286	-0-	-425	-0-	8286	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	8289	-0-	-329	-0-	8289	3			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

03	6851	X	6027	-0-	-824	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5111	-0-	-1519	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5424	-0-	-1303	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5717	-0-	-613	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5889	-0-	-404	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5699	-0-	-315	-0-	5699	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-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-

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

03	6293	X	2	-0-	-6291	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	750	X	12	-0-	-738	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	589	X	367	-0-	-222	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
07	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
*08	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	14B2	EXT	3362	-0-	3362	4613	3362	2			N	-0-					1
04	14B2	EXT	3141	-0-	3141	-0-	3133	2	8	9	N	7	7	1			1
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2953	2	2	9	N	2	2	1			1
06	3240	X	3209	-0-	-31	-0-	3209	2			N	-0-					1
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3529	2	1	9	N	1					2
*08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4004	2	3	9	N	3					5

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
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3600	2	15	9	Y	14					53
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3807	2	1	9	Y	1	47	1			7
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3431	2	10	9	Y	9					16
06	DLQ G-10		2779	-0-	2779	2779	8	1	2770	2	Y	1					17
							1	9									
07	DLQ G-10		2386	-0-	2386	5165	16	1	2370	2	Y	-0-					17
*08	7965	X	2800	-0-	-5165	-0-	2791	2	9	9	Y	8					25

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
03	3410	X	2927	-0-	-483	-0-	2927	3			N	-0-					64
04	3300	X	3085	-0-	-215	-0-	3085	3			N	-0-					64
05	3410	X	2946	-0-	-464	-0-	2946	3			N	-0-					64
06	3150	X	2931	-0-	-219	-0-	2931	3			N	-0-					64
07	3193	X	3106	-0-	-87	-0-	3106	3			N	-0-					64
08	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	3000	3			N	-0-					64

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6779	-0-	-631	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7004	-0-	-653	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6977	-0-	-433	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6555	-0-	-823	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6026	-0-	-1352	-0-	6026	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
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3970	-0-	-170	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4023	-0-	-255	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3840	-0-	-510	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3928	-0-	-567	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3864	-0-	-631	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	6841	-0-	-785	-0-	6841	2			N	-0-					6
04	7380	X	6822	-0-	-558	-0-	6802	2	20	9	N	18	21	1			3
05	7626	X	7326	-0-	-300	-0-	7322	2	4	9	N	4	5	1			2
06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7632	2	2	9	N	2					4
07	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8748	2	2	9	N	2					6
*08	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8245	2	7	9	N	6					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	3978	-0-	-734	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4218	-0-	-342	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
05	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
07	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
*08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 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
03	18073	X	17235	-0-	-838	-0-	17235	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	16395	-0-	-1095	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	17074	-0-	-999	-0-	17074	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	2806	-0-	-14234	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	13552	-0-	-4056	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
*08	31742	X	31742	-0-	-0-	-0-	31742	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9406	-0-	-674	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	6430	-0-	-3428	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	8160	-0-	-2670	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9813	-0-	-1378	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	9566	-0-	-1625	-0-	9566	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3100	-0-	-930	-0-	256	1	2844	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	3497	-0-	1277	-0-	197	1	3300	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3651	-0-	-534	-0-	206	1	3445	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2414	-0-	-1636	-0-	233	1	2181	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	1661	-0-	-2524	-0-	304	1	1357	2	N	-0-					-0-
*08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	226	1	3674	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7684	-0-	-252	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6202	-0-	-1598	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7078	-0-	-1261	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6781	-0-	-1289	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	6895	-0-	-1444	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	5154	-0-	-2534	-0-	5154	2			N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	8934	-0-	-397	-0-	8934	3			N	-0-					-0-
04	9030	X	8741	-0-	-289	-0-	8741	3			N	-0-					-0-
05	9331	X	8608	-0-	-723	-0-	8608	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	7951	-0-	-1079	-0-	7951	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	8444	-0-	-887	-0-	8444	3			N	-0-					-0-
08	9021	X	1579	-0-	-7442	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	12072	-0-	1902	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
05	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
06	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
07	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
*08	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	6758	X	6579	-0-	-179	-0-	6571	2	8	9	Y	7					13
04	6510	X	6268	-0-	-242	-0-	6267	2	1	9	Y	1					14
05	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6669	2	9	9	Y	8					22
06	DLQ G-10		6551	-0-	6551	6551	6547	2	4	9	Y	4					26
07	DLQ G-10		7088	-0-	7088	13639	7081	2	7	9	Y	6					32
*08	20521	X	6882	-0-	-13639	-0-	6882	2			Y	-0-					32

DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2018 - PLUGGED 05/16/18

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	460	1	3248	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	3203	-0-	803	-0-	343	1	2860	2	N	-0-					-0-
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	265	1	2652	2	N	-0-					-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	355	1	3301	2	N	-0-					-0-
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	310	1	3114	2	N	-0-					-0-
*08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	313	1	3112	2	N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

03	2728	N	2583	-0-	-145	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2518	-0-	148	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2346	-0-	-382	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	395	1	493	2	N	-0-					-0-
04	300	N	468	-0-	168	-0-	360	1	108	2	N	-0-					-0-
05	930	N	525	-0-	-405	-0-	403	1	122	2	N	-0-					-0-
06	870	N	609	-0-	-261	-0-	430	1	177	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	438	1	780	2	N	-0-					-0-
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	1			N	-0-					-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

03	3100	N	6367	-0-	3267	3267	6367	2			N	-0-					-0-
04	870	N	6134	-0-	5264	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2678	-0-	-267	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

03	4960	X	4719	-0-	-241	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	5224	-0-	424	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
05	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4261	-0-	-539	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4192	-0-	-768	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4182	-0-	-778	-0-	4182	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	5022	X	4530	-0-	-492	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2416	-0-	-1094	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2737	-0-	-890	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3414	-0-	-966	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3272	-0-	-1254	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3343	-0-	-1183	-0-	3343	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
03	5332	X	5086	-0-	-246	-0-	5086	2			Y	-0-					37
04	5250	X	4916	-0-	-334	-0-	4907	2	9	9	Y	8					45
05	5425	X	5011	-0-	-414	-0-	4992	2	19	9	Y	17	29	1			33
06	DLQ G-10		4708	-0-	4708	4708	4698	2	10	9	Y	9					42
07	DLQ G-10		5011	-0-	5011	9719	5005	2	6	9	Y	5					47
*08	14557	X	4838	-0-	-9719	-0-	4838	2			Y	-0-					47

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
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
05	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
06	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
07	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5335	-0-	-1144	-0-	5335	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
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	3100	N	8910	-0-	5810	5810	8910	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
03	3286	X	2914	-0-	-372	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2832	-0-	-228	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2735	-0-	-85	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2277	-0-	-637	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	1622	-0-	-1602	-0-	1622	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
03	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	6452	-0-	332	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6316	-0-	-8	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5486	-0-	-844	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5087	-0-	-1578	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	4980	-0-	-1685	-0-	4980	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
03	12493	X	11371	-0-	-1122	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10588	-0-	-1502	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	10512	-0-	-1981	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	9952	-0-	-1568	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	11246	-0-	-410	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
*08	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD GANTT C UNIT WELL #: 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
03	4867	X	4721	-0-	-146	-0-	318	1	4403	3	N	-0-			-0-
04	4710	X	3617	-0-	-1093	-0-	300	1	3317	3	N	-0-			-0-
05	4867	X	2815	-0-	-2052	-0-	348	1	2467	3	N	-0-			-0-
06	4560	X	2175	-0-	-2385	-0-	405	1	1770	3	N	-0-			-0-
07	4712	X	2687	-0-	-2025	-0-	387	1	2300	3	N	-0-			-0-
08	4712	X	3476	-0-	-1236	-0-	399	1	3077	3	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
03	1612	N	954	-0-	-658	-0-	83	1	871	2	N	-0-			-0-
04	990	N	305	-0-	-685	-0-	39	1	266	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	316	-0-	-707	-0-	26	1	290	2	N	-0-			-0-
06	930	N	60	-0-	-870	-0-	60	1			N	-0-			-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	150	1	1066	2	N	-0-			-0-
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	145	1	949	2	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
03	6045	X	4632	-0-	-1413	-0-	26	1	4606	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	4491	-0-	-729	-0-	25	1	4466	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	4289	-0-	-950	-0-	24	1	4265	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	4312	-0-	-758	-0-	24	1	4288	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	4308	-0-	-931	-0-	24	1	4284	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	4328	-0-	-322	-0-	24	1	4304	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
03	10199	X	9913	-0-	-286	-0-	9913	3			N	-0-			-0-
04	9840	X	8749	-0-	-1091	-0-	8749	3			N	-0-			-0-
05	9982	X	9931	-0-	-51	-0-	9931	3			N	-0-			-0-
06	9630	X	9489	-0-	-141	-0-	9489	3			N	-0-			-0-
07	9951	X	9932	-0-	-19	-0-	9932	3			N	-0-			-0-
*08	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	3			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
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-			-0-
04	1260	X	340	-0-	-920	-0-	340	2			N	-0-			-0-
05	1302	X	157	-0-	-1145	-0-	157	2			N	-0-			-0-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			-0-
*07	1302	X	161	-0-	-1141	-0-	2	1	159	2	N	-0-			-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	N	-0-			-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-			-0-
04	4800	X	4900	-0-	100	-0-	4900	2			N	-0-			-0-
05	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-			-0-
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-			-0-
07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-			-0-
*08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	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
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	418	1	3103	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	3277	-0-	-143	-0-	400	1	2877	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	432	1	3005	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	1852	-0-	-1568	-0-	346	1	1506	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	2610	-0-	-924	-0-	383	1	2227	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	2386	-0-	-1148	-0-	387	1	1999	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

03	12462	X	11615	-0-	-847	-0-	11615	3			N	-0-					-0-
04	12060	X	11070	-0-	-990	-0-	11070	3			N	-0-					-0-
05	12276	X	11262	-0-	-1014	-0-	11262	3			N	-0-					-0-
06	11280	X	11140	-0-	-140	-0-	11140	3			N	-0-					-0-
07	11656	X	11533	-0-	-123	-0-	11533	3			N	-0-					-0-
*08	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

03	6634	X	4867	-0-	-1767	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4322	-0-	-1738	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	2861	-0-	-2688	-0-	103	1	2758	2	N	-0-					-0-
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	253	1	6021	2	N	-0-					-0-
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	198	1	4900	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4502	-0-	-365	-0-	231	1	4271	2	N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

03	9052	X	8334	-0-	-718	-0-	8334	2			N	-0-					45
04	8790	X	8417	-0-	-373	-0-	8393	2	24	9	N	22					67
05	9083	X	8606	-0-	-477	-0-	8544	2	62	9	N	56					123
06	8790	X	8181	-0-	-609	-0-	8172	2	9	9	N	8					131
07	8804	X	8066	-0-	-738	-0-	8063	2	3	9	N	3					134
08	8711	X	7623	-0-	-1088	-0-	7623	2			N	-0-					134

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

03	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5947	-0-	-1343	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	4652	-0-	-2881	-0-	62	1	4590	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	4105	-0-	-3185	-0-	118	1	3987	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	4653	-0-	-2880	-0-	193	1	4460	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	5191	-0-	-2342	-0-	190	1	5001	2	N	-0-					-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 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
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-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	250	1	3476	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3578	-0-	248	-0-	257	1	3321	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	1583	-0-	-1858	-0-	243	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	687	-0-	-2643	-0-	271	1	416	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3319	-0-	-122	-0-	316	1	3003	2	N	-0-					-0-
*08	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	256	1	5039	2	N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	4174	-0-	184	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	1063	-0-	-3246	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

03	3689	X	144	-0-	-3545	-0-	102	1	42	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	630	-0-	-2940	-0-	103	1	527	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	2035	-0-	-1623	-0-	127	1	1908	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	8	-0-	-2812	-0-	8	1			N	-0-					-0-
07	651	X	489	-0-	-162	-0-	143	1	346	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	981	-0-	-1065	-0-	163	1	818	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

03	7068	X	6442	-0-	-626	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6134	-0-	-706	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6123	-0-	-635	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6058	-0-	-392	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6081	-0-	-584	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5796	-0-	-652	-0-	5796	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3612	-0-	-348	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4372	-0-	-154	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4242	-0-	-378	-0-	4240	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4774	X	2939	-0-	-1835	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
*08	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

03	4154	X	2584	-0-	-1570	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2557	-0-	-593	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2619	-0-	-264	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
*08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: 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
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-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

03	3689	X	3179	-0-	-510	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3035	-0-	-325	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3338	-0-	128	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3544	-0-	-300	-0-	3544	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

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-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

03	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8387	2	4	9	Y	4					17
04	6210	X	6936	-0-	726	-0-	6908	2	28	9	Y	25					42
05	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8771	2	19	9	Y	17					59
06	DLQ G-10		7115	-0-	7115	7115	7108	2	7	9	Y	6					65
07	DLQ G-10		7110	-0-	7110	14225	7102	2	8	9	Y	7	62	1			10
*08	21052	X	6827	-0-	-14225	-0-	6827	2			Y	-0-					10

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4884	-0-	534	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5133	-0-	-1067	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5152	-0-	-848	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5091	-0-	-1109	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4894	-0-	-469	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

03	8463	X	8204	-0-	-259	-0-	8204	2			Y	-0-					65
04	8190	X	7787	-0-	-403	-0-	7781	2	6	9	Y	5					70
05	8370	X	7586	-0-	-784	-0-	7582	2	4	9	Y	4					74
06	DLQ G-10		7640	-0-	7640	7640	7640	2			Y	-0-					74
07	DLQ G-10		8337	-0-	8337	15977	8333	2	4	9	Y	4					78
*08	23312	X	7335	-0-	-15977	-0-	7335	2			Y	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-			-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-			-0-
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-			-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	171	1	6572	2	N	-0-			-0-
04	0	X	6521	-0-	6521	-0-	194	1	6327	2	N	-0-			-0-
05	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	141	1	6605	2	N	-0-			-0-
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	122	1	6217	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	3544	-0-	-1540	-0-	177	1	3367	2	N	-0-			-0-
*08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	132	1	5433	2	N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3209	-0-	-356	-0-	3209	2			N	-0-			-0-
04	3360	X	2854	-0-	-506	-0-	2854	2			N	-0-			-0-
05	3441	X	2791	-0-	-650	-0-	2791	2			N	-0-			-0-
06	3120	X	2874	-0-	-246	-0-	2874	2			N	-0-			-0-
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-			-0-
08	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	3047	2			N	-0-			-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4657	-0-	-551	-0-	4657	2			N	-0-			-0-
04	5040	X	4480	-0-	-560	-0-	4480	2			N	-0-			-0-
05	5208	X	5054	-0-	-154	-0-	5054	2			N	-0-			-0-
06	4920	X	4587	-0-	-333	-0-	4587	2			N	-0-			-0-
07	4929	X	4774	-0-	-155	-0-	4774	2			N	-0-			-0-
08	5053	X	4080	-0-	-973	-0-	4080	2			N	-0-			-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4059	-0-	-870	-0-	4059	2			N	-0-			-0-
04	4770	X	4081	-0-	-689	-0-	4081	2			N	-0-			-0-
05	4588	X	4201	-0-	-387	-0-	4201	2			N	-0-			-0-
06	4440	X	2204	-0-	-2236	-0-	2204	2			N	-0-			-0-
07	4588	X	1627	-0-	-2961	-0-	1627	2			N	-0-			-0-
*08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-			4
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-			4
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-			4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	DLQ G-10		88	-0-	88	88	32	1	56	2	Y	-0-			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	7	1	8275	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	6786	-0-	546	-0-	13	1	6773	2	N	-0-			-0-
05	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-			-0-
06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	10	1	6904	2	N	-0-			-0-
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	4	1	7243	2	N	-0-			-0-
08	6448	X	6195	-0-	-253	-0-	92	1	6103	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
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-			-0-
04	1080	X	2830	-0-	1750	-0-	2830	2			N	-0-			-0-
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-			-0-
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-			-0-
07	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-			-0-
*08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	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
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-			-0-
04	4680	X	6390	-0-	1710	-0-	6390	2			N	-0-			-0-
05	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-			-0-
06	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-			-0-
07	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-			-0-
*08	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	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
03	3100	N	3287	-0-	187	187	362	1	2925	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	2903	-0-	593	-0-	351	1	2552	2	N	-0-			-0-
05	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	362	1	2710	2	N	-0-			-0-
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	351	1	2193	2	N	-0-			-0-
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	362	1	2415	2	N	-0-			-0-
*08	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	362	1	2198	2	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
03	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-			-0-
04	4440	X	6090	-0-	1650	-0-	6090	2			N	-0-			-0-
05	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-			-0-
06	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-			-0-
07	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-			-0-
*08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
03	4867	X	4256	-0-	-611	-0-	87	1	4169	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	4047	-0-	-663	-0-	121	1	3926	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	3721	-0-	-1146	-0-	130	1	3591	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	3620	-0-	-550	-0-	123	1	3497	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	3909	-0-	-400	-0-	69	1	3840	2	N	-0-			-0-
*08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	121	1	4128	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-			-0-
04	1860	X	2103	-0-	243	-0-	2103	2			N	-0-			-0-
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-			-0-
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-			-0-
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	2528	-0-	-572	-0-	2528	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	10221	-0-	-412	-0-	10221	2			N	-0-			-0-
04	10290	X	8903	-0-	-1387	-0-	8903	2			N	-0-			-0-
05	10261	X	8192	-0-	-2069	-0-	8192	2			N	-0-			-0-
06	9930	X	8152	-0-	-1778	-0-	8152	2			N	-0-			-0-
07	10230	X	9001	-0-	-1229	-0-	9001	2			N	-0-			-0-
08	10230	X	4351	-0-	-5879	-0-	149	1	4202	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
03	2232	X	229	-0-	-2003	-0-	229	1			N	-0-			-0-
04	1530	X	109	-0-	-1421	-0-	109	1			N	-0-			-0-
05	1395	X	363	-0-	-1032	-0-	363	1			N	-0-			-0-
06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-			-0-
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	156	1	2829	2	N	-0-			-0-
*08	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	212	1	1516	2	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
03	7223	X	6334	-0-	-889	-0-	6334	2			N	-0-			-0-
04	6990	X	6270	-0-	-720	-0-	6270	2			N	-0-			-0-
05	7223	X	6180	-0-	-1043	-0-	6180	2			N	-0-			-0-
06	6120	X	5766	-0-	-354	-0-	5766	2			N	-0-			-0-
07	6479	X	5154	-0-	-1325	-0-	5154	2			N	-0-			-0-
08	6479	X	5827	-0-	-652	-0-	5827	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
03	3999	X	2816	-0-	-1183	-0-	2816	2			N	-0-			-0-
04	3870	X	3302	-0-	-568	-0-	3302	2			N	-0-			-0-
05	3906	X	3067	-0-	-839	-0-	3067	2			N	-0-			-0-
06	3660	X	3272	-0-	-388	-0-	3272	2			N	-0-			-0-
07	3782	X	3598	-0-	-184	-0-	3598	2			N	-0-			-0-
*08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	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
03	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	122	1	2807	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	3017	-0-	17	-0-	135	1	2882	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	137	1	2837	2	N	-0-			-0-
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	130	1	2777	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2798	-0-	-302	-0-	98	1	2700	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	145	1	2495	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
03	3379	X	2748	-0-	-631	-0-	2748	2			N	-0-			-0-
04	3270	X	2906	-0-	-364	-0-	2906	2			N	-0-			-0-
05	3286	X	2399	-0-	-887	-0-	2399	2			N	-0-			-0-
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-			-0-
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-			-0-
*08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	10743	-0-	1293	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
05	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
06	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
07	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
*08	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2214	-0-	-1506	-0-	290	1	1923	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
04	3540	X	1210	-0-	-2330	-0-	97	1	1113	2	Y	-0-					17
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	218	1	3681	2	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		3385	-0-	3385	3385	148	1	3237	2	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		3543	-0-	3543	6928	150	1	3393	2	Y	-0-					17
*08	10710	X	3782	-0-	-6928	-0-	147	1	3633	2	Y	2	2	8			17
							2	9									

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
03	2418	X	2255	-0-	-163	-0-	328	1	1927	2	Y	-0-					8
04	2340	X	1049	-0-	-1291	-0-	224	1	793	2	Y	29					37
							32	9									
05	2480	X	810	-0-	-1670	-0-	151	1	648	2	Y	10					47
							11	9									
06	DLQ G-10		1207	-0-	1207	1207	195	1	1010	2	Y	2					49
							2	9									
07	DLQ G-10		1845	-0-	1845	3052	237	1	1608	2	Y	-0-					49
*08	5434	X	2382	-0-	-3052	-0-	282	1	2100	2	Y	-0-					49

MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2018 - PLUGGED 05/08/18

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
03	5890	X	5889	-0-	-1	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5547	-0-	-513	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5552	-0-	-710	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5029	-0-	-1031	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5799	-0-	-246	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5622	-0-	-268	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12183	X	10764	-0-	-1419	-0-	83	1	10681	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	10182	-0-	-678	-0-	73	1	10109	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	9883	-0-	-1339	-0-	70	1	9813	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	8637	-0-	-2223	-0-	88	1	8549	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	9621	-0-	-1353	-0-	91	1	9530	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	9559	-0-	-1198	-0-	91	1	9468	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2770	-0-	-175	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2847	-0-	-98	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2688	-0-	-164	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
*08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

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
03	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	3351	2			Y	-0-					36
04	3270	X	2791	-0-	-479	-0-	2791	2			Y	-0-					36
05	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	57	1	3295	2	Y	-0-					36
06	DLQ G-10		4011	-0-	4011	4011	66	1	3945	2	Y	-0-					36
07	DLQ G-10		3939	-0-	3939	7950	62	1	3877	2	Y	-0-					36
*08	11496	X	3546	-0-	-7950	-0-	57	1	3489	2	Y	-0-					36

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
03	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	362	1	5745	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	5863	-0-	1663	-0-	351	1	5512	2	N	-0-					-0-
05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	362	1	4891	2	N	-0-					-0-
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	351	1	3946	2	N	-0-					-0-
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	362	1	4739	2	N	-0-					-0-
*08	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	362	1	4876	2	N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 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
03	5518	X	5356	-0-	-162	-0-	6	1	5350	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5066	-0-	-694	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	4899	-0-	-1053	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4138	-0-	-1622	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4528	-0-	-1145	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5171	-0-	-192	-0-	2	1	5169	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
03	2666	N	2378	-0-	-288	-0-	298	1	2080	3	Y	-0-					1
04	1560	N	1886	-0-	326	-0-	218	1	1668	3	Y	-0-					1
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	225	1	1767	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		2381	-0-	2381	2381	227	1	2153	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	DLQ G-10		1697	-0-	1697	4078	249	1	1448	3	Y	-0-					-0-
*08	6599	X	2521	-0-	-4078	-0-	275	1	2246	3	Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 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
03	3813	X	3698	-0-	-115	-0-	27	1	3651	2	Y	18					63
							20	9									
04	3930	X	3898	-0-	-32	-0-	3898	2			Y	-0-	55	1			8
05	4123	X	3955	-0-	-168	-0-	3944	2	11	9	Y	10					18
06	DLQ G-10		3954	-0-	3954	3953	3953	2	1	9	Y	1					19
07	DLQ G-10		4662	-0-	4662	8616	4662	2			Y	-0-					19
*08	13124	X	4508	-0-	-8616	-0-	4495	2	13	9	Y	12					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	230	1	6191	2	N	-0-			-0-
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	276	1	5466	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4681	-0-	-93	-0-	304	1	4377	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	3625	-0-	-995	-0-	296	1	3329	2	N	-0-			-0-
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	245	1	4665	2	N	-0-			-0-
*08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	349	1	5572	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
03	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	303	1	5842	3	N	-0-			-0-
04	420	X	7212	-0-	6792	-0-	322	1	6890	3	N	-0-			-0-
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	306	1	4340	3	N	-0-			-0-
06	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	326	1	2180	3	N	-0-			-0-
07	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	282	1	1329	3	N	-0-			-0-
*08	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	234	1	1938	3	N	-0-			-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 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
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-

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
03	9641	X	8545	-0-	-1096	-0-	8545	2			N	-0-			-0-
04	9030	X	8436	-0-	-594	-0-	8436	2			N	-0-			-0-
05	9052	X	8498	-0-	-554	-0-	8498	2			N	-0-			-0-
06	8520	X	8334	-0-	-186	-0-	8334	2			N	-0-			-0-
07	8711	X	8545	-0-	-166	-0-	8545	2			N	-0-			-0-
08	8711	X	8586	-0-	-125	-0-	8586	2			N	-0-			-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	6293	-0-	-1612	-0-	6293	2			N	-0-			-0-
04	7560	X	6782	-0-	-778	-0-	6782	2			N	-0-			-0-
05	7533	X	6842	-0-	-691	-0-	6842	2			N	-0-			-0-
06	6870	X	6313	-0-	-557	-0-	6313	2			N	-0-			-0-
07	7006	X	5603	-0-	-1403	-0-	5603	2			N	-0-			-0-
08	7006	X	5983	-0-	-1023	-0-	1	1	5982	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
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-

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
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	148	1	5788	2	N	-0-			-0-
04	30	X	2329	-0-	2299	-0-	227	1	2102	2	N	-0-			-0-
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	233	1	3486	2	N	-0-			-0-
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	167	1	4354	2	N	-0-			-0-
07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	193	1	4306	2	N	-0-			-0-
*08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	206	1	3015	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	191	1	2529	2	N	14	127	1			19
							15	9									
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	192	1	2180	2	N	4					23
							4	9									
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	190	1	2292	2	N	2					25
							2	9									
06	2730	N	2449	-0-	-281	-0-	185	1	2261	2	N	3					28
							3	9									
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	192	1	2258	2	N	19					47
							21	9									
08	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	192	1	2279	2	N	-0-					47

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 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
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-

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
03	2232	X	1919	-0-	-313	-0-	114	1	1805	2	Y	-0-					8
04	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	173	1	2010	2	Y	17					25
							19	9									
05	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	194	1	2135	2	Y	2					27
							2	9									
06	DLQ G-10		2360	-0-	2360	2360	182	1	2177	2	Y	1					28
							1	9									
07	DLQ G-10		2312	-0-	2312	4672	169	1	2142	2	Y	1					29
							1	9									
*08	6683	X	2011	-0-	-4672	-0-	100	1	1911	2	Y	-0-					29

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
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	147	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1579	-0-	469	-0-	162	1	1417	2	N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	197	1	1165	2	N	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	193	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1254	-0-	-389	-0-	183	1	1071	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1013	-0-	-351	-0-	188	1	825	2	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
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	2075	-0-	125	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2606	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
*08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SALUSKY UNIT WELL #: A 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2	N	7153	-0-	7151	-0-	261	1	6892	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	8396	-0-	5296	5296	398	1	7998	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	7111	-0-	4111	9407	338	1	6773	2	N	-0-			-0-
07	12456	X	3049	-0-	-9407	-0-	178	1	2871	2	N	-0-			-0-
*08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	134	1	1634	2	N	-0-			-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

03	11842	X	8915	-0-	-2927	-0-	8915	2			N	-0-			-0-
04	10950	X	8460	-0-	-2490	-0-	8460	2			N	-0-			-0-
05	10478	X	7820	-0-	-2658	-0-	7820	2			N	-0-			-0-
06	10140	X	7829	-0-	-2311	-0-	7829	2			N	-0-			-0-
07	10478	X	8500	-0-	-1978	-0-	8500	2			N	-0-			-0-
*08	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-			-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

03	7905	X	7856	-0-	-49	-0-	7856	2			N	-0-			-0-
04	7650	X	7953	-0-	303	-0-	7953	2			N	-0-			-0-
05	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-			-0-
06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	2			N	-0-			-0-
07	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-			-0-
08	7905	X	7399	-0-	-506	-0-	7399	2			N	-0-			-0-

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

03	6200	X	5793	-0-	-407	-0-	5793	2			N	-0-			-0-
04	5790	X	6211	-0-	421	-0-	6211	2			N	-0-			-0-
05	5921	X	4760	-0-	-1161	-0-	4760	2			N	-0-			-0-
06	5730	X	4135	-0-	-1595	-0-	4135	2			N	-0-			-0-
07	6417	X	2083	-0-	-4334	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
*08	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-			-0-
04	5160	X	5028	-0-	-132	-0-	5028	2			N	-0-			-0-
05	5332	X	5172	-0-	-160	-0-	5172	2			N	-0-			-0-
06	5160	X	4740	-0-	-420	-0-	4740	2			N	-0-			-0-
07	5332	X	5330	-0-	-2	-0-	5330	2			N	-0-			-0-
08	5332	X	4726	-0-	-606	-0-	4726	2			N	-0-			-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

03	7936	X	7348	-0-	-588	-0-	7348	2			N	-0-			-0-
04	7680	X	6611	-0-	-1069	-0-	6611	2			N	-0-			-0-
05	7843	X	7077	-0-	-766	-0-	7077	2			N	-0-			-0-
06	7590	X	7081	-0-	-509	-0-	7081	2			N	-0-			-0-
07	7843	X	7452	-0-	-391	-0-	7452	2			N	-0-			-0-
*08	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-			-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

03	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-			-0-
04	7530	X	7747	-0-	217	-0-	7747	2			N	-0-			-0-
05	7657	X	7267	-0-	-390	-0-	7267	2			N	-0-			-0-
06	7950	X	7531	-0-	-419	-0-	7531	2			N	-0-			-0-
07	8215	X	7633	-0-	-582	-0-	7633	2			N	-0-			-0-
08	8215	X	7201	-0-	-1014	-0-	7201	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	2	1	12445	2	N	-0-					-0-
04	990	X	12356	-0-	11366	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
05	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9500	-0-	-1750	-0-	20	1	9480	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	1299	-0-	-10326	-0-	173	1	1126	2	N	-0-					-0-
08	11625	X	127	-0-	-11498	-0-	90	1	37	2	N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6540	-0-	-404	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6588	-0-	-102	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6748	-0-	-382	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6762	-0-	-138	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6770	-0-	-360	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
*08	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	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
03	6262	X	2151	-0-	-4111	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	752	-0-	-5308	-0-	264	1	488	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	2034	-0-	-4228	-0-	469	1	1565	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4157	-0-	-1813	-0-	170	1	3987	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	2666	-0-	-2170	-0-	30	1	2636	2	N	-0-					-0-
*08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	32	1	4576	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
03	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
04	60	X	11416	-0-	11356	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
05	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
06	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
07	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
*08	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	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
03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	6285	-0-	3585	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
05	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
07	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
*08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5196	-0-	-756	-0-	5196	2			Y	-0-					4
04	5760	X	5049	-0-	-711	-0-	5012	2	37	9	Y	34					38
05	5735	X	5322	-0-	-413	-0-	5322	2			Y	-0-					38
06	DLQ G-10		4521	-0-	4521	4521	4520	2	1	9	Y	1	31	1			8
07	DLQ G-10		5451	-0-	5451	9972	5444	2	7	9	Y	6					14
*08	15431	X	5459	-0-	-9972	-0-	5459	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
03	4123	X	3559	-0-	-564	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3408	-0-	-582	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3479	-0-	-520	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3402	-0-	-348	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3474	-0-	-277	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	3425	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 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
03	5394	X	4840	-0-	-554	-0-	238	1	4602	2	Y	-0-					4
04	4920	X	4867	-0-	-53	-0-	226	1	4604	2	Y	34					38
							37	9									
05	5146	X	4945	-0-	-201	-0-	228	1	4717	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		3672	-0-	3672	3672	319	1	3352	2	Y	1	31	1			8
							1	9									
07	DLQ G-10		4632	-0-	4632	8304	227	1	4398	2	Y	6					14
							7	9									
*08	12990	X	4686	-0-	-8304	-0-	160	1	4526	2	Y	-0-					14

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

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-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1431	-0-	-399	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1539	-0-	-290	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

03	2108	X	292	-0-	-1816	-0-	292	1			N	-0-					-0-
04	2040	X	311	-0-	-1729	-0-	311	1			N	-0-					-0-
05	465	X	300	-0-	-165	-0-	300	1			N	-0-					-0-
06	450	X	188	-0-	-262	-0-	188	1			N	-0-					-0-
07	310	X	235	-0-	-75	-0-	235	1			N	-0-					-0-
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	1			N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

03	7378	X	6238	-0-	-1140	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5986	-0-	-584	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5981	-0-	-95	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5832	-0-	-198	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5356	-0-	-875	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5810	-0-	-421	-0-	5810	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

03	12493	X	10724	-0-	-1769	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11522	-0-	-328	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	12223	-0-	-22	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11588	-0-	-262	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11111	-0-	-793	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11405	-0-	-809	-0-	11405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	5642	X	4641	-0-	-1001	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4108	-0-	-1352	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	3643	-0-	-1782	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3599	-0-	-1051	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3709	-0-	-941	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3729	-0-	-921	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

03	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6362	-0-	-88	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6438	-0-	-475	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5964	-0-	-726	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6405	-0-	-508	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6487	-0-	-178	-0-	6487	2			N	-0-					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

03	4712	X	3405	-0-	-1307	-0-	183	1	3222	2	N	-0-					126
04	4560	X	3483	-0-	-1077	-0-	227	1	3216	2	N	36					162
							40	9									
05	4123	X	3713	-0-	-410	-0-	213	1	3491	2	N	8					170
							9	9									
06	3990	X	3727	-0-	-263	-0-	151	1	3568	2	N	7	53	1			124
							8	9									
07	3937	X	3786	-0-	-151	-0-	185	1	3594	2	N	6					130
							7	9									
*08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	185	1	3706	2	N	-0-					130

TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 10984

03	409	X	-0-	-0-	-409	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2018 - PLUGGED 3/6/18

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

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-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	302	1	202	2	N	-0-					-0-
04	210	N	475	-0-	265	-0-	289	1	186	2	N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	303	1	191	2	N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	282	1	558	2	N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	262	1	157	2	N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	1			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

03	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	10429	-0-	1009	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10949	-0-	-676	-0-	10949	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10255	-0-	-995	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10754	-0-	-871	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	10168	-0-	-1116	-0-	10168	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - PLUGGED 05/23/18

LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

03	11005	X	10320	-0-	-685	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10002	-0-	-648	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10222	-0-	-783	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
06	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
07	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
*08	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2475	-0-	-465	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2483	-0-	-555	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1120	-0-	-1910	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2226	-0-	-905	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2396	-0-	-735	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

03	27757	X	8875	-0-	-18882	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
04	330	X	7365	-0-	7035	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
05	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
*08	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

03	7750	X	7169	-0-	-581	-0-	7169	2			Y	-0-					26
04	7260	X	6543	-0-	-717	-0-	6540	2	3	9	Y	3					29
05	7440	X	7197	-0-	-243	-0-	7193	2	4	9	Y	4					33
06	DLQ G-10		6905	-0-	6905	6905	6905	2			Y	-0-					33
07	DLQ G-10		6994	-0-	6994	13899	6992	2	2	9	Y	2					35
*08	21289	X	7390	-0-	-13899	-0-	7390	2			Y	-0-					35

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	6769	-0-	-2562	-0-	6769	3			N	-0-					-0-
04	8640	X	7251	-0-	-1389	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
05	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	3			N	-0-					-0-
06	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	3			N	-0-					-0-
07	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	3			N	-0-					-0-
*08	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	3			N	-0-					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	2306	-0-	536	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
*07	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	29	1	2380	2	N	-0-					-0-
*08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	69	1	2908	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					5
04	4590	X	5149	-0-	559	-0-	5135	2	14	9	N	13	18	1			-0-
05	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7302	2	14	9	N	13	6	1			7
06	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7382	2	2	9	N	2					9
07	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7204	2	2	9	N	2					11
*08	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6953	2	4	9	N	4					15

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
04	210	X	5772	-0-	5562	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
05	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
07	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
*08	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
04	330	X	4815	-0-	4485	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4070	-0-	-340	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3522	-0-	-1035	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4362	-0-	-195	-0-	4362	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	8840	-0-	-1576	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8486	-0-	-1594	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8305	-0-	-995	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	6167	-0-	-2533	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	5885	-0-	-3105	-0-	3	1	5882	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8182	-0-	-653	-0-	8182	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	6809	-0-	-1375	-0-	265	1	6544	2	N	-0-			-0-
04	7920	X	6280	-0-	-1640	-0-	244	1	6036	2	N	-0-			-0-
05	8246	X	6663	-0-	-1583	-0-	270	1	6393	2	N	-0-			-0-
06	7980	X	6983	-0-	-997	-0-	273	1	6710	2	N	-0-			-0-
07	8246	X	6999	-0-	-1247	-0-	276	1	6723	2	N	-0-			-0-
*08	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	301	1	7278	2	N	-0-			-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3719	-0-	-714	-0-	430	1	3289	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	2520	-0-	-2310	-0-	265	1	2255	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-			-0-
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-			-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-			-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-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
03	6541	X	5354	-0-	-1187	-0-	5354	2			N	-0-			-0-
04	5370	X	5935	-0-	565	-0-	5935	2			N	-0-			-0-
05	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-			-0-
06	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-			-0-
07	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-			-0-
08	7130	X	6158	-0-	-972	-0-	6158	2			N	-0-			-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6027	-0-	-948	-0-	6027	2			N	-0-			-0-
04	6720	X	8302	-0-	1582	-0-	8302	2			N	-0-			-0-
05	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-			-0-
06	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-			-0-
07	8587	X	7575	-0-	-1012	-0-	7575	2			N	-0-			-0-
08	8587	X	7421	-0-	-1166	-0-	7421	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
03	7130	X	6393	-0-	-737	-0-	6393	2			N	-0-			-0-
04	6780	X	5779	-0-	-1001	-0-	5779	2			N	-0-			-0-
05	7006	X	6520	-0-	-486	-0-	6520	2			N	-0-			-0-
06	6780	X	6498	-0-	-282	-0-	6498	2			N	-0-			-0-
07	6665	X	6442	-0-	-223	-0-	6442	2			N	-0-			-0-
08	6510	X	6283	-0-	-227	-0-	6283	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
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	173	1	4851	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	4303	-0-	583	-0-	199	1	4104	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	2417	-0-	-1427	-0-	335	1	2082	2	N	-0-			-0-
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	231	1	3874	2	N	-0-			-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	198	1	4375	2	N	-0-			-0-
*08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	150	1	4054	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
03	3100	N	3383	-0-	283	283	3383	2			N	-0-			-0-
04	1890	N	2971	-0-	1081	-0-	2971	2			N	-0-			-0-
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-			-0-
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-			-0-
08	2542	X	2461	-0-	-81	-0-	2461	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5928	-0-	-303	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5572	-0-	-458	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6101	-0-	-130	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5772	-0-	-138	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	6014	-0-	-93	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
*08	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-

YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 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
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-

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
03	6045	X	6009	-0-	-36	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5377	-0-	-473	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5228	-0-	-817	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5755	-0-	-95	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5525	-0-	-520	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4817	-0-	-1197	-0-	4817	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
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-

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
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	258	1	1240	3	Y	-0-					13
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	264	1	1644	3	Y	34					47
							37	9									
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	261	1	1663	3	Y	-0-	20	1			27
06	DLQ	G-10	1988	-0-	1988	1988	271	1	1717	3	Y	-0-					27
*07	DLQ	G-10	1633	-0-	1633	3621	321	1	1312	3	Y	-0-					27
*08	5356	X	1735	-0-	-3621	-0-	291	1	1441	3	Y	3	3	8			27
							3	9									

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
03	5859	X	5306	-0-	-553	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5167	-0-	-503	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5523	-0-	-119	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5226	-0-	-54	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5269	-0-	-187	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5065	-0-	-453	-0-	5065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	5394	X	3994	-0-	-1400	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	12	-0-	-5058	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3143	-0-	-2096	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	225	-0-	-4845	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	1206	-0-	-2793	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3760	2	4	9	Y	4					7
04	3570	X	3508	-0-	-62	-0-	3507	2	1	9	Y	1					8
05	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	3515	2	4	9	Y	4					12
06	DLQ G-10		3107	-0-	3107	3107	3105	2	2	9	Y	2					14
07	DLQ G-10		3078	-0-	3078	6185	3075	2	3	9	Y	3					17
*08	9683	X	3498	-0-	-6185	-0-	3498	2			Y	-0-					17

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
03	6231	X	4138	-0-	-2093	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5182	-0-	-428	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
05	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4776	-0-	-1145	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5637	-0-	-346	-0-	5637	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	4662	-0-	-3615	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7681	-0-	-329	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	5347	-0-	-2930	-0-	5	1	5342	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	5310	-0-	-2190	-0-	68	1	5242	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	4637	-0-	-3299	-0-	13	1	4624	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	4891	-0-	-3045	-0-	179	1	4712	2	N	-0-					-0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 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
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-

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
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4078	2	4	9	Y	4					8
04	3960	X	3900	-0-	-60	-0-	3899	2	1	9	Y	1					9
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4279	2	6	9	Y	5					14
06	DLQ G-10		4546	-0-	4546	4546	4543	2	3	9	Y	3					17
07	DLQ G-10		4505	-0-	4505	9051	4501	2	4	9	Y	4					21
*08	13459	X	4408	-0-	-9051	-0-	4408	2			Y	-0-					21

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
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2726	2	15	9	N	14					184
04	2730	N	2616	-0-	-114	-0-	2594	2	22	9	N	20					204
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2594	2	15	9	N	14					218
06	2640	N	2406	-0-	-234	-0-	2394	2	12	9	N	11					229
07	2697	N	2414	-0-	-283	-0-	2404	2	10	9	N	9	171	1			67
08	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	2572	2	3	9	N	3					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

03	4774	X	4458	-0-	-316	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4225	-0-	-395	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4594	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4464	X	3636	-0-	-828	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4192	-0-	-675	-0-	4192	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

03	8153	X	6794	-0-	-1359	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6598	-0-	-1292	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6556	-0-	-1597	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6459	-0-	-1281	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	5422	-0-	-2390	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
*08	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

03	17205	X	14778	-0-	-2427	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	15367	-0-	7	-0-	15367	2			N	-0-					-0-
05	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	15536	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	14806	-0-	-104	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	14935	-0-	-937	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	11071	-0-	-4801	-0-	11071	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

03	7285	X	7108	-0-	-177	-0-	158	1	6950	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	2345	-0-	-5485	-0-	47	1	2298	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	637	-0-	-7454	-0-	40	1	597	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	5024	-0-	-2806	-0-	324	1	4700	2	N	-0-					-0-
07	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	292	1	7889	2	N	-0-					-0-
*08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	241	1	7657	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

03	7781	X	6787	-0-	-994	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6429	-0-	-1101	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6688	-0-	-287	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
06	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
07	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
*08	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

03	10323	X	8488	-0-	-1835	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	7846	-0-	-2144	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8333	-0-	-1215	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7965	-0-	-1275	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8112	-0-	-382	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7935	-0-	-559	-0-	7935	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	3875	X	3710	-0-	-165	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3814	-0-	154	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3523	-0-	-137	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3760	-0-	-177	-0-	3760	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
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	23	1	3068	2	N	46					165
							51	9									
04	3000	X	2971	-0-	-29	-0-	22	1	2891	2	N	53					218
							58	9									
05	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	22	1	2817	2	N	40					258
							44	9									
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	24	1	3103	2	N	38					296
							42	9									
07	3131	X	3003	-0-	-128	-0-	23	1	2950	2	N	27					323
							30	9									
08	3131	X	2779	-0-	-352	-0-	21	1	2749	2	N	8					331
							9	9									

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	12183	X	11533	-0-	-650	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11309	-0-	-481	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11430	-0-	-753	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	10517	-0-	-1213	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10796	-0-	-891	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10233	-0-	-1454	-0-	10233	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3264	-0-	-208	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2840	-0-	-520	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
05	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
06	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
07	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
*08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	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
03	10385	X	10213	-0-	-172	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8643	-0-	-1227	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10627	-0-	-1308	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10263	-0-	-1287	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11809	-0-	-126	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
*08	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: M 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
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
04	900	N	2512	-0-	1612	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
06	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
07	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
*08	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

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-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

03	7285	X	6229	-0-	-1056	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	8275	-0-	1285	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
05	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
06	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7692	-0-	-182	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7865	-0-	-9	-0-	7865	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

03	7409	X	7195	-0-	-214	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	7453	-0-	343	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7214	-0-	-195	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6980	-0-	-190	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7035	-0-	-653	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7132	-0-	-556	-0-	7132	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

03	6572	X	5930	-0-	-642	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	3333	-0-	-3027	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	4922	-0-	-1650	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4918	-0-	-1232	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	2594	-0-	-3761	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5868	-0-	-53	-0-	5868	2			N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

03	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	113	1	6650	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	5459	-0-	719	-0-	143	1	5316	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	4887	-0-	-1406	-0-	156	1	4731	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	4252	-0-	-1838	-0-	159	1	4093	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	4184	-0-	-2109	-0-	171	1	4013	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	4048	-0-	-2245	-0-	171	1	3877	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

03	682	X	569	-0-	-113	-0-	569	1			N	-0-					-0-
04	420	X	736	-0-	316	-0-	671	1	65	2	N	-0-					-0-
05	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	1			N	-0-					-0-
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	759	1	2231	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	939	1	3215	2	N	-0-					-0-
*08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	450	1	5121	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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	2461	-0-	2461	2461	95	1	2366	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	14194	-0-	14194	16655	355	1	13839	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	14839	-0-	14839	31494	351	1	14488	2	N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

03	4712	X	4669	-0-	-43	-0-	4669	2			Y	-0-					42
04	4560	X	4705	-0-	145	-0-	4677	2	28	9	Y	25					67
05	4712	X	4370	-0-	-342	-0-	4370	2			Y	-0-					67
06	DLQ G-10		3478	-0-	3478	3478	3478	2			Y	-0-					67
07	DLQ G-10		3107	-0-	3107	6585	3107	2			Y	-0-					67
*08	10031	X	3446	-0-	-6585	-0-	3446	2			Y	-0-					67

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

03	682	X	366	-0-	-316	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	660	X	301	-0-	-359	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	589	X	268	-0-	-321	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	450	X	140	-0-	-310	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	403	X	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	372	X	159	-0-	-213	-0-	12	1	147	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

03	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	8597	-0-	737	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
05	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8114	-0-	-376	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8385	-0-	-512	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8193	-0-	-704	-0-	8193	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

03	8339	X	7005	-0-	-1334	-0-	7005	2			Y	-0-					19
04	8070	X	7459	-0-	-611	-0-	7438	2	21	9	Y	19					38
05	7936	X	6741	-0-	-1195	-0-	6738	2	3	9	Y	3					41
06	DLQ G-10		7577	-0-	7577	7577	7575	2	2	9	Y	2					43
07	DLQ G-10		7493	-0-	7493	15070	7490	2	3	9	Y	3					46
*08	22552	X	7482	-0-	-15070	-0-	7482	2			Y	-0-					46

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

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-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

03	5611	X	2517	-0-	-3094	-0-	45	1	2472	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	3676	-0-	-1604	-0-	87	1	3589	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	2548	-0-	-2288	-0-	42	1	2506	2	N	-0-					-0-
06	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	96	1	4787	2	N	-0-					-0-
07	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	96	1	6050	2	N	-0-					-0-
*08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	68	1	5571	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3277	-0-	-1187	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3946	-0-	-374	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4297	-0-	-167	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
*08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

03	9889	X	8813	-0-	-1076	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8085	-0-	-1485	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8232	-0-	-1192	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	6024	-0-	-2916	-0-	101	1	5923	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	5892	-0-	-3346	-0-	203	1	5689	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	5033	-0-	-3771	-0-	316	1	4717	2	N	-0-					-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

03	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	9728	-0-	458	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
05	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8976	-0-	-294	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8902	-0-	-677	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8746	-0-	-833	-0-	8746	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

03	8618	X	6808	-0-	-1810	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6524	-0-	-1486	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6426	-0-	-1448	-0-	38	1	6388	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	4428	-0-	-2172	-0-	81	1	4347	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	4209	-0-	-2611	-0-	82	1	4127	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	4687	-0-	-2133	-0-	57	1	4630	2	N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

03	6262	X	5430	-0-	-832	-0-	213	1	5217	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	4773	-0-	-1287	-0-	209	1	4564	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5165	-0-	-322	-0-	233	1	4932	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4065	-0-	-1245	-0-	214	1	3851	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5294	-0-	-131	-0-	199	1	5095	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4504	-0-	-921	-0-	189	1	4315	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3107	-0-	17	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2207	-0-	-986	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
07	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
*08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

03	5704	X	5029	-0-	-675	-0-	168	1	4861	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5129	-0-	-391	-0-	160	1	4969	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5150	-0-	-554	-0-	159	1	4991	2	N	-0-					-0-
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	172	1	4698	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	1830	-0-	-3471	-0-	156	1	1674	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	179	-0-	-5122	-0-	101	1	78	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	297	1	7980	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	7636	-0-	166	-0-	365	1	7271	2	N	-0-			-0-
05	7719	X	6484	-0-	-1235	-0-	404	1	6080	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	4515	-0-	-2955	-0-	395	1	4120	2	N	-0-			-0-
07	7719	X	3556	-0-	-4163	-0-	419	1	3137	2	N	-0-			-0-
08	7719	X	4439	-0-	-3280	-0-	477	1	3962	2	N	-0-			-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

03	14136	X	13348	-0-	-788	-0-	13348	2			N	-0-			-0-
04	13620	X	12902	-0-	-718	-0-	12902	2			N	-0-			-0-
05	13671	X	13337	-0-	-334	-0-	13337	2			N	-0-			-0-
06	13230	X	12267	-0-	-963	-0-	12267	2			N	-0-			-0-
07	13671	X	11798	-0-	-1873	-0-	11798	2			N	-0-			-0-
08	13361	X	12132	-0-	-1229	-0-	12132	2			N	-0-			-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

03	7657	X	4247	-0-	-3410	-0-	4247	2			N	-0-			-0-
04	6570	X	5718	-0-	-852	-0-	5718	2			N	-0-			-0-
05	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-			-0-
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-			-0-
07	5921	X	3240	-0-	-2681	-0-	3240	2			N	-0-			-0-
08	7471	X	5684	-0-	-1787	-0-	5684	2			N	-0-			-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

03	3472	X	2026	-0-	-1446	-0-	2026	2			N	-0-			-0-
04	3300	X	3651	-0-	351	-0-	3651	2			N	-0-			-0-
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-			-0-
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-			-0-
07	3782	X	3462	-0-	-320	-0-	3462	2			N	-0-			-0-
08	3937	X	3812	-0-	-125	-0-	3812	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

03	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-			-0-
04	3540	X	3194	-0-	-346	-0-	3194	2			N	-0-			-0-
05	5270	X	4168	-0-	-1102	-0-	4168	2			N	-0-			-0-
06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-			-0-
07	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-			-0-
08	4991	X	2698	-0-	-2293	-0-	2698	2			N	-0-			-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-			-0-
04	5580	X	7054	-0-	1474	-0-	7054	2			N	-0-			-0-
05	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-			-0-
06	6240	X	5872	-0-	-368	-0-	5872	2			N	-0-			-0-
07	6603	X	5933	-0-	-670	-0-	5933	2			N	-0-			-0-
08	6603	X	4729	-0-	-1874	-0-	4729	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

03	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	2			N	-0-			-0-
04	660	X	7638	-0-	6978	-0-	7638	2			N	-0-			-0-
05	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-			-0-
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-			-0-
07	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-			-0-
*08	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	6293	X	5832	-0-	-461	-0-	5832	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	5401	-0-	-599	-0-	5401	2			Y	-0-					-0-
05	6138	X	5333	-0-	-805	-0-	5333	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5392	-0-	5392	5392	5392	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5755	-0-	5755	11147	5755	2			Y	-0-					-0-
*08	16843	X	5696	-0-	-11147	-0-	5696	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3474	-0-	-126	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2527	-0-	2527	2527	2527	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3580	-0-	3580	6107	3580	2			Y	-0-					-0-
*08	9961	X	3854	-0-	-6107	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

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-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

03	6386	X	6083	-0-	-303	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5743	-0-	-437	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	4683	-0-	-1889	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
06	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6287	-0-	-285	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5985	-0-	-91	-0-	5985	2			N	-0-					-0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018 - P/A 06/26/18

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

03	4712	X	4109	-0-	-603	-0-	153	1	3956	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3090	-0-	-1470	-0-	141	1	2949	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4369	-0-	-219	-0-	159	1	4210	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3926	-0-	-184	-0-	145	1	3781	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4080	-0-	-105	-0-	149	1	3931	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3406	-0-	-965	-0-	148	1	3258	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	5546	-0-	-1150	-0-	221	1	5325	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6686	-0-	206	-0-	256	1	6430	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	6695	-0-	-1	-0-	271	1	6424	2	N	-0-					-0-
06	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	322	1	6951	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6633	-0-	-63	-0-	330	1	6303	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	2320	-0-	-4376	-0-	264	1	2056	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5466	-0-	36	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5226	-0-	-199	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5460	-0-	-150	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
07	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
*08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	171	1	1608	2	Y	50	1	8			109
							55	9									
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	325	1	2260	2	Y	-0-					109
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	393	1	2549	2	Y	-0-					109
06	DLQ G-10		2220	-0-	2220	2220	293	1	1925	2	Y	2	91	1			20
							2	9									
07	DLQ G-10		5699	-0-	5699	7919	291	1	5388	2	Y	18					38
							20	9									
*08	13112	X	5193	-0-	-7919	-0-	275	1	4888	2	Y	27	2	8			63
							30	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	8482	-0-	1312	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
05	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
06	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
07	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
*08	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4705	-0-	-286	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4457	-0-	-343	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4492	-0-	-468	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4271	-0-	-439	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4480	-0-	-232	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4438	-0-	-274	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2449	-0-	289	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
*08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	351	1	4267	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	7724	-0-	4664	-0-	394	1	7330	2	N	-0-			-0-
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	393	1	4464	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	420	-0-	-2640	-0-	420	1			N	-0-			-0-
07	3162	X	1368	-0-	-1794	-0-	543	1	825	2	N	-0-			-0-
*08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	482	1	3540	2	N	-0-			-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

03	3162	X	2877	-0-	-285	-0-	2877	2			N	-0-			-0-
04	3060	X	2554	-0-	-506	-0-	2554	2			N	-0-			-0-
05	3162	X	2569	-0-	-593	-0-	2569	2			N	-0-			-0-
06	2790	X	2443	-0-	-347	-0-	2443	2			N	-0-			-0-
07	2883	X	2478	-0-	-405	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
08	2883	X	2354	-0-	-529	-0-	2354	2			N	-0-			-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-			-0-
06	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-			-0-
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-			-0-
*08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-			-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

03	11346	X	9439	-0-	-1907	-0-	9439	2			N	-0-			-0-
04	10980	X	9129	-0-	-1851	-0-	9129	2			N	-0-			-0-
05	11346	X	8168	-0-	-3178	-0-	8168	2			N	-0-			-0-
06	10980	X	8811	-0-	-2169	-0-	8811	2			N	-0-			-0-
07	11346	X	8810	-0-	-2536	-0-	8810	2			N	-0-			-0-
08	9424	X	8860	-0-	-564	-0-	8860	2			N	-0-			-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

03	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	444	1	9905	2	N	-0-			-0-
04	2160	X	10087	-0-	7927	-0-	423	1	9664	2	N	-0-			-0-
05	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	366	1	9283	2	N	-0-			-0-
06	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	326	1	9358	2	N	-0-			-0-
07	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	304	1	8327	2	N	-0-			-0-
*08	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	294	1	7071	2	N	-0-			-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

03	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-			-0-
04	2790	X	4830	-0-	2040	-0-	63	1	4767	2	N	-0-			-0-
*05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	177	1	6448	2	N	-0-			-0-
*06	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	187	1	6017	2	N	-0-			-0-
*07	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	158	1	5850	2	N	-0-			-0-
*08	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	170	1	5801	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	5890	X	5293	-0-	-597	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5145	-0-	-555	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4206	-0-	-1684	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	3185	-0-	-2485	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	3204	-0-	-2531	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3514	-0-	-1818	-0-	3514	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
03	7998	X	7086	-0-	-912	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6914	-0-	-826	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6461	-0-	-1537	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6398	-0-	-1162	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6429	-0-	-1383	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6362	-0-	-768	-0-	6362	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	3259	-0-	-2507	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4255	-0-	-1325	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4947	-0-	-819	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5460	-0-	-30	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5466	-0-	-52	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
*08	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	569	1	8676	2	N	-0-					-0-
04	210	X	11958	-0-	11748	-0-	588	1	11370	2	N	-0-					-0-
05	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	614	1	9940	2	N	-0-					-0-
06	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	371	1	6666	2	N	-0-					-0-
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	472	1	4615	2	N	-0-					-0-
*08	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	668	1	8134	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	8197	-0-	-23	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7907	-0-	-587	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7224	-0-	-1266	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7568	-0-	-1205	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7832	-0-	-941	-0-	7832	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3428	-0-	-1072	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3771	-0-	-879	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	2972	-0-	-1528	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3194	-0-	-991	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	2622	-0-	-1563	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1521	-0-	411	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
*08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	132	1	1524	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	0	N	2911	-0-	2911	-0-	349	1	2562	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3144	-0-	44	44	333	1	2811	2	N	-0-					-0-
06	2626	N	2582	-0-	-44	-0-	233	1	2348	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3100	N	3233	-0-	133	133	322	1	2911	2	N	-0-					-0-
*08	3491	X	3358	-0-	-133	-0-	281	1	3074	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

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-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

03	2015	X	939	-0-	-1076	-0-	939	2			N	-0-					3
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	2	5	1			-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
*08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2826	2	1	9	N	1					1

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

03	5952	X	5056	-0-	-896	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5032	-0-	-548	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4744	-0-	-1022	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4618	-0-	-512	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3744	-0-	-1464	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4104	-0-	-1104	-0-	4104	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

03	4836	X	4659	-0-	-177	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4366	-0-	-439	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3755	-0-	-835	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4344	-0-	-399	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3166	-0-	-1484	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 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
03	3007	X	1610	-0-	-1397	-0-	356	1	1254	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1169	-0-	-1591	-0-	349	1	820	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2371	-0-	-295	-0-	358	1	2013	2	N	-0-					-0-
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	351	1	3078	2	N	-0-					-0-
07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	300	1	1769	2	N	-0-					-0-
*08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	362	1	2905	2	N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

03	10230	X	6229	-0-	-4001	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9413	-0-	-487	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9900	-0-	-237	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
06	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8839	-0-	-895	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9712	-0-	-177	-0-	9712	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

03	12276	X	11681	-0-	-595	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	12502	-0-	1102	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
05	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
06	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11389	-0-	-1538	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	11638	-0-	-1289	-0-	11638	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

03	434	N	359	-0-	-75	-0-	98	1	261	2	N	-0-					-0-
04	360	N	1158	-0-	798	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	87	1	2672	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3378	-0-	378	378	29	1	3349	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3301	-0-	201	579	3301	2			N	-0-					-0-
*08	778	N	199	-0-	-579	-0-	199	1			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

03	5363	X	4843	-0-	-520	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	5179	-0-	139	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5147	-0-	-216	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5206	-0-	-157	-0-	5206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	6131	-0-	-1247	-0-	183	1	5948	2	N	-0-					73
04	7140	X	6653	-0-	-487	-0-	148	1	6447	2	N	53					126
							58	9									
05	6944	X	6687	-0-	-257	-0-	178	1	6488	2	N	19					145
							21	9									
06	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	154	1	6268	2	N	8					153
							9	9									
07	6882	X	6542	-0-	-340	-0-	133	1	6396	2	N	12					165
							13	9									
08	6882	X	6618	-0-	-264	-0-	113	1	6505	2	N	-0-					165

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
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	569	1	1062	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1471	-0-	-119	-0-	539	1	932	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	886	-0-	-602	-0-	318	1	568	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1297	-0-	-293	-0-	489	1	808	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	912	-0-	-607	-0-	485	1	427	2	N	-0-					-0-
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	514	1	678	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3302	-0-	-238	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2863	-0-	-795	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3390	-0-	-360	-0-	3388	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3875	X	2507	-0-	-1368	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2214	-0-	-1661	-0-	2214	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
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-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	6105	-0-	-1366	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6026	-0-	-1204	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5706	-0-	-1300	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6145	-0-	-425	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5799	-0-	-432	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
*08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	8653	-0-	-678	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8102	-0-	-928	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8596	-0-	-425	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
06	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6880	-0-	-1769	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8142	-0-	-507	-0-	8142	2			N	-0-					-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

03	3472	X	2754	-0-	-718	-0-	208	1	2545	3	N	1	1	8			78
							1	9									
04	3360	X	3178	-0-	-182	-0-	241	1	2937	3	N	-0-					78
05	3472	X	3039	-0-	-433	-0-	192	1	2847	3	N	-0-					78
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	181	1	3448	3	N	1	1	8			78
							1	9									
07	2790	X	1667	-0-	-1123	-0-	218	1	1449	3	N	-0-					78
*08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	276	1	3058	3	N	23	6	8			95
							25	9									

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	152	1	3586	2	N	-0-					-0-
04	30	X	3143	-0-	3113	-0-	172	1	2971	2	N	-0-					-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	174	1	3606	2	N	-0-					-0-
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	227	1	3936	2	N	-0-					-0-
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	183	1	3666	2	N	-0-					-0-
*08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	217	1	2161	2	N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

03	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	485	1	5920	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	6143	-0-	113	-0-	487	1	5656	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	4874	-0-	-737	-0-	440	1	4434	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	4629	-0-	-1581	-0-	410	1	4219	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5521	-0-	-896	-0-	500	1	5021	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	4813	-0-	-1604	-0-	480	1	4333	2	N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

03	7130	X	5989	-0-	-1141	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5443	-0-	-1457	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6887	-0-	-243	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5644	-0-	-1076	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
07	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
*08	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

03	8618	X	7213	-0-	-1405	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8390	-0-	-640	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	5032	-0-	-4299	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	5579	-0-	-3451	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	4955	-0-	-4004	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	5092	-0-	-3588	-0-	5092	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	8486	-0-	-938	-0-	8486	2			N	-0-			-0-
04	9090	X	8158	-0-	-932	-0-	8158	2			N	-0-			-0-
05	9269	X	8433	-0-	-836	-0-	8433	2			N	-0-			-0-
06	8790	X	6993	-0-	-1797	-0-	6993	2			N	-0-			-0-
07	9021	X	7684	-0-	-1337	-0-	7684	2			N	-0-			-0-
08	8494	X	8246	-0-	-248	-0-	8246	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
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-			-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	113	1	3219	2	N	-0-			-0-
07	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	480	1	15364	2	N	-0-			-0-
*08	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	394	1	17213	2	N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 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
03	4185	X	352	-0-	-3833	-0-	352	2			N	-0-			-0-
04	4050	X	49	-0-	-4001	-0-	49	2			N	-0-			-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-			-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					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
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-			-0-
04	2010	X	2855	-0-	845	-0-	2855	2			N	-0-			-0-
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-			-0-
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-			-0-
08	2077	X	1934	-0-	-143	-0-	1934	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4915	-0-	-448	-0-	4915	2			N	-0-			-0-
04	5190	X	4568	-0-	-622	-0-	4568	2			N	-0-			-0-
05	4867	X	4684	-0-	-183	-0-	4684	2			N	-0-			-0-
06	4770	X	4492	-0-	-278	-0-	4492	2			N	-0-			-0-
07	4929	X	4651	-0-	-278	-0-	4651	2			N	-0-			-0-
08	4929	X	4197	-0-	-732	-0-	4197	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
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-			-0-
04	1140	X	1269	-0-	129	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
05	1178	X	817	-0-	-361	-0-	817	2			N	-0-			-0-
06	1140	X	81	-0-	-1059	-0-	81	2			N	-0-			-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
*08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	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
03	2883	X	2218	-0-	-665	-0-	342	1	1876	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	4918	-0-	2128	-0-	236	1	4682	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	1000	-0-	-1883	-0-	241	1	759	2	N	-0-			-0-
06	2160	X	341	-0-	-1819	-0-	341	1			N	-0-			-0-
07	5084	X	3028	-0-	-2056	-0-	323	1	2705	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	430	-0-	-4654	-0-	430	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 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
03	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	6093	-0-	-2907	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9717	-0-	-1203	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	11006	-0-	-278	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	4893	-0-	-6391	-0-	4893	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
03	13237	X	12757	-0-	-480	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12702	-0-	-108	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12827	-0-	-162	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
06	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12278	-0-	-835	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12199	-0-	-914	-0-	12199	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
03	6262	X	6096	-0-	-166	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5944	-0-	-116	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6225	-0-	-37	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5895	-0-	-15	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	6063	-0-	-168	-0-	6063	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
03	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	9915	-0-	1635	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
05	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8513	-0-	-997	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9333	-0-	-928	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8409	-0-	-1852	-0-	8409	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	6361	-0-	-25	-0-	237	1	6124	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4702	-0-	-1478	-0-	198	1	4504	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5254	-0-	-760	-0-	192	1	5062	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5179	-0-	-971	-0-	189	1	4979	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
07	6355	X	4919	-0-	-1436	-0-	179	1	4740	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5072	-0-	-1283	-0-	174	1	4896	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	262	1	9858	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	8406	-0-	1656	-0-	239	1	8167	2	N	-0-					-0-
05	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	210	1	10255	2	N	-0-					-0-
06	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	166	1	9286	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6906	-0-	-69	-0-	153	1	6753	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	2213	-0-	-4762	-0-	161	1	2052	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19592	X	18577	-0-	-1015	-0-	18577	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	17689	-0-	-1091	-0-	17689	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	17837	-0-	-1383	-0-	17837	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	17484	-0-	-1116	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	17918	-0-	-1302	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	18041	-0-	-528	-0-	18041	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6782	-0-	-627	-0-	259	1	6523	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	8720	-0-	1550	-0-	184	1	8536	2	N	-0-					-0-
05	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	140	1	9699	2	N	-0-					-0-
06	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
07	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
*08	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	293	1	7355	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	6987	-0-	4377	-0-	310	1	6677	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6585	-0-	-1258	-0-	319	1	6266	2	N	-0-					-0-
06	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	346	1	7510	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	6924	-0-	-919	-0-	375	1	6549	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6971	-0-	-686	-0-	325	1	6646	2	N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 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
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-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	138	1	3382	2	N	-0-					-0-
04	2910	N	3031	-0-	121	-0-	149	1	2882	2	N	-0-					-0-
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	191	1	2533	2	N	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	167	1	3082	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3100	X	2419	-0-	-681	-0-	159	1	2260	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2377	-0-	-723	-0-	156	1	2221	2	N	-0-					-0-

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
03	11718	X	10810	-0-	-908	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	11059	-0-	-281	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10681	-0-	-293	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9377	-0-	-1243	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	9179	-0-	-2260	-0-	13	1	9166	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	9142	-0-	-2297	-0-	12	1	9130	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	12493	X	10686	-0-	-1807	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	8741	-0-	-3349	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	7280	-0-	-3818	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9745	-0-	-605	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
07	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	10354	-0-	-341	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
	INDIAN CREEK				WELL #: S 3H	RRCID -> 241422						COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 6980		PERF. 7314 - 9464
03	6727	X	6399	-0-	-328	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	11226	-0-	4716	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
05	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
06	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
07	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
*08	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
	FLEET UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 241423						COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 7236		PERF. 7545 - 9930
03	6200	X	3578	-0-	-2622	-0-	474	1	3104	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5787	-0-	-213	-0-	441	1	5346	2	N	-0-					-0-
05	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	485	1	6846	2	N	-0-					-0-
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	441	1	6049	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	3772	-0-	-2211	-0-	386	1	3386	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	1429	-0-	-5887	-0-	425	1	1004	2	N	-0-					-0-
	INDIAN CREEK				WELL #: U 8H	RRCID -> 241430						COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 6911		PERF. 7404 - 9622
03	6789	X	6244	-0-	-545	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5930	-0-	-490	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5919	-0-	-622	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5711	-0-	-499	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5544	-0-	-873	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5946	-0-	-285	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
	LANE				WELL #: 1H	RRCID -> 241500						COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 7579		PERF. 7781 - 9772
03	7657	X	6861	-0-	-796	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	12135	-0-	4725	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
05	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
06	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
07	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
*08	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
	GERY SMITH UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 241501						COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 7612		PERF. 7810 - 9997
03	6417	X	6148	-0-	-269	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5352	-0-	-648	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5458	-0-	-1083	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5827	-0-	-503	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6272	-0-	-269	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
*08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
	WALSH CRESSON RANCH				WELL #: E 1H	RRCID -> 241737						COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 6468		PERF. 6809 - 9234
03	3472	X	3235	-0-	-237	-0-	3204	3	31	9	Y	28	16	1			20
04	3360	X	3214	-0-	-146	-0-	3191	3	23	9	Y	21	20	1			21
05	3472	X	2995	-0-	-477	-0-	2975	3	20	9	Y	18	20	1			19
06	DLQ G-10		3000	-0-	3000	3000	2988	3	12	9	Y	11	19	1			11
07	DLQ G-10		2966	-0-	2966	5966	2958	3	8	9	Y	7					18
*08	9801	X	3835	-0-	-5966	-0-	3811	3	24	9	Y	22	21	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	7626	X	5825	-0-	-1801	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5778	-0-	-1512	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	4413	-0-	-2934	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	4560	-0-	-2550	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	4702	-0-	-2521	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4446	-0-	-1537	-0-	4446	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
03	7812	X	7305	-0-	-507	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7018	-0-	-542	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6788	-0-	-1148	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7058	-0-	-622	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7169	-0-	-767	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5346	-0-	-1970	-0-	63	1	5283	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
03	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	109	1	5385	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4563	-0-	-267	-0-	115	1	4448	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4515	-0-	-817	-0-	111	1	4404	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4796	-0-	-514	-0-	107	1	4689	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4872	-0-	-615	-0-	107	1	4765	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4936	-0-	-551	-0-	98	1	4837	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4415	-0-	-731	-0-	9	1	4392	2	Y	13					66
							14	9									
04	4950	X	4758	-0-	-192	-0-	4756	2	2	9	Y	2	58	1			10
05	4960	X	4887	-0-	-73	-0-	4874	2	13	9	Y	12					22
06	DLQ G-10		4358	-0-	4358	4358	7	1	4349	2	Y	2					24
							2	9									
07	DLQ G-10		3234	-0-	3234	7592	13	1	3219	2	Y	2					26
							2	9									
*08	11547	X	3955	-0-	-7592	-0-	3944	2	11	9	Y	10					36

BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

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
03	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	547	1	7197	2	N	87	10	8			90
							96	9									
04	6840	X	6818	-0-	-22	-0-	479	1	6339	2	N	-0-					90
05	6696	X	6348	-0-	-348	-0-	364	1	5962	2	N	20					110
							22	9									
06	7170	X	6765	-0-	-405	-0-	349	1	6409	2	N	6	6	8			110
							7	9									
07	7409	X	6863	-0-	-546	-0-	341	1	6522	2	N	-0-					110
08	7409	X	5095	-0-	-2314	-0-	274	1	4789	2	N	29	29	8			110
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 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
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-

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

03	4123	X	3367	-0-	-756	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3565	-0-	-155	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2842	-0-	-1002	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2853	-0-	-867	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	1979	-0-	-1710	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	749	-0-	-2940	-0-	749	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

03	5890	X	5349	-0-	-541	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	3545	-0-	-2155	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4371	-0-	-1519	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4931	-0-	-469	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4209	-0-	-1154	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4531	-0-	-832	-0-	4531	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

03	6479	X	5549	-0-	-930	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5112	-0-	-768	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4188	-0-	-1733	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4943	-0-	-787	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4861	-0-	-1060	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4756	-0-	-793	-0-	4756	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

03	5518	X	4341	-0-	-1177	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4860	-0-	180	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
07	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4718	-0-	-769	-0-	4718	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

03	6789	X	6412	-0-	-377	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6097	-0-	-443	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6007	-0-	-751	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5026	-0-	-1514	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6209	-0-	-487	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5558	-0-	-859	-0-	5558	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

03	6820	X	4819	-0-	-2001	-0-	4819	2			Y	-0-					26
04	6600	X	6560	-0-	-40	-0-	6559	2	1	9	Y	1					27
05	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			Y	-0-					27
06	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			Y	-0-					27
07	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			Y	-0-					27
08	8928	X	6030	-0-	-2898	-0-	6030	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-

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
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-

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
03	10168	X	8562	-0-	-1606	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8865	-0-	-825	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9111	-0-	-716	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	9052	-0-	-308	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8898	-0-	-743	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	9089	-0-	-87	-0-	9089	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
05	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
06	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
07	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
*08	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	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
03	11780	X	10467	-0-	-1313	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9917	-0-	-1423	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	9952	-0-	-1549	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10142	-0-	-778	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10119	-0-	-886	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	10166	-0-	-312	-0-	10166	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
03	3224	X	2436	-0-	-788	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3281	-0-	161	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
*08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4844	-0-	-54	-0-	180	1	4664	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4060	-0-	-440	-0-	186	1	3874	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4425	-0-	-411	-0-	213	1	4212	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4306	-0-	-374	-0-	194	1	4112	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	3303	-0-	-1533	-0-	164	1	3139	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	1832	-0-	-3004	-0-	232	1	1600	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	7719	X	7397	-0-	-322	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7307	-0-	-43	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7502	-0-	-93	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7044	-0-	-306	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7232	-0-	-332	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5475	-0-	-2089	-0-	5475	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13175	X	11792	-0-	-1383	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11362	-0-	-1058	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11913	-0-	-518	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10738	-0-	-662	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10661	-0-	-1119	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10142	-0-	-1762	-0-	1	1	10141	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
03	10850	X	10825	-0-	-25	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10866	-0-	366	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10398	-0-	-452	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	10007	-0-	-493	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10544	-0-	-306	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	9903	-0-	-947	-0-	9903	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3544	-0-	-672	-0-	229	1	3315	2	Y	-0-					33
04	3810	X	3907	-0-	97	-0-	303	1	3551	2	Y	48	47	1			34
							53	9									
05	3937	X	3809	-0-	-128	-0-	389	1	3408	2	Y	11					45
							12	9									
06	DLQ G-10		3811	-0-	3811	3811	329	1	3476	2	Y	5					50
							6	9									
07	DLQ G-10		3860	-0-	3860	7671	335	1	3517	2	Y	7					57
							8	9									
*08	11517	X	3846	-0-	-7671	-0-	330	1	3516	2	Y	-0-					57

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
03	6355	X	6076	-0-	-279	-0-	218	1	5858	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5309	-0-	-841	-0-	182	1	5127	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5714	-0-	-424	-0-	166	1	5548	2	N	-0-					-0-
06	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	100	1	5927	2	N	-0-					-0-
07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	90	1	6398	2	N	-0-					-0-
*08	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	88	1	6069	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5119	-0-	-616	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4797	-0-	-753	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4363	-0-	-1186	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	2738	-0-	-2362	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
07	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
*08	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	7502	X	5967	-0-	-1535	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6077	-0-	-1183	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	5385	-0-	-2117	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	4785	-0-	-2295	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5114	-0-	-1675	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	4943	-0-	-1350	-0-	4943	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

03	5363	X	1671	-0-	-3692	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	2471	-0-	-2719	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	576	-0-	-4632	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2201	-0-	-2179	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	66	-0-	-4460	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	33	-0-	-2509	-0-	33	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

03	4061	X	3269	-0-	-792	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2826	-0-	-1104	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3307	-0-	-754	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2760	-0-	-810	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3454	-0-	-173	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2842	-0-	-475	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

03	6231	X	5647	-0-	-584	-0-	158	1	5489	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	3359	-0-	-2671	-0-	174	1	3185	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	5143	-0-	-1677	-0-	192	1	4951	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5953	-0-	-647	-0-	90	1	5863	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	5944	-0-	-876	-0-	71	1	5873	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5218	-0-	-424	-0-	99	1	5119	2	N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

03	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	235	1	7570	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	8447	-0-	4277	-0-	210	1	8237	2	N	-0-					-0-
05	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	272	1	8185	2	N	-0-					-0-
06	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	217	1	6190	2	N	-0-					-0-
07	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	232	1	6443	2	N	-0-					-0-
*08	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	188	1	6936	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

03	620	N	401	-0-	-219	-0-	399	1	2	9	Y	2					16
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	406	1	1209	2	Y	7	14	1			9
							8	9									
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	489	1	773	2	Y	2					11
							2	9									
06	DLQ G-10		485	-0-	485	485	477	1	8	9	Y	7					18
07	DLQ G-10		599	-0-	599	1084	376	1	216	2	Y	6					24
							7	9									
*08	1600	N	525	-0-	-1075	9	425	1	98	2	Y	2					26
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	2666	X	772	-0-	-1894	-0-	188	1	584	2	N	-0-					108
04	1830	X	630	-0-	-1200	-0-	241	1	386	2	N	3					111
							3	9									
05	2356	X	659	-0-	-1697	-0-	159	1	500	2	N	-0-					111
06	2280	X	556	-0-	-1724	-0-	120	1	436	2	N	-0-					111
07	2356	X	536	-0-	-1820	-0-	88	1	448	2	N	-0-					111
*08	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	132	1	1021	2	N	-0-					111

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	9481	-0-	781	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
05	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
06	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8937	-0-	-53	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7803	-0-	-1187	-0-	7803	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
03	11005	X	9591	-0-	-1414	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9903	-0-	-927	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	11168	-0-	-23	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9959	-0-	-871	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9971	-0-	-693	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	9190	-0-	-1970	-0-	9190	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
03	5456	X	5120	-0-	-336	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4048	-0-	-1232	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4351	-0-	-950	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
07	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
*08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 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
03	11160	X	10781	-0-	-379	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10440	-0-	-240	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10599	-0-	-406	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9977	-0-	-583	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10323	-0-	-589	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10564	-0-	-224	-0-	10564	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5705	-0-	-433	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5710	-0-	-230	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5793	-0-	-438	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5497	-0-	-533	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5492	-0-	-739	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5509	-0-	-381	-0-	5509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

03	3596	X	3507	-0-	-89	-0-	496	1	3011	2	N	-0-					47
04	3420	X	3371	-0-	-49	-0-	484	1	2887	2	N	-0-					47
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	495	1	2940	2	N	3					50
							3	9									
06	3390	X	3336	-0-	-54	-0-	482	1	2854	2	N	-0-					50
07	3503	X	3318	-0-	-185	-0-	491	1	2827	2	N	-0-					50
08	3503	X	3211	-0-	-292	-0-	468	1	2734	2	N	8					58
							9	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

03	11315	X	10396	-0-	-919	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	9677	-0-	-1273	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	5847	-0-	-5468	-0-	75	1	5772	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	9784	-0-	-956	-0-	68	1	9716	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	6880	-0-	-4218	-0-	88	1	6792	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	9877	-0-	-508	-0-	100	1	9777	2	N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

03	3224	X	2534	-0-	-690	-0-	189	1	2345	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	3116	-0-	326	-0-	192	1	2924	2	N	-0-					-0-
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	160	1	2851	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2193	-0-	-267	-0-	130	1	2063	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2332	-0-	-892	-0-	114	1	2218	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2295	-0-	-929	-0-	255	1	2040	2	N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

03	4929	X	4846	-0-	-83	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	5128	-0-	1288	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4866	-0-	-311	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4990	-0-	-187	-0-	4990	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

03	14446	X	12994	-0-	-1452	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	12751	-0-	-959	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	12516	-0-	-1248	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	12515	-0-	-475	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12545	-0-	-785	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12470	-0-	-705	-0-	12470	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

03	5797	X	3139	-0-	-2658	-0-	549	1	2590	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	10434	-0-	4824	-0-	196	1	10238	2	N	-0-					-0-
05	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	200	1	13390	2	N	-0-					-0-
06	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	192	1	11608	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	7585	-0-	-3203	-0-	141	1	7444	2	N	-0-					-0-
08	13144	X	10775	-0-	-2369	-0-	245	1	10530	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

03	6727	X	6222	-0-	-505	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6001	-0-	-479	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6245	-0-	-420	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5917	-0-	-383	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6434	-0-	-45	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
*08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

03	6634	X	6114	-0-	-520	-0-	354	1	5760	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5496	-0-	-924	-0-	295	1	5201	2	N	-0-					-0-
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	336	1	6008	2	N	-0-					-0-
06	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	305	1	6159	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	4738	-0-	-1555	-0-	220	1	4518	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5949	-0-	-406	-0-	272	1	5677	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

03	9517	X	8998	-0-	-519	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8581	-0-	-419	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8905	-0-	-364	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
06	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8854	-0-	-229	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8949	-0-	-41	-0-	8949	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

03	5921	X	4546	-0-	-1375	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5564	-0-	-166	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5500	-0-	-669	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5278	-0-	-692	-0-	5277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6169	X	5250	-0-	-919	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5079	-0-	-656	-0-	5079	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

03	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	8857	-0-	877	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
05	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
06	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
07	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	7317	-0-	-3316	-0-	7317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH STAR WELL #: B 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
03	15469	X	15419	-0-	-50	-0-	15419	3			N	-0-					-0-
04	14970	X	14531	-0-	-439	-0-	14531	3			N	-0-					-0-
05	15221	X	14813	-0-	-408	-0-	14813	3			N	-0-					-0-
06	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15209	3			N	-0-					-0-
07	15407	X	14779	-0-	-628	-0-	14779	3			N	-0-					-0-
08	15407	X	14755	-0-	-652	-0-	14755	3			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4107	-0-	-946	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4481	-0-	-409	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
05	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4239	-0-	-814	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	1471	-0-	-3582	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	10519	-0-	-641	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9349	-0-	-1451	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	7801	-0-	-2770	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	10124	-0-	-46	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9878	-0-	-631	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	8865	-0-	-1644	-0-	8865	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9455	X	8612	-0-	-843	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	9051	-0-	-9	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
05	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
06	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
07	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
*08	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5893	-0-	-276	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	7116	-0-	1176	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
06	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
07	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
*08	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	4493	-0-	-1738	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5751	-0-	-729	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
06	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
07	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	4848	-0-	-2685	-0-	4848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
04	600	X	12067	-0-	11467	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
05	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
06	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
07	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
*08	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	102	1	7465	2	N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

03	4805	X	3757	-0-	-1048	-0-	197	1	3560	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	2934	-0-	-1716	-0-	199	1	2735	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	2717	-0-	-1747	-0-	220	1	2497	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	1789	-0-	-1841	-0-	248	1	1541	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	896	-0-	-2855	-0-	97	1	799	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	84	-0-	-3667	-0-	81	1	3	2	N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

03	3937	X	1620	-0-	-2317	-0-	519	1	1101	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	772	-0-	-3128	-0-	502	1	270	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	4188	-0-	-1826	-0-	509	1	3679	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	600	-0-	-5220	-0-	387	1	213	2	N	-0-					-0-
07	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	505	1	6978	2	N	-0-					-0-
*08	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	398	1	6651	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

03	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
04	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	360	1	11110	2	N	-0-					-0-
05	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	395	1	12091	2	N	-0-					-0-
06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	296	1	6452	2	N	-0-					-0-
07	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	347	1	9869	2	N	-0-					-0-
*08	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	305	1	11354	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

03	5611	X	5349	-0-	-262	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3996	-0-	-1764	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5813	-0-	-139	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4402	-0-	-1358	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5122	-0-	-241	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5292	-0-	-536	-0-	5292	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

03	5983	X	5357	-0-	-626	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5447	-0-	-343	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5429	-0-	-399	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5486	-0-	-154	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5266	-0-	-562	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5031	-0-	-611	-0-	5031	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

03	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	9911	-0-	6971	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
05	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
06	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8728	-0-	-107	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	834	-0-	-8001	-0-	834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	12369	X	11120	-0-	-1249	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10475	-0-	-1045	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10666	-0-	-1238	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10075	-0-	-1025	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10309	-0-	-1161	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	1274	-0-	-9855	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

03	10385	X	9582	-0-	-803	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	9114	-0-	-36	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9298	-0-	-343	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8150	-0-	-1180	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8566	-0-	-1075	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	7782	-0-	-1797	-0-	7782	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

03	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	6738	-0-	1158	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5803	-0-	-1203	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5912	-0-	-868	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5310	-0-	-1696	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5697	-0-	-1278	-0-	5697	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

03	4371	X	3915	-0-	-456	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3742	-0-	-488	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3898	-0-	-70	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3228	-0-	-552	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3522	-0-	-384	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
*08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	495	1	4043	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	4370	-0-	1700	-0-	486	1	3884	2	N	-0-					-0-
05	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	383	1	4223	2	N	-0-					-0-
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	319	1	2391	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2247	-0-	-512	-0-	309	1	1938	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	72	-0-	-2687	-0-	72	1			N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

03	8587	X	5	-0-	-8582	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	247	1	8343	2	N	-0-					-0-
05	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	210	1	11651	2	N	-0-					-0-
06	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	116	1	10581	2	N	-0-					-0-
07	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	201	1	10787	2	N	-0-					-0-
*08	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	14125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	4920	-0-	1530	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
07	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
*08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	5757	-0-	-1563	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	5230	-0-	-2830	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	4467	-0-	-3333	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7467	-0-	-593	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7362	-0-	-326	-0-	7362	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
03	4402	X	4065	-0-	-337	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4054	-0-	-416	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4524	-0-	-95	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	2734	-0-	-1736	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2121	-0-	-2064	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2807	-0-	-1719	-0-	53	1	2754	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
03	9362	X	8475	-0-	-887	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8038	-0-	-1022	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7900	-0-	-966	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6748	-0-	-1622	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7739	-0-	-910	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7519	-0-	-944	-0-	7519	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 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
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-

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
03	13702	X	12010	-0-	-1692	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	12229	-0-	-1031	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	13047	-0-	-655	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12570	-0-	-300	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12518	-0-	-502	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	12320	-0-	-731	-0-	12320	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
03	6758	X	6305	-0-	-453	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6026	-0-	-514	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5962	-0-	-796	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5659	-0-	-581	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5379	-0-	-1069	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	4655	-0-	-1638	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	8959	X	8850	-0-	-109	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7767	-0-	-903	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8354	-0-	-729	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7797	-0-	-993	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8024	-0-	-1059	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7455	-0-	-1380	-0-	7455	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
03	4712	X	4146	-0-	-566	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3571	-0-	-989	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3316	-0-	-1396	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
*08	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	44	52	1	2	8	5
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					5
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	8					13
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			13
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	35	1			5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					57

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	8583	-0-	-376	-0-	8581	3	2	9	N	2	7	1			44
04	8670	X	8096	-0-	-574	-0-	8096	3			N	-0-					44
05	8959	X	8415	-0-	-544	-0-	8415	3			N	-0-					44
06	8670	X	8376	-0-	-294	-0-	8376	3			N	-0-					44
07	8959	X	8501	-0-	-458	-0-	8501	3			N	-0-					44
08	8587	X	8373	-0-	-214	-0-	8366	3	7	9	N	6					50

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5324	-0-	-566	-0-	5323	3	1	9	N	1	6	1			140
04	5430	X	5094	-0-	-336	-0-	4970	3	124	9	N	113	188	1			65
05	5611	X	5094	-0-	-517	-0-	5094	3			N	-0-					65
06	5430	X	4707	-0-	-723	-0-	4707	3			N	-0-					65
07	5518	X	4975	-0-	-543	-0-	4975	3			N	-0-					65
08	5332	X	4981	-0-	-351	-0-	4977	3	4	9	N	4					69

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	1090	1	1578	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	2633	-0-	533	-0-	1002	1	1631	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2471	-0-	-195	-0-	917	1	1554	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2109	-0-	-471	-0-	890	1	1219	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1929	-0-	-799	-0-	898	1	1031	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1482	-0-	-1246	-0-	1021	1	461	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	6187	-0-	-199	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5600	-0-	-580	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5766	-0-	-620	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4686	-0-	-1494	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5058	-0-	-1142	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5389	-0-	-811	-0-	5389	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

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-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

03	4557	X	3455	-0-	-1102	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4537	-0-	127	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3182	-0-	-972	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3120	-0-	-900	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3281	-0-	-1400	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3511	-0-	-1170	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

03	8432	X	7927	-0-	-505	-0-	193	1	7734	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7258	-0-	-902	-0-	206	1	7052	2	N	-0-					-0-
05	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	146	1	8706	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7636	-0-	-44	-0-	142	1	7494	2	N	-0-					-0-
07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	149	1	8040	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	7055	-0-	-1501	-0-	155	1	6900	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

03	8122	X	6835	-0-	-1287	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6820	-0-	-1040	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	4525	-0-	-3256	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6634	-0-	-656	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7036	-0-	-249	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6585	-0-	-452	-0-	6585	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

03	5549	X	5174	-0-	-375	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4872	-0-	-498	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5004	-0-	-545	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4731	-0-	-549	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5019	-0-	-437	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4953	-0-	-224	-0-	4953	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

03	3689	X	2559	-0-	-1130	-0-	499	1	2060	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	5185	-0-	2995	-0-	489	1	4696	2	N	-0-					-0-
05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	520	1	3970	2	N	-0-					-0-
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	534	1	3813	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	1190	-0-	-4173	-0-	605	1	585	2	N	-0-					-0-
*08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	446	1	5032	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17205	X	17202	-0-	-3	-0-	17202	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	13912	-0-	-2738	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	14673	-0-	-2532	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
06	16650	X	16078	-0-	-572	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	14705	-0-	-2500	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	17169	-0-	-36	-0-	17169	2			N	-0-					-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14260	X	13681	-0-	-579	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	12650	-0-	-1150	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	12737	-0-	-438	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	12019	-0-	-1211	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12432	-0-	-1239	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	13030	-0-	-641	-0-	13030	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
03	19614	X	19614	-0-	-0-	-0-	19614	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	18289	-0-	5149	-0-	18289	2			N	-0-					-0-
05	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	17145	2			N	-0-					-0-
06	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	17084	2			N	-0-					-0-
07	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	17524	2			N	-0-					-0-
*08	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	19286	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
03	8432	X	6704	-0-	-1728	-0-	6704	3			N	-0-					-0-
04	8160	X	8032	-0-	-128	-0-	8032	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	8119	-0-	-313	-0-	8119	3			N	-0-					-0-
06	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	7985	-0-	-323	-0-	7985	3			N	-0-					-0-
*08	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7400	-0-	-629	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7064	-0-	-436	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
05	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
06	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
07	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8168	-0-	-16	-0-	8168	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
03	9331	X	8959	-0-	-372	-0-	8959	3			N	-0-					-0-
04	9030	X	8988	-0-	-42	-0-	8988	3			N	-0-					-0-
05	9331	X	9082	-0-	-249	-0-	9082	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	7796	-0-	-874	-0-	7796	3			N	-0-					-0-
07	9300	X	8438	-0-	-862	-0-	8438	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	7806	-0-	-1494	-0-	7806	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	3			N	-0-					-0-
04	10590	X	12368	-0-	1778	-0-	12368	3			N	-0-					-0-
05	10943	X	9948	-0-	-995	-0-	9948	3			N	-0-					-0-
06	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	-0-					-0-
07	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-
08	10943	X	8390	-0-	-2553	-0-	8390	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12834	X	12320	-0-	-514	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11454	-0-	-966	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	10649	-0-	-2185	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	9401	-0-	-2839	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	10657	-0-	-1774	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	1279	-0-	-11028	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	9277	-0-	307	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
05	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8591	-0-	-379	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
07	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
*08	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	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
03	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-					-0-
04	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					N	-0-					-0-
05	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	4632	-0-	882	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3625	-0-	-250	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3372	-0-	-1068	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4458	-0-	-316	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
*08	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			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
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-

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
03	8122	X	7743	-0-	-379	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7565	-0-	-235	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7803	-0-	-195	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7781	-0-	-31	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6359	-0-	-1453	-0-	6359	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
03	8556	X	8120	-0-	-436	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7617	-0-	-663	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7955	-0-	-601	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7495	-0-	-575	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7746	-0-	-593	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	8075	-0-	-47	-0-	8075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	1572	-0-	-5093	-0-	185	1	1387	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	228	-0-	-6222	-0-	228	1			N	-0-					-0-
05	6665	X	230	-0-	-6435	-0-	230	1			N	-0-					-0-
06	5970	X	2439	-0-	-3531	-0-	290	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	167	1	8523	2	N	-0-					-0-
*08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	109	1	6640	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	411	1	4394	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	4774	-0-	1984	-0-	396	1	4378	2	N	-0-					-0-
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	368	1	4477	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	2753	-0-	-1897	-0-	361	1	2392	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	1718	-0-	-3211	-0-	396	1	1322	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	2336	-0-	-2593	-0-	251	1	2085	2	N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5086	-0-	-804	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4452	-0-	-1248	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3910	-0-	-1608	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4594	-0-	-566	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4588	-0-	-744	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3731	-0-	-1353	-0-	3731	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4377	-0-	-118	-0-	209	1	4168	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3128	-0-	-1222	-0-	201	1	2927	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3599	-0-	-896	-0-	209	1	3390	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	2578	-0-	-1772	-0-	194	1	2378	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	4464	X	2678	-0-	-1786	-0-	203	1	2475	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	2593	-0-	-1778	-0-	225	1	2368	2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5186	-0-	-518	-0-	255	1	4931	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	3842	-0-	-1858	-0-	275	1	3567	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	4504	-0-	-1386	-0-	271	1	4233	2	N	-0-					-0-
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	312	1	5573	2	N	-0-					-0-
07	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	284	1	6735	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4675	-0-	-502	-0-	302	1	4373	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

03	11842	X	10208	-0-	-1634	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10114	-0-	-1346	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
06	10200	X	522	-0-	-9678	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	4275	-0-	-6172	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	5073	-0-	-5374	-0-	5073	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	228	1	3825	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2681	-0-	-919	-0-	224	1	2457	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3364	-0-	-542	-0-	248	1	3116	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3308	-0-	-622	-0-	290	1	3018	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	2848	-0-	-1213	-0-	341	1	2507	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3548	-0-	-513	-0-	340	1	3208	2	N	-0-					-0-

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

03	5239	X	4793	-0-	-446	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4965	-0-	-15	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5176	-0-	-32	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4923	-0-	-117	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4725	-0-	-483	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4355	-0-	-822	-0-	4355	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

03	961	N	572	-0-	-389	-0-	572	2			N	-0-					1
04	0	N	372	-0-	372	-0-	371	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	508	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	473	2	1	9	N	1					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					6
04	3270	X	6703	-0-	3433	-0-	6684	2	19	9	N	17	20	1			3
05	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7217	2	6	9	N	5	6	1			2
06	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6607	2	2	9	N	2					4
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6112	2	2	9	N	2					6
*08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5533	2	3	9	N	3					9

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
03	11501	X	11221	-0-	-280	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10450	-0-	-620	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	10577	-0-	-552	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10017	-0-	-843	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10138	-0-	-1084	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	9843	-0-	-1379	-0-	9843	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
03	5394	X	5319	-0-	-75	-0-	746	1	4528	2	Y	41	201	1			28
							45	9									
04	5250	X	5050	-0-	-200	-0-	720	1	4297	2	Y	30					58
							33	9									
05	5425	X	5143	-0-	-282	-0-	738	1	4384	2	Y	19					77
							21	9									
06	DLQ G-10		4951	-0-	4951	4951	712	1	4217	2	Y	20					97
							22	9									
07	DLQ G-10		5150	-0-	5150	10101	759	1	4371	2	Y	18	107	1			8
							20	9									
*08	15247	X	5146	-0-	-10101	-0-	747	1	4362	2	Y	34					42
							37	9									

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	362	1	1729	2	N	-0-					187
04	1860	N	2026	-0-	166	-0-	351	1	1669	2	N	5					192
							6	9									
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	362	1	1736	2	N	17					209
							19	9									
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	351	1	1730	2	N	17					226
							19	9									
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	362	1	1754	2	N	-0-					226
*08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	362	1	1698	2	N	-0-					226

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
03	3503	X	3172	-0-	-331	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3044	-0-	-46	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3084	-0-	-109	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2432	-0-	-658	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
*07	3162	X	3138	-0-	-24	-0-	38	1	3100	2	N	-0-					-0-
*08	3162	X	2649	-0-	-513	-0-	61	1	2588	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
03	9393	X	8462	-0-	-931	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	9604	-0-	514	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
05	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
06	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9475	-0-	-445	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9177	-0-	-743	-0-	9177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	9071	-0-	-1283	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	8395	-0-	-2405	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	8843	-0-	-1387	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9116	-0-	-784	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8748	-0-	-1482	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	1130	-0-	-7953	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3702	-0-	3702	3702	167	1	3535	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6750	-0-	6750	10452	302	1	6448	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5720	-0-	5720	16172	268	1	5452	2	N	-0-					-0-
*08	20457	X	4285	-0-	-16172	-0-	347	1	3938	2	N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2771	-0-	-81	-0-	258	1	2513	2	N	-0-					53
04	2760	X	2492	-0-	-268	-0-	229	1	2244	2	Y	17					70
							19	9									
05	2821	X	2365	-0-	-456	-0-	236	1	2125	2	Y	4					74
							4	9									
06	2730	X	1977	-0-	-753	-0-	223	1	1754	2	Y	-0-					74
07	2759	X	2267	-0-	-492	-0-	273	1	1987	2	Y	6					80
							7	9									
08	2759	X	432	-0-	-2327	-0-	49	1	383	2	Y	-0-					80

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
03	7409	X	7382	-0-	-27	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	7348	-0-	178	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
06	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
07	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
*08	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	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
03	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	98	1	9723	2	N	-0-					-0-
04	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	91	1	7989	2	N	-0-					-0-
05	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	94	1	7432	2	N	-0-					-0-
06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	96	1	5827	2	N	-0-					-0-
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	297	1	6710	2	N	-0-					-0-
*08	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	143	1	7098	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
03	4185	X	3066	-0-	-1119	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2571	-0-	-1479	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2262	-0-	-1923	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2602	-0-	-1448	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	1981	-0-	-2204	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1285	-0-	-1784	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
	VILLAGE CREEK UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 248948						COMPL. DATE 06/07/2009			TOTAL DEPTH 7430		PERF. 7752 - 11440
03	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	585	1	6959	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5704	-0-	124	-0-	660	1	5044	2	N	-0-					-0-
05	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	836	1	6640	2	N	-0-					-0-
06	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	804	1	7728	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	873	1	9217	2	N	-0-					-0-
*08	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	897	1	8959	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
	PROFESSOR UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 248949						COMPL. DATE 06/09/2009			TOTAL DEPTH 7616		PERF. 7975 - 9611
03	2914	X	2479	-0-	-435	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	3067	-0-	247	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2126	-0-	-814	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2497	-0-	-665	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2645	-0-	-517	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
	JACKSON JERRY UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 248951						COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 7629		PERF. 8014 - 10149
03	8866	X	7503	-0-	-1363	-0-	176	1	7327	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	7980	-0-	1170	-0-	168	1	7812	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6714	-0-	-912	-0-	177	1	6537	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	7184	-0-	-196	-0-	166	1	7018	2	N	-0-					-0-
07	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	72	1	9134	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	8163	-0-	-83	-0-	92	1	8071	2	N	-0-					-0-
	INDIAN CREEK				WELL #: J 5H	RRCID -> 248952						COMPL. DATE 08/19/2009			TOTAL DEPTH 7036		PERF. 7446 - 10542
03	6541	X	5765	-0-	-776	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5985	-0-	-195	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5804	-0-	-582	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5848	-0-	-332	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6033	-0-	-229	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5857	-0-	-343	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
	MILNE CARROLL UNIT				WELL #: A 4H	RRCID -> 248953						COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 7149		PERF. 8096 - 10646
03	8277	X	7200	-0-	-1077	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6908	-0-	-262	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6516	-0-	-738	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6432	-0-	-588	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	5598	-0-	-1656	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	4744	-0-	-2448	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	8163	-0-	-393	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7501	-0-	-779	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7204	-0-	-1352	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7736	-0-	-544	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7012	-0-	-1389	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7326	-0-	-827	-0-	7326	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4777	-0-	-493	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4989	-0-	99	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4920	-0-	-133	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
07	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	5133	-0-	-13	-0-	5133	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
04	180	X	9627	-0-	9447	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
05	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
06	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
07	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
*08	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	7954	-0-	-1222	-0-	362	1	7592	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8170	-0-	-380	-0-	351	1	7819	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	8210	-0-	-253	-0-	362	1	7848	2	N	-0-					-0-
06	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	351	1	7670	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	7971	-0-	-461	-0-	362	1	7609	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	7640	-0-	-792	-0-	362	1	7278	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3594	-0-	-622	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	4079	-0-	89	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
*08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 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
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-

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
03	9610	X	8012	-0-	-1598	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9116	-0-	-184	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
05	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8645	-0-	-295	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8756	-0-	-668	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8098	-0-	-1326	-0-	8098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	362	1	6209	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	5808	-0-	2748	-0-	351	1	5457	2	N	-0-					-0-
05	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	362	1	5070	2	N	-0-					-0-
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	351	1	4632	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	362	1	4442	2	N	-0-					-0-
*08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	362	1	4311	2	N	-0-					-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

03	5642	X	5397	-0-	-245	-0-	41	1	5341	2	N	14					122
							15	9									
04	5460	X	5200	-0-	-260	-0-	39	1	5160	2	N	1					123
							1	9									
05	5332	X	5029	-0-	-303	-0-	38	1	4978	2	N	12					135
							13	9									
06	5520	X	5195	-0-	-325	-0-	39	1	5136	2	N	18					153
							20	9									
07	5704	X	4595	-0-	-1109	-0-	35	1	4548	2	N	11					164
							12	9									
08	5704	X	3740	-0-	-1964	-0-	28	1	3703	2	N	8					172
							9	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

03	6045	X	5469	-0-	-576	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5536	-0-	-134	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5696	-0-	-8	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5481	-0-	-39	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5529	-0-	-206	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5699	-0-	-36	-0-	5699	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

03	8246	X	7280	-0-	-966	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6627	-0-	-1353	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	3655	-0-	-4095	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	4377	-0-	-2673	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5356	-0-	-1929	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6240	-0-	-1045	-0-	6239	2	1	9	N	1	1	8			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

03	5828	X	4069	-0-	-1759	-0-	298	1	3771	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5576	-0-	-64	-0-	350	1	5226	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5245	-0-	-583	-0-	353	1	4892	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5433	-0-	-207	-0-	336	1	5097	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5281	-0-	-547	-0-	363	1	4918	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5508	-0-	-258	-0-	372	1	5136	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4784	-0-	-517	-0-	343	1	4441	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	3702	-0-	-1428	-0-	304	1	3398	2	N	-0-					-0-
05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	296	1	5086	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3770	-0-	-850	-0-	227	1	3543	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	2296	-0-	-2478	-0-	170	1	2126	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	2696	-0-	-2698	-0-	206	1	2490	2	N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	325	1	1434	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	332	-0-	-1468	-0-	176	1	156	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	2139	X	1891	-0-	-248	-0-	402	1	1487	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
04	2070	X	1285	-0-	-785	-0-	415	1	833	3	Y	34					39
							37	9									
05	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	419	1	1292	3	Y	-0-	20	1			19
06	DLQ G-10		2879	-0-	2879	2879	485	1	2394	3	Y	-0-					19
*07	DLQ G-10		1751	-0-	1751	4630	518	1	1233	3	Y	-0-					19
*08	5426	X	796	-0-	-4630	-0-	503	1	286	3	Y	6	6	8			19
							7	9									

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	30	1	4056	2	Y	17					40
							19	9									
04	4230	X	3998	-0-	-232	-0-	27	1	3970	2	Y	1					41
							1	9									
05	4495	X	4079	-0-	-416	-0-	31	1	4048	2	Y	-0-					41
06	DLQ G-10		4321	-0-	4321	4321	30	1	4290	2	Y	1					42
							1	9									
07	DLQ G-10		4449	-0-	4449	8770	29	1	4420	2	Y	-0-					42
*08	13109	X	4339	-0-	-8770	-0-	29	1	4307	2	Y	3					45
							3	9									

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-			-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-			-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	6975	X	6526	-0-	-449	-0-	6526	2			N	-0-			-0-
04	6270	X	4483	-0-	-1787	-0-	4483	2			N	-0-			-0-
05	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-			-0-
06	6330	X	5567	-0-	-763	-0-	5567	2			N	-0-			-0-
07	6541	X	2514	-0-	-4027	-0-	2514	2			N	-0-			-0-
08	6696	X	5757	-0-	-939	-0-	5757	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
03	6355	X	5644	-0-	-711	-0-	5644	2			N	-0-			-0-
04	6150	X	4953	-0-	-1197	-0-	4953	2			N	-0-			-0-
05	6355	X	4653	-0-	-1702	-0-	4653	2			N	-0-			-0-
06	5460	X	4179	-0-	-1281	-0-	4179	2			N	-0-			-0-
07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-			-0-
*08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	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
03	10354	X	9597	-0-	-757	-0-	9597	2			N	-0-			-0-
04	10020	X	9298	-0-	-722	-0-	9298	2			N	-0-			-0-
05	10044	X	9347	-0-	-697	-0-	9347	2			N	-0-			-0-
06	9720	X	6885	-0-	-2835	-0-	6885	2			N	-0-			-0-
07	9951	X	7908	-0-	-2043	-0-	7908	2			N	-0-			-0-
*08	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	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
03	10075	X	8054	-0-	-2021	-0-	8054	2			N	-0-			-0-
04	9750	X	6228	-0-	-3522	-0-	6228	2			N	-0-			-0-
05	8990	X	7915	-0-	-1075	-0-	7915	2			N	-0-			-0-
06	8700	X	7425	-0-	-1275	-0-	7425	2			N	-0-			-0-
07	8215	X	7813	-0-	-402	-0-	74	1	7739	2	N	-0-			-0-
08	8060	X	6583	-0-	-1477	-0-	58	1	6525	2	N	-0-			-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

03	6665	X	6452	-0-	-213	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6205	-0-	-215	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6596	-0-	-69	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6237	-0-	-213	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6542	-0-	-123	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6270	-0-	-333	-0-	6270	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

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-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

03	3906	X	3485	-0-	-421	-0-	3485	2			N	-0-					136
04	3720	X	3585	-0-	-135	-0-	3585	2			N	-0-					136
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3934	2	52	9	N	47					183
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3723	2	69	9	N	63	182	1			64
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3815	2	140	9	N	127					191
08	3906	X	3789	-0-	-117	-0-	3758	2	31	9	N	28	179	1			40

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	3560	-0-	860	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3494	-0-	-195	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3608	-0-	-205	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

03	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	12855	-0-	405	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
05	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
06	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15667	2			N	-0-					-0-
07	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
*08	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

03	10695	X	6189	-0-	-4506	-0-	415	1	5774	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	6740	-0-	-3610	-0-	335	1	6405	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	6985	-0-	-3462	-0-	276	1	6709	2	N	-0-					-0-
06	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	278	1	7159	2	N	-0-					-0-
07	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	311	1	6986	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	4188	-0-	-2787	-0-	288	1	3900	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	11057	-0-	-103	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	10408	-0-	-122	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10414	-0-	-808	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	6161	-0-	-4699	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10417	-0-	-805	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10667	-0-	-400	-0-	10667	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	3	1	14625	2	N	-0-					-0-
04	13020	X	14565	-0-	1545	-0-	3	1	14562	2	N	-0-					-0-
05	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
06	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
07	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	1	1	15533	2	N	-0-					-0-
08	15066	X	7642	-0-	-7424	-0-	9	1	7633	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
03	9021	X	8709	-0-	-312	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8166	-0-	-564	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8341	-0-	-587	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7217	-0-	-1303	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	5513	-0-	-3198	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	5037	-0-	-3674	-0-	5037	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
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-

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
03	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	9725	-0-	7775	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
05	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
06	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
07	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
*08	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	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
03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
04	390	X	5740	-0-	5350	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
05	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
06	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2517	-0-	-1048	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
*08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	131	1	4125	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
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		37	-0-	37	37	37	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	7626	X	6630	-0-	-996	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	10959	-0-	3579	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
05	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	16329	2			N	-0-					-0-
06	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
07	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
*08	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	14869	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
03	3968	X	3131	-0-	-837	-0-	394	1	2737	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	4299	-0-	459	-0-	283	1	4016	2	N	-0-					-0-
05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	393	1	4502	2	N	-0-					-0-
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	401	1	3701	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	943	-0-	-3118	-0-	264	1	679	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	224	-0-	-3837	-0-	224	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
03	9641	X	8580	-0-	-1061	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9256	-0-	-74	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
05	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
06	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
07	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
*08	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	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
03	3286	X	3034	-0-	-252	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2828	-0-	-292	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
*08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	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
03	4433	X	3621	-0-	-812	-0-	249	1	3372	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4040	-0-	-130	-0-	220	1	3820	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4016	-0-	-231	-0-	210	1	3806	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3195	-0-	-915	-0-	263	1	2932	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3072	-0-	-1113	-0-	272	1	2800	2	N	-0-					-0-
*08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	272	1	4080	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
03	7843	X	4886	-0-	-2957	-0-	4886	2			N	-0-					32
04	4950	X	5022	-0-	72	-0-	5022	2			N	-0-					32
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					32
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					32
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					32
*08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					32

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
03	6324	X	3519	-0-	-2805	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	2310	-0-	-3150	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4272	-0-	-843	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
06	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
*08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9739	2			N	-0-					33
04	8880	X	10535	-0-	1655	-0-	10535	2			N	-0-					33
05	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10475	2			N	-0-					33
06	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			N	-0-					33
07	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-					33
*08	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					33

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
03	10106	X	8436	-0-	-1670	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	7675	-0-	-2105	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9350	-0-	-260	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
06	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
07	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
*08	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	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
03	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	2	1	9958	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	10541	-0-	9011	-0-	1	1	10540	2	N	-0-					-0-
05	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	5	1	10741	2	N	-0-					-0-
06	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10298	-0-	-583	-0-	45	1	10253	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	100	-0-	-10781	-0-	49	1	51	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
03	12493	X	8749	-0-	-3744	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	4613	-0-	-7147	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	7282	-0-	-4622	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	7659	-0-	-3231	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	7661	-0-	-3592	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7841	-0-	-901	-0-	7841	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
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-

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
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-

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
03	4402	X	3703	-0-	-699	-0-	3703	2			N	-0-					5
04	3900	X	349	-0-	-3551	-0-	345	2	4	9	N	4	9	1			-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
08	3689	X	3131	-0-	-558	-0-	3131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

03	4526	X	3865	-0-	-661	-0-	40	1	3807	2	Y	16			34
							18	9							
04	4380	X	3945	-0-	-435	-0-	37	1	3902	2	Y	5			39
							6	9							
05	4526	X	3865	-0-	-661	-0-	42	1	3823	2	Y	-0-			39
06	DLQ G-10		4215	-0-	4215	4215	36	1	4179	2	Y	-0-			39
07	DLQ G-10		4291	-0-	4291	8506	38	1	4253	2	Y	-0-			39
*08	12782	X	4276	-0-	-8506	-0-	38	1	4235	2	Y	3			42
							3	9							

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

03	7657	X	6609	-0-	-1048	-0-	6609	2			N	-0-			-0-
04	7260	X	6693	-0-	-567	-0-	6693	2			N	-0-			-0-
05	6944	X	6893	-0-	-51	-0-	6893	2			N	-0-			-0-
06	6390	X	5231	-0-	-1159	-0-	5231	2			N	-0-			-0-
*07	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	88	1	7256	2	N	-0-			-0-
*08	6913	X	6441	-0-	-472	-0-	148	1	6293	2	N	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2018 - PLUGGED 04/24/18

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

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-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

03	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	264	1	11852	2	N	-0-			-0-
04	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	260	1	9430	2	N	-0-			-0-
05	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	265	1	8406	2	N	-0-			-0-
06	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	251	1	6459	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	2040	-0-	-3447	-0-	66	1	1974	2	N	-0-			-0-
*08	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	220	1	6398	2	N	-0-			-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

03	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-			-0-
04	8610	X	8999	-0-	389	-0-	8999	2			N	-0-			-0-
05	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-			-0-
06	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-			-0-
07	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-			-0-
*08	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16321	X	16321	-0-	-0-	-0-	16321	2			N	-0-					-0-
04	390	X	15217	-0-	14827	-0-	15217	2			N	-0-					-0-
05	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
06	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	15203	2			N	-0-					-0-
07	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	15887	2			N	-0-					-0-
*08	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	16043	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					1
04	0	N	1020	-0-	1020	-0-	1016	2	4	9	N	4	4	1			1
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2523	2	1	9	N	1	1	1			1
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					1
07	1054	N	502	-0-	-552	-0-	501	2	1	9	N	1					2
08	2387	N	1732	-0-	-655	-0-	1730	2	2	9	N	2					4

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5378	-0-	-1039	-0-	5378	2			N	-0-					5
04	6720	X	5349	-0-	-1371	-0-	5334	2	15	9	N	14	16	1			3
05	6944	X	5575	-0-	-1369	-0-	5571	2	4	9	N	4	5	1			2
06	6720	X	5056	-0-	-1664	-0-	5055	2	1	9	N	1					3
07	6014	X	5479	-0-	-535	-0-	5477	2	2	9	N	2					5
*08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5620	2	3	9	N	3					8

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	3777	-0-	-3229	-0-	3775	2	2	9	N	2	17	1			174
04	6660	X	5137	-0-	-1523	-0-	5057	2	80	9	N	73	180	1			67
05	6603	X	4833	-0-	-1770	-0-	4833	2			N	-0-					67
06	6390	X	5332	-0-	-1058	-0-	5332	2			N	-0-					67
07	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5384	2	97	9	N	88					155
*08	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6416	2	14	9	N	13					168

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	10031	-0-	-1625	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10030	-0-	-1070	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9735	-0-	-836	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	8555	-0-	-1675	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9367	-0-	-1204	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
*08	10354	X	9971	-0-	-383	-0-	9971	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 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
03	4557	X	4315	-0-	-242	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3563	-0-	-847	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3751	-0-	-713	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3662	-0-	-628	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3427	-0-	-944	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4096	-0-	-213	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 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
03	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	10909	2			N	-0-					10
04	7470	X	12042	-0-	4572	-0-	12008	2	34	9	N	31	35	1			6
05	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10935	2	1	9	N	1	6	1			1
06	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10226	2	2	9	N	2					3
07	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10611	2	3	9	N	3					6
*08	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10516	2	8	9	N	7					13

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

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-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

03	8804	X	7897	-0-	-907	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	5927	-0-	-2473	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	6847	-0-	-1833	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7616	-0-	-784	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7472	-0-	-1115	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7478	-0-	-427	-0-	7478	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

03	496	X	208	-0-	-288	-0-	208	1			N	-0-					-0-
04	480	X	1572	-0-	1092	-0-	174	1	1398	2	N	-0-					-0-
05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	266	1	4628	2	N	-0-					-0-
06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	309	1	7256	2	N	-0-					-0-
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	273	1	5726	2	N	-0-					-0-
*08	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	400	1	8761	2	N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

03	6231	X	5375	-0-	-856	-0-	189	1	5186	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	4798	-0-	-1232	-0-	190	1	4608	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	2049	-0-	-5143	-0-	230	1	1819	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	658	-0-	-6302	-0-	231	1	427	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	1792	-0-	-5400	-0-	202	1	1590	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	2409	-0-	-2954	-0-	216	1	2193	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

03	8680	X	8517	-0-	-163	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	9201	-0-	621	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
05	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
06	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8635	-0-	-882	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8727	-0-	-790	-0-	8727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	11842	X	10794	-0-	-1048	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10247	-0-	-1213	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10209	-0-	-1044	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9473	-0-	-1087	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9826	-0-	-962	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9134	-0-	-1654	-0-	9134	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
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	373	1	3268	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	3878	-0-	848	-0-	357	1	3521	2	N	-0-					-0-
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	339	1	3363	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	2930	-0-	-580	-0-	353	1	2577	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	1608	-0-	-2391	-0-	393	1	1215	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	523	-0-	-3476	-0-	382	1	141	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
03	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	7387	-0-	1687	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
06	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7163	-0-	-463	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	5319	-0-	-2307	-0-	5319	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
03	26288	X	25131	-0-	-1157	-0-	25131	2			N	-0-					-0-
04	25440	X	24368	-0-	-1072	-0-	24368	2			N	-0-					-0-
05	26288	X	23754	-0-	-2534	-0-	23754	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	23540	-0-	-1660	-0-	23540	2			N	-0-					-0-
07	25544	X	24506	-0-	-1038	-0-	24506	2			N	-0-					-0-
08	25172	X	24629	-0-	-543	-0-	24629	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
03	6479	X	6301	-0-	-178	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	6508	-0-	658	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
05	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6240	-0-	-487	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5877	-0-	-1284	-0-	5877	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
03	4712	X	3888	-0-	-824	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	2700	-0-	-1830	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3384	-0-	-1235	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3303	-0-	-927	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3413	-0-	-555	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3344	-0-	-531	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	1234	-0-	-6826	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	4655	-0-	-2395	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
05	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
06	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
07	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7142	-0-	-1445	-0-	7142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	374	1	3403	2	N	-0-					-0-
04	1620	X	5017	-0-	3397	-0-	378	1	4639	2	N	-0-					-0-
05	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	290	1	5995	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3336	-0-	-324	-0-	211	1	3125	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	809	-0-	-4368	-0-	227	1	582	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4153	-0-	-1241	-0-	360	1	3793	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
03	5518	X	5288	-0-	-230	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4881	-0-	-459	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5018	-0-	-500	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4938	-0-	-192	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4799	-0-	-502	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4918	-0-	-383	-0-	4918	3			N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	8976	-0-	-603	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8646	-0-	-624	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8897	-0-	-279	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8463	-0-	-417	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8858	-0-	-318	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
*08	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	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
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1116	X	439	-0-	-677	-0-	439	1			N	-0-					-0-
04	300	X	2231	-0-	1931	-0-	402	1	1829	2	N	-0-					-0-
05	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	451	1	838	2	N	-0-					-0-
06	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	408	1	1257	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	437	-0-	-1857	-0-	437	1			N	-0-					-0-
08	2294	X	482	-0-	-1812	-0-	482	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
03	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8694	-0-	384	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	5719	-0-	-2868	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
06	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	6136	-0-	-2451	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
*08	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3452	-0-	-1291	-0-	281	1	3171	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	5340	-0-	1020	-0-	332	1	5008	2	N	-0-					-0-
05	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	278	1	5296	2	N	-0-					-0-
06	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
07	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	105	1	7429	2	N	-0-					-0-
*08	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	267	1	6189	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 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
03	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	840	X	1390	-0-	550	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	579	-0-	-692	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	532	-0-	-698	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
*08	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
	WALSH CRESSON RANCH				WELL #: H 3H		RRCID -> 250671		COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 6515			PERF. 7128 - 9200		
03	3100	N	4712	-0-	1612	3282	4666	2	46	9	Y	42	30	1			32
04	1200	N	4910	-0-	3710	-0-	4875	2	35	9	Y	32	31	1			33
05	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5089	2	36	9	Y	33	32	1			34
06	DLQ G-10		4711	-0-	4711	4711	4690	2	21	9	Y	19	33	1			20
07	DLQ G-10		5242	-0-	5242	9953	5225	2	17	9	Y	15					35
*08	15558	X	5605	-0-	-9953	-0-	5582	2	23	9	Y	21	34	1			22
	INDIAN CREEK				WELL #: E 10H		RRCID -> 250673		COMPL. DATE 05/12/2010			TOTAL DEPTH 7071			PERF. 7360 - 10538		
03	9114	X	5374	-0-	-3740	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7553	-0-	-1177	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7913	-0-	-1108	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8097	-0-	-633	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8073	-0-	-297	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7843	-0-	-62	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
	GAFFORD UNIT				WELL #: C 1H		RRCID -> 250675		COMPL. DATE 04/02/2009			TOTAL DEPTH 7716			PERF. 8282 - 10418		
03	11563	X	10957	-0-	-606	-0-	10956	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11190	X	10365	-0-	-825	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	9544	-0-	-2019	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	9106	-0-	-1754	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9351	-0-	-1871	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	8866	-0-	-2077	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
	SHOEBAR RANCH				WELL #: L 2H		RRCID -> 250677		COMPL. DATE 03/03/2010			TOTAL DEPTH 5101			PERF. 7758 - 9141		
03	3596	X	1803	-0-	-1793	-0-	331	1	1470	3	N	2	2	8			31
							2	9									
04	2610	X	2248	-0-	-362	-0-	275	1	1973	3	N	-0-					31
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	302	1	3155	3	N	-0-					31
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	373	1	3409	3	N	2	2	8			31
							2	9									
*07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	445	1	2996	3	N	29					60
							32	9									
*08	3472	X	3172	-0-	-300	-0-	372	1	2793	3	N	6	6	8			60
							7	9									
	LITOGRAFIA				WELL #: C 3H		RRCID -> 250678		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 7086			PERF. 7325 - 9199		
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4411	-0-	1	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3859	-0-	-729	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3375	-0-	-1065	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3715	-0-	-873	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4035	-0-	-522	-0-	4035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4180	-0-	-1400	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	3167	-0-	-2599	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4443	-0-	-1137	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5603	-0-	-163	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5287	-0-	-479	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	1233	-0-	-317	-0-	398	1	834	3	Y	1	1	8			57
							1	9									
04	1500	X	1036	-0-	-464	-0-	282	1	754	3	Y	-0-					57
05	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	276	1	1354	3	Y	82	122	1			17
							90	9									
06	DLQ G-10		1761	-0-	1761	1761	270	1	1490	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
*07	DLQ G-10		1542	-0-	1542	3303	311	1	1231	3	Y	-0-					17
*08	4774	X	1471	-0-	-3303	-0-	350	1	1112	3	Y	8	8	8			17
							9	9									

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
03	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
04	900	X	19447	-0-	18547	-0-	19447	2			N	-0-					-0-
05	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	83	1	3122	2	N	-0-					-0-
07	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	279	1	11655	2	N	-0-					-0-
*08	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	242	1	12961	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6337	-0-	-421	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6141	-0-	-399	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5638	-0-	-1089	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6001	-0-	-509	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5383	-0-	-1034	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5028	-0-	-1327	-0-	5028	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
03	7781	X	7312	-0-	-469	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6851	-0-	-679	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6215	-0-	-1287	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5198	-0-	-2062	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6252	-0-	-1250	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6284	-0-	-1032	-0-	6284	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	2728	X	2558	-0-	-170	-0-	2558	2			N	-0-					3
04	2640	X	2746	-0-	106	-0-	2737	2	9	9	N	8	9	1			2
05	2635	N	2496	-0-	-139	-0-	2496	2			N	-0-	2	1			-0-
06	2490	N	530	-0-	-1960	-0-	529	2	1	9	N	1					1
07	2852	N	1545	-0-	-1307	-0-	1545	2			N	-0-					1
*08	3100	N	3553	-0-	453	453	3551	2	2	9	N	2					3

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

03	4526	X	4090	-0-	-436	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	3932	-0-	-448	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4163	-0-	4163	4163	4163	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4314	-0-	4314	8477	4314	2			Y	-0-					-0-
*08	12720	X	4243	-0-	-8477	-0-	4243	2			Y	-0-					-0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

03	8618	X	7076	-0-	-1542	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	6034	-0-	-2306	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7452	-0-	-1042	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7368	-0-	-492	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7672	-0-	-326	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6510	-0-	-930	-0-	6510	2			N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

03	4991	X	4427	-0-	-564	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4440	-0-	-150	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4048	-0-	-695	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4447	-0-	-143	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4333	-0-	-255	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4489	-0-	-99	-0-	4489	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

03	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7978	-0-	298	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
05	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
06	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6437	-0-	-1809	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7628	-0-	-959	-0-	7628	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

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-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

03	5270	X	4555	-0-	-715	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4613	-0-	-487	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4746	-0-	-462	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4672	-0-	-308	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4887	-0-	-11	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
*08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: 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
03	3751	X	3488	-0-	-263	-0-	3488	2			N	-0-					3
04	3420	X	3016	-0-	-404	-0-	3006	2	10	9	N	9	10	1			2
05	3534	X	3062	-0-	-472	-0-	3060	2	2	9	N	2	3	1			1
06	3390	X	3234	-0-	-156	-0-	3233	2	1	9	N	1					2
07	3503	X	2789	-0-	-714	-0-	2789	2			N	-0-					2
08	3503	X	1869	-0-	-1634	-0-	1869	2			N	-0-					2

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
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	12741	X	11873	-0-	-868	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	11455	-0-	-455	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11743	-0-	-502	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	11603	-0-	-7	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11826	-0-	-78	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11779	-0-	-94	-0-	11779	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
03	1705	X	1092	-0-	-613	-0-	33	1	1059	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	123	-0-	-1527	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	293	1	4097	2	N	-0-					-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	219	1	3128	2	N	-0-					-0-
*07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	226	1	4196	2	N	-0-					-0-
*08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	322	1	4033	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	2922	-0-	-1852	-0-	2922	2			Y	-0-					21
04	4620	X	4640	-0-	20	-0-	4606	2	34	9	Y	31					52
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5204	2	1	9	Y	1					53
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			Y	-0-					53
07	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5608	2	3	9	Y	3					56
08	5208	X	3626	-0-	-1582	-0-	3626	2			Y	-0-					56

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
03	2883	X	2364	-0-	-519	-0-	2364	2			N	-0-					3
04	2790	X	1952	-0-	-838	-0-	1946	2	6	9	N	5	8	1			-0-
05	2542	X	2158	-0-	-384	-0-	2156	2	2	9	N	2	1	1			1
06	2460	X	2263	-0-	-197	-0-	2263	2			N	-0-					1
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2451	2	1	9	N	1					2
08	2170	N	1575	-0-	-595	-0-	1574	2	1	9	N	1					3

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	7278	-0-	-348	-0-	283	1	6995	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6909	-0-	-471	-0-	269	1	6640	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	7129	-0-	-249	-0-	289	1	6840	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6605	-0-	-445	-0-	258	1	6347	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6683	-0-	-602	-0-	263	1	6420	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	7081	-0-	-204	-0-	281	1	6800	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: 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
03	4092	X	2447	-0-	-1645	-0-	2423	2	24	9	Y	22	13	1			15
04	4470	X	2488	-0-	-1982	-0-	2474	2	14	9	Y	13	15	1			13
05	4619	X	3145	-0-	-1474	-0-	3124	2	21	9	Y	19	14	1			18
06	DLQ G-10		2968	-0-	2968	2968	2956	2	12	9	Y	11	18	1			11
07	DLQ G-10		2917	-0-	2917	5885	2909	2	8	9	Y	7					18
*08	8900	X	3015	-0-	-5885	-0-	3003	2	12	9	Y	11	18	1			11

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

03	7781	X	6095	-0-	-1686	-0-	402	1	5693	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	338	-0-	-7192	-0-	338	1			N	-0-					-0-
05	7781	X	4186	-0-	-3595	-0-	316	1	3870	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	321	-0-	-5589	-0-	321	1			N	-0-					-0-
07	6107	X	631	-0-	-5476	-0-	370	1	261	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	270	-0-	-5837	-0-	270	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

03	620	N	435	-0-	-185	-0-	435	1			N	-0-					-0-
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	289	1	199	2	N	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	443	1	1565	2	N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	1			N	-0-					-0-
07	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	1			N	-0-					-0-
08	620	N	390	-0-	-230	-0-	390	1			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

03	15283	X	14041	-0-	-1242	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	13758	-0-	-912	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	14015	-0-	-927	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
06	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	14695	2			N	-0-					-0-
07	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	2			N	-0-					-0-
*08	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

03	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	1	1	7998	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	7313	-0-	-187	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
05	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
06	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
07	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
*08	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	19	1	11826	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

03	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	120	1	8490	2	Y	-0-					5
04	8730	X	8346	-0-	-384	-0-	64	1	8282	2	Y	-0-					5
05	9021	X	7729	-0-	-1292	-0-	7718	2	11	9	Y	10					15
06	DLQ G-10		5650	-0-	5650	5650	16	1	5583	2	Y	46					61
							51	9									
*07	DLQ G-10		6122	-0-	6122	11772	265	1	5857	2	Y	-0-					61
*08	18233	X	6461	-0-	-11772	-0-	176	1	6285	2	Y	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	2883	X	3	-0-	-2880	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

03	8649	X	7322	-0-	-1327	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8198	-0-	-232	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8098	-0-	-613	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7726	-0-	-704	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7626	-0-	-837	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7527	-0-	-936	-0-	7527	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	261	1	3797	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	4410	-0-	990	-0-	230	1	4180	2	N	-0-					-0-
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	245	1	4024	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3601	-0-	-329	-0-	233	1	3368	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3576	-0-	-981	-0-	248	1	3328	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	2544	-0-	-2013	-0-	248	1	2296	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

03	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
04	7770	X	10199	-0-	2429	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
05	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
06	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8687	-0-	-1853	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	7995	-0-	-2545	-0-	7995	2			N	-0-					-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

03	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
04	660	X	11134	-0-	10474	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
05	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
06	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
07	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
*08	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

03	6293	X	6203	-0-	-90	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	4901	-0-	-1429	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5122	-0-	-1419	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5948	-0-	-382	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5981	-0-	-436	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5067	-0-	-1133	-0-	5067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 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
03	6169	X	6116	-0-	-53	-0-	151	1	5965	2	Y	-0-					6
04	5970	X	6133	-0-	163	-0-	145	1	5980	2	Y	7					13
							8	9									
05	5921	X	5690	-0-	-231	-0-	192	1	5497	2	Y	1					14
							1	9									
06	DLQ G-10		5226	-0-	5226	5226	172	1	5003	2	Y	46					60
							51	9									
07	DLQ G-10		5939	-0-	5939	11165	126	1	5810	2	Y	3					63
							3	9									
*08	17134	X	5969	-0-	-11165	-0-	126	1	5843	2	Y	-0-					63

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
03	12617	X	11478	-0-	-1139	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	10553	-0-	-1447	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10999	-0-	-967	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10496	-0-	-1084	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11132	-0-	-772	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10438	-0-	-1032	-0-	10438	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4840	-0-	-27	-0-	4825	2	15	9	Y	14					22
04	4710	X	4637	-0-	-73	-0-	4637	2			Y	-0-					22
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4878	2	18	9	Y	16					38
06	DLQ G-10		4859	-0-	4859	4859	4857	2	2	9	Y	2					40
07	DLQ G-10		5071	-0-	5071	9930	5069	2	2	9	Y	2					42
*08	14788	X	4858	-0-	-9930	-0-	4858	2			Y	-0-					42

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
03	3999	X	1945	-0-	-2054	-0-	327	1	1616	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
04	3870	X	2684	-0-	-1186	-0-	341	1	2306	3	Y	34					39
							37	9									
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	322	1	3433	3	Y	-0-	20	1			19
06	DLQ G-10		3878	-0-	3878	3878	318	1	3559	3	Y	1	1	8			19
							1	9									
*07	DLQ G-10		3499	-0-	3499	7377	406	1	3093	3	Y	-0-					19
*08	10145	X	2768	-0-	-7377	-0-	351	1	2411	3	Y	5	5	8			19
							6	9									

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
03	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7297	-0-	-443	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	8011	-0-	-111	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7582	-0-	-458	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7581	-0-	-727	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7174	-0-	-1134	-0-	7174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3833	-0-	-693	-0-	293	1	3536	2	N	4	4	8			60
							4	9									
04	4380	X	3157	-0-	-1223	-0-	329	1	2828	2	N	-0-					60
05	4526	X	2652	-0-	-1874	-0-	362	1	2290	2	N	-0-					60
06	3990	X	2961	-0-	-1029	-0-	265	1	2694	2	N	2	2	8			60
							2	9									
07	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	304	1	3594	2	N	-0-					60
*08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	282	1	4180	2	N	97	4	8			153
							107	9									

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

03	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	10	1	7856	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	7358	-0-	2528	-0-	24	1	7334	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	6790	-0-	-1208	-0-	73	1	6717	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	6354	-0-	-1386	-0-	44	1	6310	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7027	-0-	-971	-0-	47	1	6980	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	3536	-0-	-4338	-0-	50	1	3486	2	N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

03	5766	X	5401	-0-	-365	-0-	5401	2			N	-0-					116
04	5580	X	4340	-0-	-1240	-0-	4340	2			N	-0-					116
05	5766	X	4110	-0-	-1656	-0-	4110	2			N	-0-					116
06	5580	X	3766	-0-	-1814	-0-	3766	2			N	-0-					116
07	5766	X	3383	-0-	-2383	-0-	3383	2			N	-0-					116
08	5394	X	3395	-0-	-1999	-0-	3395	2			N	-0-					116

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	1706	-0-	-4	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
*08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

03	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	6010	-0-	610	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6188	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
*08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

03	3100	N	3742	-0-	642	642	443	1	3299	2	N	-0-					-0-
04	540	N	3376	-0-	2836	-0-	405	1	2971	2	N	-0-					-0-
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	317	1	1866	2	N	-0-					-0-
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	310	1	2290	2	N	-0-					-0-
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	281	1	2041	2	N	-0-					-0-
*08	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	231	1	2340	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	8835	X	8222	-0-	-613	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7667	-0-	-583	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7779	-0-	-746	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7344	-0-	-606	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7762	-0-	-453	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	8025	-0-	-190	-0-	8025	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
03	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	11824	-0-	1774	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	12216	-0-	-370	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
06	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	6079	-0-	-6507	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	11970	-0-	-368	-0-	11970	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
03	6572	X	4879	-0-	-1693	-0-	185	1	4694	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	4408	-0-	-1952	-0-	89	1	4319	2	N	-0-					-0-
05	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5718	-0-	-612	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5224	-0-	-1317	-0-	1	1	5223	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	6646	-0-	-1166	-0-	7	1	6639	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
03	8680	X	8333	-0-	-347	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7857	-0-	-513	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8069	-0-	-487	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7743	-0-	-537	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8037	-0-	-519	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	8057	-0-	-282	-0-	8057	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
03	7068	X	5646	-0-	-1422	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	2921	-0-	-3919	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	1450	-0-	-5370	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5295	-0-	-525	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5496	-0-	-518	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5010	-0-	-632	-0-	5010	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
03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	154	1	6324	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	4929	-0-	-1971	-0-	138	1	4791	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	2591	-0-	-4539	-0-	207	1	2384	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6203	-0-	-697	-0-	137	1	6066	2	N	-0-					-0-
07	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	98	1	7212	2	N	-0-					-0-
*08	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	11	1	10235	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3565	X	3288	-0-	-277	-0-	462	1	2805	2	N	19					245
							21	9									
04	3390	X	3156	-0-	-234	-0-	451	1	2690	2	N	14					259
							15	9									
05	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	483	1	2867	2	N	14					273
							15	9									
06	3390	X	3222	-0-	-168	-0-	463	1	2741	2	N	16					289
							18	9									
07	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	490	1	2825	2	N	4	161	1			132
							4	9									
*08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	493	1	2881	2	N	14					146
							15	9									

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
03	5270	X	5180	-0-	-90	-0-	729	1	4427	2	N	22					178
							24	9									
04	5100	X	4942	-0-	-158	-0-	707	1	4222	2	N	12					190
							13	9									
05	5270	X	5064	-0-	-206	-0-	728	1	4322	2	N	13					203
							14	9									
06	5100	X	4843	-0-	-257	-0-	699	1	4140	2	N	4					207
							4	9									
07	5177	X	4691	-0-	-486	-0-	693	1	3991	2	N	6	163	1			50
							7	9									
08	5177	X	5027	-0-	-150	-0-	733	1	4282	2	N	11					61
							12	9									

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2831	-0-	-672	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3284	-0-	14	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3057	-0-	-322	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
*08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	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
03	6045	X	5743	-0-	-302	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	6320	-0-	590	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
05	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
06	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5834	-0-	-707	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5912	-0-	-629	-0-	5912	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
03	6696	X	6353	-0-	-343	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	7106	-0-	1016	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
05	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6630	-0-	-717	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6400	-0-	-1102	-0-	6400	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

03	8990	X	8673	-0-	-317	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7786	-0-	-914	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6290	-0-	-2142	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	5356	-0-	-3044	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7021	-0-	-1659	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	4096	-0-	-4584	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	187	1	5530	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	5438	-0-	848	-0-	139	1	5299	2	N	-0-					-0-
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	174	1	4753	2	N	-0-					-0-
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	171	1	5592	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3274	-0-	-1469	-0-	146	1	3128	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	2974	-0-	-1769	-0-	153	1	2821	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	4509	-0-	1179	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
05	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2370	-0-	-1071	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

03	13454	X	12150	-0-	-1304	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11358	-0-	-432	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10868	-0-	-1191	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	11038	-0-	-722	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10892	-0-	-1260	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	2037	-0-	-10115	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

03	13547	X	12127	-0-	-1420	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12234	-0-	-876	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	12621	-0-	-740	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	12074	-0-	-436	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	12160	-0-	-488	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
*08	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	12727	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

03	6944	X	6652	-0-	-292	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6208	-0-	-512	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6419	-0-	-525	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6133	-0-	-317	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6233	-0-	-432	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6085	-0-	-580	-0-	6085	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	5859	X	5392	-0-	-467	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5032	-0-	-638	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5501	-0-	-141	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5120	-0-	-160	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5089	-0-	-367	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4300	-0-	-1187	-0-	4300	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
03	12803	X	10669	-0-	-2134	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11521	-0-	-869	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
05	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
06	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11329	-0-	-575	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11414	-0-	-800	-0-	11414	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	4565	-0-	3455	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
*08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	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
03	6200	X	5122	-0-	-1078	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
04	360	X	5659	-0-	5299	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
06	9690	X	6	-0-	-9684	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	1	-0-	-10012	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*08	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	220	1	6946	2	N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	X	933	-0-	-245	-0-	933	1			N	-0-					-0-
04	1140	X	3648	-0-	2508	-0-	837	1	2811	2	N	-0-					-0-
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	667	1	2210	2	N	-0-					-0-
06	990	X	303	-0-	-687	-0-	303	1			N	-0-					-0-
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	380	1	4111	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	1798	-0-	-1984	-0-	343	1	1455	2	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
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	186	1	5185	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	4864	-0-	1114	-0-	168	1	4696	2	N	-0-					-0-
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	178	1	4260	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4057	-0-	-743	-0-	168	1	3889	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4015	-0-	-945	-0-	173	1	3842	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4140	-0-	-820	-0-	170	1	3970	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
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6389	-0-	-151	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6250	-0-	-2182	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	5673	-0-	-2487	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	5827	-0-	-2605	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	5616	-0-	-1886	-0-	5616	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
03	12183	X	11792	-0-	-391	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11190	-0-	-600	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11277	-0-	-906	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	10957	-0-	-773	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11240	-0-	-881	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10710	-0-	-1070	-0-	10710	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
03	6727	X	6218	-0-	-509	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6347	-0-	-73	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6183	-0-	-27	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6014	-0-	-558	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5493	-0-	-1079	-0-	5493	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
03	7161	X	6338	-0-	-823	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5622	-0-	-1308	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6280	-0-	-106	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4269	-0-	-1911	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6245	-0-	-141	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4129	-0-	-2195	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 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
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	396	1	853	2	N	-0-					-0-
04	510	N	768	-0-	258	-0-	373	1	395	2	N	-0-					-0-
05	961	N	738	-0-	-223	-0-	388	1	350	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	815	-0-	-385	-0-	415	1	398	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	407	1	498	2	N	-0-					-0-
*08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	448	1	674	2	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
03	2883	X	2871	-0-	-12	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	3973	-0-	1183	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2439	-0-	-444	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2450	-0-	-340	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	2829	-0-	-1263	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3206	-0-	-886	-0-	3206	2			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
03	10974	X	10322	-0-	-652	-0-	10322	2			N	-0-					10
04	10590	X	10611	-0-	21	-0-	10582	2	29	9	N	26	33	1			3
05	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10925	2	8	9	N	7	7	1			3
06	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10798	2	3	9	N	3					6
07	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10986	2	4	9	N	4					10
08	10974	X	10912	-0-	-62	-0-	10904	2	8	9	N	7					17

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
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	362	1	2566	2	N	-0-					-0-
04	5	N	7590	-0-	7585	-0-	299	1	7291	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6630	-0-	3530	3530	287	1	6343	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3360	-0-	360	3890	315	1	3045	2	N	-0-					-0-
07	5214	X	1324	-0-	-3890	-0-	381	1	943	2	N	-0-					-0-
08	1612	X	1070	-0-	-542	-0-	383	1	687	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	9450	-0-	-749	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8924	-0-	-946	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	6859	-0-	-3216	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9054	-0-	-576	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9296	-0-	-655	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8681	-0-	-774	-0-	8681	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 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
03	9734	X	9181	-0-	-553	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8612	-0-	-808	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8544	-0-	-570	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8004	-0-	-876	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8486	-0-	-690	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8318	-0-	-858	-0-	8318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 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
03	5828	X	5388	-0-	-440	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5462	-0-	32	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
05	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5540	-0-	-102	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5274	-0-	-461	-0-	5274	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 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
03	5425	X	4872	-0-	-553	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5459	-0-	209	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
06	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
07	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
*08	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 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
03	11656	X	10847	-0-	-809	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	11388	-0-	828	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10687	-0-	-8	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
06	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	9827	-0-	-1953	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10450	-0-	-1330	-0-	10450	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4662	-0-	-81	-0-	574	1	4088	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4454	-0-	-46	-0-	554	1	3900	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	3839	-0-	-811	-0-	566	1	3273	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3569	-0-	-931	-0-	523	1	3046	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3343	-0-	-1307	-0-	524	1	2819	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	3897	-0-	-753	-0-	591	1	3306	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 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
03	10943	X	10266	-0-	-677	-0-	10234	2	32	9	Y	29					29
04	10440	X	9796	-0-	-644	-0-	9777	2	19	9	Y	17					46
05	10757	X	10094	-0-	-663	-0-	10085	2	9	9	Y	8					54
06	DLQ G-10		9532	-0-	9532	9532	9524	2	8	9	Y	7					61
07	DLQ G-10		9585	-0-	9585	19117	9585	2			Y	-0-					61
*08	28570	X	9453	-0-	-19117	-0-	9453	2			Y	-0-					61

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
03	3224	X	2228	-0-	-996	-0-	489	1	1739	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2753	-0-	-367	-0-	470	1	2283	2	N	-0-					-0-
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	490	1	3889	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1874	-0-	-586	-0-	429	1	1445	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2489	-0-	-363	-0-	477	1	2012	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	2128	-0-	-1809	-0-	494	1	1634	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7079	-0-	-733	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6375	-0-	-1185	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	5615	-0-	-2259	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	4734	-0-	-2886	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5978	-0-	-1896	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5307	-0-	-1761	-0-	5307	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 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
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-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

03	0	N	-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-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

03	3813	X	3426	-0-	-387	-0-	231	1	3163	2	N	29	1	8			39
							32	9									
04	3690	X	3345	-0-	-345	-0-	268	1	3077	2	N	-0-					39
05	3813	X	3145	-0-	-668	-0-	297	1	2848	2	N	-0-					39
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	272	1	4024	2	N	42	1	8			80
							46	9									
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	66	1	3698	2	N	-0-					80
*08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	179	1	4731	2	N	44	4	8			120
							48	9									

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

03	8711	X	8587	-0-	-124	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7947	-0-	-483	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8173	-0-	-383	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7498	-0-	-812	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7615	-0-	-972	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7343	-0-	-1244	-0-	7343	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

03	6200	X	6028	-0-	-172	-0-	379	1	5649	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5287	-0-	-713	-0-	341	1	4946	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	4899	-0-	-1270	-0-	247	1	4652	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4907	-0-	-1063	-0-	207	1	4700	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	4014	-0-	-2031	-0-	180	1	3834	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	3710	-0-	-2304	-0-	296	1	3414	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9250	-0-	-200	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8648	-0-	-1162	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8507	-0-	-1630	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	6895	-0-	-3242	-0-	6895	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
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-

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
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-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
04	30	X	3845	-0-	3815	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
06	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
*08	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	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
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3550	-0-	-140	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3687	-0-	-126	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3139	-0-	-551	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3304	-0-	-447	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	3395	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
03	10881	X	10419	-0-	-462	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9874	-0-	-656	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10825	-0-	-56	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
06	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	10273	-0-	-143	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10256	-0-	-563	-0-	10256	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
03	7626	X	5727	-0-	-1899	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7044	-0-	-276	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6727	-0-	-620	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	6236	-0-	-34	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6369	-0-	-916	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6573	-0-	-712	-0-	6573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	6572	X	6384	-0-	-188	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6858	-0-	468	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
05	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
07	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
*08	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

03	8804	X	2213	-0-	-6591	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	4926	-0-	-3594	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	4853	-0-	-3765	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7098	-0-	-1032	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7608	-0-	-142	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
*08	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

03	7905	X	7798	-0-	-107	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7694	-0-	374	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
05	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
06	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7418	-0-	-518	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7325	-0-	-952	-0-	7325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-			-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-			-0-
*08	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	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
03	9548	X	8582	-0-	-966	-0-	399	1	8183	2	N	-0-			-0-
04	9240	X	8040	-0-	-1200	-0-	400	1	7640	2	N	-0-			-0-
05	9548	X	7161	-0-	-2387	-0-	406	1	6755	2	N	-0-			-0-
06	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	301	1	8177	2	N	-0-			-0-
07	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	238	1	10788	2	N	-0-			-0-
08	8587	X	7892	-0-	-695	-0-	245	1	7647	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
03	9517	X	8675	-0-	-842	-0-	8675	2			N	-0-			-0-
04	9210	X	7300	-0-	-1910	-0-	83	1	7217	2	N	-0-			-0-
05	9362	X	5774	-0-	-3588	-0-	61	1	5713	2	N	-0-			-0-
06	8730	X	6877	-0-	-1853	-0-	6877	2			N	-0-			-0-
07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-			-0-
08	8680	X	7110	-0-	-1570	-0-	7110	2			N	-0-			-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	7385	-0-	-1791	-0-	51	1	7334	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	7113	-0-	-1767	-0-	50	1	7063	2	N	-0-			-0-
05	8897	X	7177	-0-	-1720	-0-	45	1	7132	2	N	-0-			-0-
06	8040	X	6062	-0-	-1978	-0-	140	1	5922	2	N	-0-			-0-
07	7905	X	6801	-0-	-1104	-0-	99	1	6702	2	N	-0-			-0-
08	7378	X	5758	-0-	-1620	-0-	94	1	5664	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
03	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-			-0-
04	12060	X	11558	-0-	-502	-0-	11558	2			N	-0-			-0-
05	12462	X	11671	-0-	-791	-0-	11671	2			N	-0-			-0-
06	12060	X	10665	-0-	-1395	-0-	10665	2			N	-0-			-0-
07	12214	X	11067	-0-	-1147	-0-	11067	2			N	-0-			-0-
08	12214	X	10959	-0-	-1255	-0-	10959	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
03	8742	X	5228	-0-	-3514	-0-	5228	2			N	-0-			-0-
04	8250	X	3318	-0-	-4932	-0-	3318	2			N	-0-			-0-
05	7409	X	4355	-0-	-3054	-0-	4355	2			N	-0-			-0-
06	7170	X	1930	-0-	-5240	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
07	7409	X	3300	-0-	-4109	-0-	3300	2			N	-0-			-0-
08	5239	X	1430	-0-	-3809	-0-	1430	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
03	13764	X	7491	-0-	-6273	-0-	7491	2			N	-0-			-0-
04	13140	X	11736	-0-	-1404	-0-	11736	2			N	-0-			-0-
05	13578	X	11771	-0-	-1807	-0-	11771	2			N	-0-			-0-
06	12930	X	12028	-0-	-902	-0-	12028	2			N	-0-			-0-
07	13361	X	12551	-0-	-810	-0-	12551	2			N	-0-			-0-
08	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	8618	X	6517	-0-	-2101	-0-	98	1	6419	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7063	-0-	-1277	-0-	94	1	6969	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	6215	-0-	-2186	-0-	150	1	6065	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	4874	-0-	-1666	-0-	71	1	4803	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	5990	-0-	-1295	-0-	90	1	5900	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6540	-0-	-745	-0-	120	1	6420	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

03	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	645	-0-	-525	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	350	-0-	-735	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	607	-0-	-503	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	682	N	217	-0-	-465	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

03	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	498	1	2185	2	N	-0-					27
04	2610	X	2682	-0-	72	-0-	523	1	2147	2	N	11					38
							12	9									
05	2666	X	2340	-0-	-326	-0-	512	1	1824	2	N	4					42
							4	9									
06	2610	X	2267	-0-	-343	-0-	477	1	1790	2	N	-0-					42
07	2759	X	2456	-0-	-303	-0-	487	1	1949	2	N	18					60
							20	9									
08	2759	X	2445	-0-	-314	-0-	482	1	1963	2	N	-0-					60

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

03	20367	X	8243	-0-	-12124	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	17704	-0-	-2006	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
05	22651	X	22651	-0-	-0-	-0-	22651	2			N	-0-					-0-
06	21322	X	21322	-0-	-0-	-0-	21322	2			N	-0-					-0-
07	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	21280	2			N	-0-					-0-
*08	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	21573	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

03	9021	X	7574	-0-	-1447	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7628	-0-	-1102	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	6713	-0-	-2308	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6302	-0-	-1888	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6644	-0-	-1819	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6498	-0-	-1376	-0-	6498	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

03	6727	X	6316	-0-	-411	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6346	-0-	-164	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5855	-0-	-1306	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5414	-0-	-1516	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	5461	-0-	-1700	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5428	-0-	-1144	-0-	5428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7979	-0-	-511	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7404	-0-	-1369	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7660	-0-	-830	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
07	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
*08	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	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
03	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	2			N	-0-					20
04	8550	X	9209	-0-	659	-0-	9209	2			N	-0-					20
05	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2			N	-0-					20
06	9240	X	9176	-0-	-64	-0-	9176	2			N	-0-					20
07	9548	X	9171	-0-	-377	-0-	9171	2			N	-0-					20
08	9734	X	8148	-0-	-1586	-0-	8139	2	9	9	N	8					28

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
03	4309	X	3654	-0-	-655	-0-	229	1	3425	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	1508	-0-	-2572	-0-	216	1	1292	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	2126	-0-	-2865	-0-	226	1	1900	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	3005	-0-	-1825	-0-	243	1	2762	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	692	-0-	-4299	-0-	198	1	494	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	1408	-0-	-2250	-0-	231	1	1177	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
03	8246	X	6702	-0-	-1544	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7188	-0-	-792	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	6130	-0-	-2116	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6608	-0-	-412	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	4484	-0-	-2956	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	3281	-0-	-4159	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	8005	-0-	-737	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7741	-0-	-719	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7821	-0-	-611	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7701	-0-	-339	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7783	-0-	-277	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7922	-0-	-76	-0-	7922	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
03	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	11376	-0-	1146	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10062	-0-	-1904	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	9924	-0-	-1656	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	11473	-0-	-493	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11118	-0-	-631	-0-	11118	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
03	2883	X	2619	-0-	-264	-0-	2595	3	24	9	Y	22	11	1			15
04	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	2686	3	20	9	Y	18	15	1			18
05	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	2724	3	22	9	Y	20	19	1			19
06	DLQ G-10		2611	-0-	2611	2611	2601	3	10	9	Y	9	18	1			10
07	DLQ G-10		2604	-0-	2604	5215	2596	3	8	9	Y	7					17
*08	7723	X	2508	-0-	-5215	-0-	2499	3	9	9	Y	8	16	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	3348	X	2717	-0-	-631	-0-	192	1	2525	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3793	-0-	553	-0-	194	1	3599	2	N	-0-					-0-
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	192	1	3905	2	N	-0-					-0-
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	215	1	3438	2	N	-0-					-0-
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	224	1	3190	2	N	-0-					-0-
*08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	227	1	3637	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
03	9114	X	7637	-0-	-1477	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	6798	-0-	-2022	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7256	-0-	-1858	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6709	-0-	-1481	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6283	-0-	-1777	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6633	-0-	-993	-0-	6633	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
03	3224	X	3133	-0-	-91	-0-	3105	2	28	9	Y	25	25	1			24
04	3300	X	3047	-0-	-253	-0-	3026	2	21	9	Y	19	22	1			21
05	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	3070	2	24	9	Y	22	21	1			22
06	DLQ G-10		3011	-0-	3011	3011	2997	2	14	9	Y	13	22	1			13
07	DLQ G-10		2998	-0-	2998	6009	2988	2	10	9	Y	9					22
*08	8101	X	2092	-0-	-6009	-0-	2080	2	12	9	Y	11	21	1			12

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 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
03	1116	X	389	-0-	-727	-0-	389	1			N	-0-					-0-
04	540	X	521	-0-	-19	-0-	521	1			N	-0-					-0-
05	527	X	451	-0-	-76	-0-	451	1			N	-0-					-0-
06	480	X	471	-0-	-9	-0-	471	1			N	-0-					-0-
07	527	X	352	-0-	-175	-0-	352	1			N	-0-					-0-
08	527	X	176	-0-	-351	-0-	176	1			N	-0-					-0-

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
03	11098	X	9642	-0-	-1456	-0-	124	1	9518	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	9871	-0-	-869	-0-	135	1	9736	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	7744	-0-	-4687	-0-	200	1	7544	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	5744	-0-	-6286	-0-	223	1	5521	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	6802	-0-	-5629	-0-	179	1	6623	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	5004	-0-	-5195	-0-	172	1	4832	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	4466	-0-	446	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4095	-0-	-927	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3734	-0-	-1186	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4131	-0-	-953	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3860	-0-	-1224	-0-	3860	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
03	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8731	-0-	211	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
05	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
07	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
*08	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

03	4278	X	4110	-0-	-168	-0-	4098	2	12	9	Y	11					18
04	4140	X	4522	-0-	382	-0-	4522	2			Y	-0-					18
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4558	2	20	9	Y	18					36
06	DLQ G-10		4136	-0-	4136	4136	4134	2	2	9	Y	2					38
07	DLQ G-10		4330	-0-	4330	8466	4327	2	3	9	Y	3					41
*08	12868	X	4402	-0-	-8466	-0-	4402	2			Y	-0-					41

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

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-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

03	10695	X	5345	-0-	-5350	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9200	-0-	-1150	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10098	-0-	-597	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9309	-0-	-951	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9362	-0-	-155	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8480	-0-	-1626	-0-	8480	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

03	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	9308	-0-	368	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
06	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8092	-0-	-1146	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	5368	-0-	-3870	-0-	5368	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

03	5394	X	4325	-0-	-1069	-0-	4283	2	42	9	Y	38	26	1			29
04	4800	X	4460	-0-	-340	-0-	4427	2	33	9	Y	30	29	1			30
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4835	2	36	9	Y	33	30	1			33
06	DLQ G-10		5190	-0-	5190	5190	5166	2	24	9	Y	22	34	1			21
07	DLQ G-10		4908	-0-	4908	10098	4891	2	17	9	Y	15					36
*08	14134	X	4036	-0-	-10098	-0-	4019	2	17	9	Y	15	33	1			18

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

03	6107	X	5186	-0-	-921	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4370	-0-	-1540	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3872	-0-	-1336	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3707	-0-	-1333	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3984	-0-	-1193	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	4854	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	12555	X	11161	-0-	-1394	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10261	-0-	-1889	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	9437	-0-	-3118	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	9052	-0-	-3098	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	10389	-0-	-2166	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	7138	-0-	-4022	-0-	7138	2			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
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	2958	-0-	798	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
*08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	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
03	9238	X	9133	-0-	-105	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8398	-0-	-542	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8548	-0-	-721	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7729	-0-	-1241	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	6929	-0-	-2340	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	9027	-0-	-118	-0-	9027	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12617	X	11578	-0-	-1039	-0-	11511	2	67	9	N	61	90	1	1	8	14
04	12210	X	11691	-0-	-519	-0-	11691	2			N	-0-					14
05	12617	X	11974	-0-	-643	-0-	11894	2	80	9	N	73	69	1			18
06	11820	X	11268	-0-	-552	-0-	11249	2	19	9	N	17	2	8			33
07	12090	X	11938	-0-	-152	-0-	11938	2			N	-0-					33
08	12090	X	11701	-0-	-389	-0-	11678	2	23	9	N	21	1	8			53

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
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-

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
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	6608	-0-	2048	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
07	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
*08	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	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
03	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	331	1	7088	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	7134	-0-	834	-0-	322	1	6812	2	N	-0-					-0-
05	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	334	1	5465	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6270	-0-	-900	-0-	339	1	5931	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	5046	-0-	-2363	-0-	290	1	4756	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	5729	-0-	-1680	-0-	343	1	5386	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	14353	X	11815	-0-	-2538	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	11875	-0-	-1775	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
05	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
06	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11775	-0-	-501	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	139	-0-	-12137	-0-	139	1			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
03	9889	X	9597	-0-	-292	-0-	9595	2	2	9	N	2					86
04	9150	X	9125	-0-	-25	-0-	9107	2	18	9	N	16	5	1			97
05	9889	X	9540	-0-	-349	-0-	9417	2	123	9	N	112					209
06	9570	X	8764	-0-	-806	-0-	8729	2	35	9	N	32					241
07	9889	X	9369	-0-	-520	-0-	9349	2	20	9	N	18					259
08	9610	X	9311	-0-	-299	-0-	9112	2	199	9	N	181	176	1			264

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
03	5239	X	4905	-0-	-334	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4166	-0-	-904	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	2410	-0-	-2736	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
07	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4617	-0-	-281	-0-	4617	2			N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2955	-0-	-362	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	1882	-0-	-1328	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1941	-0-	-1376	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1522	-0-	-1328	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
08	2945	X	470	-0-	-2475	-0-	470	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
03	7130	X	5979	-0-	-1151	-0-	295	1	5684	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5527	-0-	-503	-0-	273	1	5254	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5304	-0-	-927	-0-	286	1	5018	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4754	-0-	-1036	-0-	266	1	4488	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	139	-0-	-5844	-0-	139	1			N	-0-					-0-
08	5983	X	417	-0-	-5566	-0-	417	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
03	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	6042	-0-	1242	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
05	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
07	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
*08	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	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
03	4991	X	3372	-0-	-1619	-0-	3370	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4830	X	2955	-0-	-1875	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4264	-0-	-355	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3666	-0-	-594	-0-	3665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4402	X	4055	-0-	-347	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4148	-0-	-130	-0-	4140	2	8	9	N	7	7	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	6820	X	6412	-0-	-408	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6160	-0-	-440	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5419	-0-	-1401	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5140	-0-	-1070	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6307	-0-	-110	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6130	-0-	-287	-0-	6130	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
03	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5907	-0-	297	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5660	-0-	-695	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5620	-0-	-735	-0-	5620	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
03	27063	X	24849	-0-	-2214	-0-	24849	2			N	-0-					-0-
04	26040	X	22805	-0-	-3235	-0-	22805	2			N	-0-					-0-
05	25823	X	22817	-0-	-3006	-0-	22817	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	21356	-0-	-3514	-0-	21356	2			N	-0-					-0-
07	25699	X	21654	-0-	-4045	-0-	21654	2			N	-0-					-0-
08	24862	X	20773	-0-	-4089	-0-	20773	2			N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	11660	-0-	-492	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11234	-0-	-526	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	10198	-0-	-1675	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	11054	-0-	-436	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11111	-0-	-700	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10975	-0-	-681	-0-	10975	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
03	8060	X	7438	-0-	-622	-0-	7438	2			Y	-0-					-0-
04	7650	X	7192	-0-	-458	-0-	7192	2			Y	-0-					-0-
05	7626	X	7390	-0-	-236	-0-	7390	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7602	-0-	7602	7602	7602	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7851	-0-	7851	15453	7851	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7915	-0-	7915	23368	7915	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	374	1	2240	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	399	-0-	-1341	-0-	399	1			N	-0-					-0-
05	2077	N	211	-0-	-1866	-0-	211	1			N	-0-					-0-
06	2520	N	153	-0-	-2367	-0-	153	1			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	436	1	303	2	N	-0-					-0-
*08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	417	1	1366	2	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
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3692	-0-	-178	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3148	-0-	-851	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3763	-0-	-107	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3529	-0-	-470	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3356	-0-	-643	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

03	9207	X	8459	-0-	-748	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8213	-0-	-697	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8362	-0-	-845	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8048	-0-	-262	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8203	-0-	-384	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8021	-0-	-473	-0-	8021	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

03	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	7686	-0-	846	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
05	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7692	-0-	-18	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6657	-0-	-1310	-0-	29	1	6628	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	6519	-0-	-1448	-0-	6519	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

03	8773	X	7701	-0-	-1072	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7254	-0-	-966	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7420	-0-	-981	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7254	-0-	-666	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
07	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
*08	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

03	7750	X	7205	-0-	-545	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6745	-0-	-755	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7131	-0-	-526	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6786	-0-	-444	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6991	-0-	-325	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6833	-0-	-359	-0-	6833	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

03	9982	X	8339	-0-	-1643	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8390	-0-	-1270	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	5684	-0-	-4112	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9286	-0-	-194	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8932	-0-	-864	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
*08	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

03	5425	X	5116	-0-	-309	-0-	5069	2	47	9	Y	43	37	1			37
04	5250	X	4905	-0-	-345	-0-	4873	2	32	9	Y	29	34	1			32
05	5270	X	4788	-0-	-482	-0-	4757	2	31	9	Y	28	30	1			30
06	DLQ G-10		5014	-0-	5014	5014	4994	2	20	9	Y	18	30	1			18
07	DLQ G-10		5212	-0-	5212	10226	5197	2	15	9	Y	14					32
08	DLQ G-10		5150	-0-	5150	15376	5131	2	19	9	Y	17	31	1			18

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

03	4278	X	3747	-0-	-531	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3897	-0-	-453	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3360	-0-	-1135	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2699	-0-	-1455	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
*08	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

03	8401	X	8092	-0-	-309	-0-	8069	2	23	9	Y	21					53
04	8130	X	7952	-0-	-178	-0-	7938	2	14	9	Y	13					66
05	8401	X	7817	-0-	-584	-0-	7813	2	4	9	Y	4					70
06	DLQ G-10		7566	-0-	7566	7566	7564	2	2	9	Y	2					72
07	DLQ G-10		7754	-0-	7754	15320	7752	2	2	9	Y	2					74
08	DLQ G-10		7962	-0-	7962	23282	7962	2			Y	-0-					74

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

03	6417	X	5526	-0-	-891	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4982	-0-	-1168	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4661	-0-	-1260	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4976	-0-	-694	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
*08	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

03	11966	X	11356	-0-	-610	-0-	282	1	11074	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	12572	-0-	10202	-0-	278	1	12294	2	N	-0-					-0-
*05	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	255	1	12329	2	N	-0-					-0-
*06	11580	X	6652	-0-	-4928	-0-	299	1	6353	2	N	-0-					-0-
*07	11966	X	9917	-0-	-2049	-0-	221	1	9696	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	7365	-0-	-4601	-0-	290	1	7075	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

03	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	12928	-0-	598	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	8049	-0-	-5808	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	5843	-0-	-8227	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	4440	-0-	-10099	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
*08	14539	X	10255	-0-	-4284	-0-	10255	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	12710	X	11737	-0-	-973	-0-	456	1	11281	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	11611	-0-	-389	-0-	452	1	11159	2	N	-0-			-0-
05	11904	X	10807	-0-	-1097	-0-	438	1	10369	2	N	-0-			-0-
06	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	454	1	11147	2	N	-0-			-0-
07	11997	X	10688	-0-	-1309	-0-	421	1	10267	2	N	-0-			-0-
08	11997	X	11089	-0-	-908	-0-	441	1	10648	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
03	12338	X	11833	-0-	-505	-0-	11833	2			N	-0-			-0-
04	11940	X	11211	-0-	-729	-0-	11211	2			N	-0-			-0-
05	12121	X	11161	-0-	-960	-0-	11161	2			N	-0-			-0-
06	11460	X	10518	-0-	-942	-0-	10518	2			N	-0-			-0-
07	11842	X	11048	-0-	-794	-0-	11048	2			N	-0-			-0-
*08	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	12128	2			N	-0-			-0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 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
03	6572	X	5820	-0-	-752	-0-	5820	2			N	-0-			-0-
04	6360	X	5410	-0-	-950	-0-	5410	2			N	-0-			-0-
05	6448	X	6045	-0-	-403	-0-	6045	2			N	-0-			-0-
06	6240	X	6237	-0-	-3	-0-	6237	2			N	-0-			-0-
07	6448	X	6324	-0-	-124	-0-	6324	2			N	-0-			-0-
*08	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-			-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13702	X	13424	-0-	-278	-0-	13424	2			N	-0-			-0-
04	13260	X	12941	-0-	-319	-0-	12941	2			N	-0-			-0-
05	13671	X	13421	-0-	-250	-0-	13421	2			N	-0-			-0-
06	13140	X	12140	-0-	-1000	-0-	12140	2			N	-0-			-0-
07	13423	X	12688	-0-	-735	-0-	12688	2			N	-0-			-0-
*08	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	14974	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	192	1	4650	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	5030	-0-	800	-0-	159	1	4871	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	5081	-0-	-3	-0-	156	1	4925	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	4846	-0-	-74	-0-	141	1	4705	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4564	-0-	-644	-0-	154	1	4410	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	4772	-0-	-436	-0-	159	1	4613	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
03	10850	X	10261	-0-	-589	-0-	10261	2			N	-0-			-0-
04	10410	X	9798	-0-	-612	-0-	9798	2			N	-0-			-0-
05	10478	X	10089	-0-	-389	-0-	10089	2			N	-0-			-0-
06	10140	X	9594	-0-	-546	-0-	9594	2			N	-0-			-0-
07	10447	X	9831	-0-	-616	-0-	9831	2			N	-0-			-0-
08	10261	X	9769	-0-	-492	-0-	9769	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
03	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-			-0-
04	9720	X	11241	-0-	1521	-0-	11241	2			N	-0-			-0-
05	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	2			N	-0-			-0-
06	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			N	-0-			-0-
07	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-			-0-
*08	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	9437	-0-	3077	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
05	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
06	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
07	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
*08	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	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
03	8432	X	7743	-0-	-689	-0-	88	1	7655	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	7468	-0-	3088	-0-	9	1	7459	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5425	-0-	-31	-0-	93	1	5332	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	3048	-0-	-4452	-0-	79	1	2969	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	4029	-0-	-3721	-0-	78	1	3951	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	3120	-0-	-4630	-0-	170	1	2950	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
03	7719	X	6774	-0-	-945	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6741	-0-	-729	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
07	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6905	-0-	-349	-0-	6905	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5187	-0-	-858	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4514	-0-	-1336	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4901	-0-	-1020	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5087	-0-	-253	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	3975	-0-	-1543	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
*08	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	12846	-0-	-143	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11372	-0-	-658	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	11866	-0-	-1619	-0-	11866	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	10324	-0-	-2726	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	10548	-0-	-2937	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	10210	-0-	-2624	-0-	10210	2			N	-0-					-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	2748	-0-	-1778	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2495	-0-	-925	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	1435	-0-	-2564	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2351	-0-	-1519	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3436	-0-	-563	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1695	-0-	-1064	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 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
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-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

03	17112	X	14504	-0-	-2608	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	16074	-0-	534	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
05	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
06	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	16091	-0-	-525	-0-	16091	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	13549	-0-	-3067	-0-	13549	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	N	-0-					-0-
04	0	N	2608	-0-	2608	-0-	235	1	2373	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6048	-0-	2948	2948	390	1	5658	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7304	-0-	4304	7252	381	1	6923	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6684	-0-	3584	10836	230	1	6454	2	N	-0-					-0-
*08	19121	X	8285	-0-	-10836	-0-	421	1	7864	2	N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

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-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

03	4216	X	3225	-0-	-991	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3145	-0-	-1025	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2871	-0-	-1438	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4127	-0-	-43	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
07	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
*08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

03	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	7579	-0-	709	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
05	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
07	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
*08	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

03	6789	X	6278	-0-	-511	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5727	-0-	-843	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6415	-0-	-374	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
06	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
07	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5780	-0-	-637	-0-	5780	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 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
03	12710	X	11957	-0-	-753	-0-	480	1	11477	2	N	-0-			-0-
04	12300	X	6650	-0-	-5650	-0-	547	1	6103	2	N	-0-			-0-
05	12710	X	9750	-0-	-2960	-0-	450	1	9300	2	N	-0-			-0-
06	12300	X	7169	-0-	-5131	-0-	529	1	6640	2	N	-0-			-0-
07	12710	X	8899	-0-	-3811	-0-	500	1	8399	2	N	-0-			-0-
08	11966	X	11269	-0-	-697	-0-	464	1	10805	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
03	2077	X	1516	-0-	-561	-0-	430	1	1086	2	N	-0-			-0-
04	2010	X	1371	-0-	-639	-0-	465	1	906	2	N	-0-			-0-
05	2077	X	765	-0-	-1312	-0-	455	1	310	2	N	-0-			-0-
06	2010	X	1189	-0-	-821	-0-	448	1	741	2	N	-0-			-0-
07	1519	X	769	-0-	-750	-0-	384	1	385	2	N	-0-			-0-
08	1519	X	1094	-0-	-425	-0-	414	1	680	2	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
03	13268	X	12389	-0-	-879	-0-	12389	2			N	-0-			-0-
04	12840	X	10703	-0-	-2137	-0-	10703	2			N	-0-			-0-
05	12710	X	11630	-0-	-1080	-0-	11630	2			N	-0-			-0-
06	12300	X	10701	-0-	-1599	-0-	10701	2			N	-0-			-0-
07	12710	X	11911	-0-	-799	-0-	11911	2			N	-0-			-0-
08	12400	X	11360	-0-	-1040	-0-	11360	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
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-

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
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-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	9650	-0-	-1231	-0-	9650	2			N	-0-			-0-
04	10530	X	8184	-0-	-2346	-0-	8184	2			N	-0-			-0-
05	10323	X	8662	-0-	-1661	-0-	8662	2			N	-0-			-0-
06	9900	X	8883	-0-	-1017	-0-	8883	2			N	-0-			-0-
07	9951	X	9400	-0-	-551	-0-	9400	2			N	-0-			-0-
08	9641	X	8886	-0-	-755	-0-	8886	2			N	-0-			-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11036	X	9881	-0-	-1155	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9727	-0-	-953	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9744	-0-	-1013	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9241	-0-	-329	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9576	-0-	-468	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9216	-0-	-828	-0-	9216	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	103	-0-	-4919	-0-	103	1			N	-0-					108
04	4860	X	4408	-0-	-452	-0-	196	1	4212	2	N	-0-					108
05	5022	X	5002	-0-	-20	-0-	187	1	4815	2	N	-0-					108
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	199	1	4991	2	N	-0-					108
07	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	220	1	4780	2	N	3					111
							3	9									
*08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	190	1	4819	2	N	-0-					111

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21483	X	20381	-0-	-1102	-0-	20381	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	20868	-0-	78	-0-	20868	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	21215	-0-	-268	-0-	21215	2			N	-0-					-0-
06	20229	X	20229	-0-	-0-	-0-	20229	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	21018	-0-	-558	-0-	21018	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	20621	-0-	-955	-0-	20621	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	13067	-0-	1187	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
05	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
06	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
07	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	13045	2			N	-0-					-0-
*08	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	12785	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	8569	-0-	-1320	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	7778	-0-	-1792	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	7405	-0-	-2484	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	6137	-0-	-3343	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	4931	-0-	-4400	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	2735	-0-	-5821	-0-	279	1	2456	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
03	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11056	-0-	-1004	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11792	-0-	-670	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	8629	-0-	-3431	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11145	-0-	-1317	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	2325	-0-	-10137	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12090	X	10715	-0-	-1375	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10759	-0-	-701	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	11122	-0-	-906	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10646	-0-	-994	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10898	-0-	-1130	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10430	-0-	-699	-0-	10430	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
03	12431	X	11746	-0-	-685	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11145	-0-	-885	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	8840	-0-	-3591	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10964	-0-	-706	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	11312	-0-	-747	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11243	-0-	-506	-0-	11243	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
03	5518	X	1303	-0-	-4215	-0-	321	1	982	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	389	-0-	-4951	-0-	228	1	161	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	2640	-0-	-2878	-0-	384	1	2256	2	N	-0-					-0-
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	379	1	3910	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3869	-0-	-6	-0-	317	1	3552	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1439	-0-	-1196	-0-	262	1	1177	2	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
03	8246	X	4250	-0-	-3996	-0-	77	1	4173	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	5682	-0-	-2298	-0-	131	1	5551	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	6402	-0-	-1503	-0-	190	1	6212	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	6872	-0-	-718	-0-	167	1	6705	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	5652	-0-	-2191	-0-	141	1	5511	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5536	-0-	-881	-0-	166	1	5370	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
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1480	-0-	160	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1142	-0-	-358	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1314	-0-	-205	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	782	-0-	-272	-0-	782	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20088	X	14782	-0-	-5306	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	14873	-0-	-157	-0-	14873	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	14952	-0-	-114	-0-	14952	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	13400	-0-	-1180	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
07	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	15646	2			N	-0-					-0-
*08	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	15787	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
03	6293	X	6071	-0-	-222	-0-	314	1	5757	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5697	-0-	-93	-0-	307	1	5390	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5668	-0-	-563	-0-	317	1	5351	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5528	-0-	-502	-0-	296	1	5232	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5525	-0-	-706	-0-	300	1	5225	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5105	-0-	-971	-0-	317	1	4788	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5158	-0-	-608	-0-	209	1	4949	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5135	-0-	-445	-0-	205	1	4930	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5123	-0-	-643	-0-	211	1	4912	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4925	-0-	-325	-0-	197	1	4728	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4532	-0-	-893	-0-	197	1	4335	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5104	-0-	-197	-0-	188	1	4916	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
03	10323	X	10077	-0-	-246	-0-	243	1	9834	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	9691	-0-	-419	-0-	197	1	9494	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	9970	-0-	-477	-0-	225	1	9745	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	9001	-0-	-1109	-0-	275	1	8726	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9728	-0-	-347	-0-	214	1	9514	2	N	-0-					-0-
*08	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	212	1	10055	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
03	15717	X	13430	-0-	-2287	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13057	-0-	-1733	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	13332	-0-	-1393	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	12632	-0-	-1618	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	12937	-0-	-1230	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12539	-0-	-946	-0-	12539	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
03	15934	X	14596	-0-	-1338	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	13784	-0-	-1246	-0-	13784	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	13937	-0-	-974	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	13549	-0-	-641	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	14463	-0-	-169	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	13141	-0-	-1460	-0-	13141	2			N	-0-					-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	7381	-0-	-1082	-0-	139	1	7242	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	6915	-0-	-1275	-0-	90	1	6825	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6429	-0-	-484	-0-	105	1	6324	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6150	-0-	-990	-0-	71	1	6079	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	4393	-0-	-2985	-0-	149	1	4244	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	5828	-0-	-1550	-0-	167	1	5661	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
03	8804	X	5565	-0-	-3239	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	4462	-0-	-2588	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	3632	-0-	-3405	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	4899	-0-	-1911	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5288	-0-	-1749	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	3385	-0-	-2195	-0-	3385	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
03	14012	X	7461	-0-	-6551	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	2248	-0-	-11312	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	2355	-0-	-11223	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	7587	-0-	-5553	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	3994	-0-	-9584	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
*08	7471	X	7070	-0-	-401	-0-	7070	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	7240	-0-	-1006	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6880	-0-	-740	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6820	-0-	-1054	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6399	-0-	-861	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6563	-0-	-908	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6092	-0-	-1162	-0-	6092	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	556	1	3868	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	3381	-0-	381	-0-	457	1	2924	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2464	-0-	-512	-0-	494	1	1970	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3992	-0-	-298	-0-	514	1	3478	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	2365	-0-	-2068	-0-	474	1	1891	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	2052	-0-	-2381	-0-	502	1	1550	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

03	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	340	1	1459	2	N	-0-					-0-
04	360	X	1544	-0-	1184	-0-	441	1	1103	2	N	-0-					-0-
05	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	265	1	1630	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	260	-0-	-1480	-0-	260	1			N	-0-					-0-
07	1798	X	283	-0-	-1515	-0-	283	1			N	-0-					-0-
08	1891	X	338	-0-	-1553	-0-	338	1			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

03	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	13513	2			N	-0-					-0-
04	720	X	12471	-0-	11751	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
05	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
06	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
07	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
*08	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12995	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

03	8029	X	5654	-0-	-2375	-0-	170	1	5484	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	1700	-0-	-5740	-0-	50	1	1650	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	1754	-0-	-5841	-0-	196	1	1558	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	5762	-0-	-1318	-0-	210	1	5552	2	N	-0-					-0-
07	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	171	1	7520	2	N	-0-					-0-
*08	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	198	1	7462	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

03	4960	X	4459	-0-	-501	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4669	-0-	-131	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4525	-0-	-435	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3964	-0-	-626	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3937	-0-	-899	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3738	-0-	-1098	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

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	2103	-0-	2103	2103	220	1	1883	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 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
03	8184	X	8120	-0-	-64	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7569	-0-	-351	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7463	-0-	-380	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7174	-0-	-686	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7546	-0-	-576	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7456	-0-	-666	-0-	7456	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
03	9331	X	7099	-0-	-2232	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7945	-0-	-455	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7536	-0-	-400	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6784	-0-	-566	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6990	-0-	-1225	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	6996	-0-	-1219	-0-	6996	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	8017	-0-	-1593	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8702	-0-	-598	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	6649	-0-	-1752	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	5607	-0-	-2163	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	3788	-0-	-5202	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	3368	-0-	-5622	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22723	X	21683	-0-	-1040	-0-	21683	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	20621	-0-	-1369	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
05	22227	X	20969	-0-	-1258	-0-	20969	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	20655	-0-	-855	-0-	20655	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	21072	-0-	-1155	-0-	21072	2			N	-0-					-0-
08	21669	X	20820	-0-	-849	-0-	20820	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	12162	-0-	342	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11279	-0-	-935	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11320	-0-	-500	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11675	-0-	-539	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	12133	-0-	-81	-0-	12133	2			N	-0-					-0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	5206	-0-	-1521	-0-	5197	3	9	9	N	8	3	8			60
04	6510	X	6311	-0-	-199	-0-	6311	3			N	-0-					60
05	6510	X	5853	-0-	-657	-0-	5853	3			N	-0-					60
06	5610	X	5368	-0-	-242	-0-	5364	3	4	9	N	4	2	8			62
07	6510	X	5264	-0-	-1246	-0-	5264	3			N	-0-					62
08	6510	X	6074	-0-	-436	-0-	304	1	5758	3	N	11	11	8			62
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6564	-0-	-163	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6306	-0-	-204	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6489	-0-	-83	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6066	-0-	-294	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6157	-0-	-415	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5979	-0-	-593	-0-	5979	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	9699	-0-	-283	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	8376	-0-	-1674	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	8900	-0-	-1609	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9893	-0-	-277	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8627	-0-	-1882	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9351	-0-	-352	-0-	9351	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	2592	-0-	2592	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	534	-0-	-2132	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*08	6758	X	1494	-0-	-5264	-0-	37	1	1457	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
03	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	378	1	7606	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	6475	-0-	4045	-0-	349	1	6126	2	N	-0-					-0-
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	402	1	6395	2	N	-0-					-0-
06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	383	1	5697	2	N	-0-					-0-
07	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	325	1	5482	2	N	-0-					-0-
*08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	319	1	5297	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
03	4154	X	2948	-0-	-1206	-0-	380	1	2568	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	3320	-0-	1100	-0-	371	1	2949	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3228	-0-	-740	-0-	424	1	2804	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	1963	-0-	-1877	-0-	411	1	1552	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	2450	-0-	-1518	-0-	386	1	2064	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2377	-0-	-1064	-0-	370	1	2007	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
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	143	1	3109	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2979	-0-	129	-0-	189	1	2790	2	N	-0-					-0-
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	154	1	3147	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	140	-0-	-3010	-0-	140	1			N	-0-					-0-
07	3255	X	279	-0-	-2976	-0-	279	1			N	-0-					-0-
*08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	231	1	3666	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	10697	-0-	-959	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10315	-0-	-515	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10497	-0-	-694	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9752	-0-	-1078	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10393	-0-	-333	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	10560	-0-	-135	-0-	10560	2			N	-0-					-0-

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
03	7068	X	6088	-0-	-980	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5851	-0-	-749	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6562	-0-	-258	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5731	-0-	-569	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5720	-0-	-573	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	1521	-0-	-5051	-0-	1521	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
03	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	224	1	5829	2	N	-0-					-0-
04	570	X	5310	-0-	4740	-0-	145	1	5165	2	N	-0-					-0-
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	197	1	5770	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	183	1	5727	2	N	-0-					-0-
07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	152	1	5706	2	N	-0-					-0-
*08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	150	1	5517	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
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3856	-0-	136	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2686	-0-	-1220	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2583	-0-	-1407	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
*07	4123	X	3691	-0-	-432	-0-	44	1	3647	2	N	-0-					-0-
*08	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	126	1	5340	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
03	2821	X	2511	-0-	-310	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2441	-0-	-259	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2088	-0-	-671	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	331	-0-	-2219	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
*08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	68	1	2901	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
03	9238	X	8917	-0-	-321	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8398	-0-	-542	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8500	-0-	-521	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8143	-0-	-527	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8578	-0-	-381	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8610	-0-	-318	-0-	8610	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
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6461	-0-	41	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6267	-0-	-336	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6192	-0-	-1068	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7464	-0-	-38	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
*08	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	2461	-0-	-3150	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	2894	-0-	-1516	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3209	-0-	-1348	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2759	-0-	-1081	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2105	-0-	-1646	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	1432	-0-	-1792	-0-	1432	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
03	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	7538	-0-	-2002	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	6206	-0-	-3652	-0-	199	1	6007	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	7612	-0-	-1928	-0-	139	1	7473	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9320	-0-	-538	-0-	122	1	9198	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	6081	-0-	-3777	-0-	89	1	5992	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
03	16616	X	12792	-0-	-3824	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	10758	-0-	-5322	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	13857	-0-	-1984	-0-	13857	2			N	-0-					-0-
06	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	14141	-0-	-181	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	13648	-0-	-209	-0-	13648	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
03	15996	X	14738	-0-	-1258	-0-	14738	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	14666	-0-	-1264	-0-	14666	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	12899	-0-	-3562	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	13317	-0-	-2613	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14620	-0-	-539	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
*08	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	15770	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
03	8525	X	5322	-0-	-3203	-0-	272	1	5050	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	5592	-0-	-2328	-0-	206	1	5386	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7551	-0-	-292	-0-	293	1	7258	2	N	-0-					-0-
06	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	53	1	9837	2	N	-0-					-0-
07	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
*08	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2			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
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	197	1	2723	2	N	64	60	1			46
							70	9									
04	2700	X	2832	-0-	132	-0-	195	1	2597	2	N	36					82
							40	9									
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	193	1	2758	2	N	8					90
							9	9									
06	2940	X	2799	-0-	-141	-0-	182	1	2615	2	N	2					92
							2	9									
*07	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	193	1	2687	2	N	-0-					92
08	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	166	1	2683	2	N	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	7109	-0-	-145	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5907	-0-	-1113	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	4616	-0-	-2018	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5820	-0-	-1050	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	4005	-0-	-3094	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
*08	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10447	X	9310	-0-	-1137	-0-	199	1	9111	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	8721	-0-	-1389	-0-	169	1	8552	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	8550	-0-	-1897	-0-	132	1	8418	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	9098	-0-	-1012	-0-	96	1	9002	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	8610	-0-	-1248	-0-	82	1	8528	2	N	-0-					-0-
*08	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	101	1	9244	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
03	11098	X	9908	-0-	-1190	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10032	-0-	-438	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9985	-0-	-617	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9350	-0-	-910	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9542	-0-	-812	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9557	-0-	-797	-0-	9557	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
03	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5845	-0-	-245	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	7341	-0-	-2083	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	5892	-0-	-3228	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	6203	-0-	-3221	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	1285	-0-	-6434	-0-	1285	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
03	3193	X	2392	-0-	-801	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2603	-0-	-487	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2663	-0-	-65	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
*08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	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
03	9610	X	8053	-0-	-1557	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	7720	-0-	-1580	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8028	-0-	-1396	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7832	-0-	-628	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	5094	-0-	-2966	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	1258	-0-	-6802	-0-	1258	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
03	6417	X	5638	-0-	-779	-0-	5620	2	18	9	Y	16					40
04	6090	X	5011	-0-	-1079	-0-	5002	2	9	9	Y	8					48
05	6293	X	5918	-0-	-375	-0-	5916	2	2	9	Y	2					50
06	DLQ G-10		5537	-0-	5537	5537	5535	2	2	9	Y	2					52
07	DLQ G-10		5632	-0-	5632	11169	5629	2	3	9	Y	3					55
08	DLQ G-10		5086	-0-	5086	16255	5086	2			Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13051	X	12212	-0-	-839	-0-	475	1	11737	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	11634	-0-	-546	-0-	453	1	11181	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	11974	-0-	-612	-0-	485	1	11489	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	11365	-0-	-545	-0-	445	1	10920	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	10426	-0-	-1788	-0-	411	1	10015	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	11170	-0-	-1044	-0-	444	1	10726	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
03	10602	X	10410	-0-	-192	-0-	142	1	10268	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	8660	-0-	-1600	-0-	172	1	8488	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	7430	-0-	-3172	-0-	290	1	7140	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	5252	-0-	-4828	-0-	239	1	5013	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	4399	-0-	-6017	-0-	240	1	4159	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	7200	-0-	-3216	-0-	351	1	6849	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
03	2635	X	955	-0-	-1680	-0-	955	2			Y	-0-					18
04	3690	X	2055	-0-	-1635	-0-	2048	2	7	9	Y	6					24
05	3813	X	2426	-0-	-1387	-0-	2426	2			Y	-0-					24
06	3690	X	2218	-0-	-1472	-0-	2218	2			Y	-0-					24
07	2170	X	1920	-0-	-250	-0-	1920	2			Y	-0-					24
08	2418	X	1018	-0-	-1400	-0-	1018	2			Y	-0-					24

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
03	22134	X	20638	-0-	-1496	-0-	20638	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	19457	-0-	-1963	-0-	19457	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	19279	-0-	-3010	-0-	19279	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	17043	-0-	-4527	-0-	17043	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	19157	-0-	-3132	-0-	19157	2			N	-0-					-0-
08	20646	X	18431	-0-	-2215	-0-	18431	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
03	9951	X	8090	-0-	-1861	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	7536	-0-	-2094	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	7015	-0-	-2378	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7446	-0-	-714	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
07	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
*08	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	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
03	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	7168	-0-	1258	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	2035	-0-	-4072	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	2863	-0-	-3047	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
07	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
*08	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	3779	-0-	-1150	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4386	-0-	-384	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4664	-0-	-17	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4439	-0-	-242	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3898	-0-	-752	-0-	3898	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	20274	X	18471	-0-	-1803	-0-	18471	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	18366	-0-	-984	-0-	18366	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	18811	-0-	-1122	-0-	18811	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	17598	-0-	-1632	-0-	17598	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	17747	-0-	-1535	-0-	17747	2			N	-0-					-0-
08	18972	X	17662	-0-	-1310	-0-	17662	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
03	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	12581	-0-	1571	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
05	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	9943	-0-	-1067	-0-	108	1	9835	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	10044	-0-	-1333	-0-	86	1	9958	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	11364	-0-	-13	-0-	41	1	11323	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
03	4464	X	367	-0-	-4097	-0-	366	2	1	9	N	1					57
04	4200	X	366	-0-	-3834	-0-	364	2	2	9	N	2					59
05	1612	X	236	-0-	-1376	-0-	178	2	58	9	N	53					112
06	1410	X	137	-0-	-1273	-0-	137	2			N	-0-					112
07	1457	X	91	-0-	-1366	-0-	91	2			N	-0-					112
08	372	X	35	-0-	-337	-0-	35	2			N	-0-					112

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
03	5859	X	5209	-0-	-650	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4813	-0-	-857	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5181	-0-	-678	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5012	-0-	-658	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5142	-0-	-717	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
*08	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	6250	-0-	-74	-0-	267	1	5983	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	6453	-0-	543	-0-	229	1	6224	2	N	-0-					-0-
05	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	219	1	6251	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	6045	-0-	-15	-0-	214	1	5831	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5683	-0-	-982	-0-	247	1	5436	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5684	-0-	-981	-0-	220	1	5464	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
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	562	-0-	412	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	9376	-0-	-513	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9072	-0-	-498	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8882	-0-	-1007	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8328	-0-	-1122	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	3107	-0-	-6658	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8115	-0-	-1247	-0-	8115	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

03	8928	X	7699	-0-	-1229	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7416	-0-	-1014	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7311	-0-	-1400	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7310	-0-	-670	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7605	-0-	-83	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7470	-0-	-218	-0-	7470	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

03	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	10940	-0-	1970	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
05	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	8758	-0-	-1412	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8289	-0-	-2220	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	6627	-0-	-3882	-0-	6627	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

03	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5091	-0-	-249	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4602	-0-	-916	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	3406	-0-	-1934	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4063	-0-	-1455	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	3294	-0-	-2224	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

03	10633	X	9561	-0-	-1072	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9013	-0-	-1277	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	8735	-0-	-1898	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8552	-0-	-1378	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8836	-0-	-1425	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8431	-0-	-1117	-0-	8431	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

03	7843	X	7142	-0-	-701	-0-	224	1	6918	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	7189	-0-	-251	-0-	238	1	6951	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	7166	-0-	-119	-0-	219	1	6947	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6639	-0-	-411	-0-	205	1	6434	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6217	-0-	-1223	-0-	175	1	6042	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	2977	-0-	-4463	-0-	161	1	2816	2	N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	11315	X	11083	-0-	-232	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	11207	-0-	1397	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10542	-0-	-198	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	9512	-0-	-2082	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10225	-0-	-1369	-0-	10225	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

03	10385	X	8902	-0-	-1483	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	11041	-0-	1321	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
05	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
06	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
07	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	11209	-0-	-292	-0-	11209	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

03	12400	X	8026	-0-	-4374	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11903	-0-	-97	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
06	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	5707	-0-	-6600	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
*08	12307	X	8026	-0-	-4281	-0-	8026	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

03	4464	X	3895	-0-	-569	-0-	3891	2	4	9	Y	4					7
04	4320	X	3617	-0-	-703	-0-	3616	2	1	9	Y	1					8
05	4278	X	1569	-0-	-2709	-0-	1568	2	1	9	Y	1					9
06	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					9
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					9

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

03	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8547	-0-	-1443	-0-	20	1	8527	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	211	-0-	-9771	-0-	211	1			N	-0-					-0-
06	12030	X	281	-0-	-11749	-0-	281	1			N	-0-					-0-
07	12431	X	5611	-0-	-6820	-0-	57	1	5554	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	9455	-0-	-2976	-0-	205	1	9250	2	N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

03	6293	X	5892	-0-	-401	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5990	-0-	-40	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
05	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
06	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5662	-0-	-538	-0-	5662	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

03	5890	X	5396	-0-	-494	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	3216	-0-	-2484	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4452	-0-	-1314	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4932	-0-	-288	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
07	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4950	-0-	-444	-0-	4950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	5053	X	4342	-0-	-711	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4032	-0-	-858	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	2838	-0-	-1905	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2597	-0-	-1993	-0-	2594	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4743	X	4042	-0-	-701	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
*08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	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
03	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10000	2	66	9	Y	60					78
04	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9305	2	73	9	Y	66					144
05	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9434	2	41	9	Y	37					181
06	DLQ G-10		7874	-0-	7874	7874	7848	2	26	9	Y	24					205
07	DLQ G-10		7281	-0-	7281	15155	7247	2	34	9	Y	31	174	1			62
08	DLQ G-10		6954	-0-	6954	22109	6928	2	26	9	Y	24					86

ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2018 - P/A 06/07/18

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
03	6107	X	5318	-0-	-789	-0-	5318	2			N	-0-					82
04	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	5963	2	86	9	N	78					160
05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5777	2	10	9	N	9					169
06	5580	X	5457	-0-	-123	-0-	5457	2			N	-0-					169
07	6262	X	5590	-0-	-672	-0-	5568	2	22	9	N	20					189
08	6262	X	4508	-0-	-1754	-0-	4508	2			N	-0-					189

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
03	3255	X	2061	-0-	-1194	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	3308	-0-	788	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2274	-0-	-1136	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1322	-0-	-2088	-0-	1322	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
03	4557	X	3377	-0-	-1180	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3363	-0-	-267	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3596	-0-	-186	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3222	-0-	-438	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2943	-0-	-839	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3235	-0-	-361	-0-	3235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	128	1	11140	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	6964	-0-	-2126	-0-	57	1	6907	2	N	-0-					-0-
05	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	70	1	9492	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	9270	-0-	-1620	-0-	129	1	9140	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	11253	X	7903	-0-	-3350	-0-	143	1	7760	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	8079	-0-	-3174	-0-	148	1	7931	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14322	X	12138	-0-	-2184	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	11212	-0-	-2648	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	11873	-0-	-2294	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11245	-0-	-1085	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11295	-0-	-888	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10843	-0-	-1309	-0-	10843	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4485	-0-	-444	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	5056	-0-	406	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5012	-0-	-227	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4978	-0-	-261	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15190	X	13637	-0-	-1553	-0-	48	1	13589	2	N	-0-					-0-
04	14700	X	12328	-0-	-2372	-0-	49	1	12279	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	13886	-0-	-1273	-0-	52	1	13834	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	12973	-0-	-1697	-0-	48	1	12925	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	13569	-0-	-71	-0-	49	1	13520	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	12769	-0-	-1119	-0-	49	1	12720	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

03	4371	X	3991	-0-	-380	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	5121	-0-	1101	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
*07	5301	X	2451	-0-	-2850	-0-	29	1	2422	2	N	-0-					-0-
*08	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	170	1	7187	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

03	9548	X	9130	-0-	-418	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8720	-0-	-520	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8771	-0-	-777	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	6732	-0-	-2118	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8500	-0-	-645	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8961	-0-	-184	-0-	8961	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

03	4216	X	3000	-0-	-1216	-0-	115	1	2885	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3249	-0-	-771	-0-	119	1	3130	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2966	-0-	-382	-0-	123	1	2843	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2507	-0-	-733	-0-	119	1	2388	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	1559	-0-	-1789	-0-	129	1	1430	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	1751	-0-	-1597	-0-	115	1	1636	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

03	4526	X	4248	-0-	-278	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3351	-0-	-1029	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3347	-0-	-1024	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3477	-0-	-753	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3809	-0-	-500	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3275	-0-	-972	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

03	5146	X	4418	-0-	-728	-0-	403	1	4015	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4575	-0-	-405	-0-	470	1	4105	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	3972	-0-	-988	-0-	490	1	3482	2	N	-0-					-0-
*06	4800	X	4463	-0-	-337	-0-	458	1	4005	2	N	-0-					-0-
*07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	459	1	4694	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4239	-0-	-504	-0-	488	1	3751	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

03	6603	X	5985	-0-	-618	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6034	-0-	-506	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5538	-0-	-1220	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5842	-0-	-698	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6046	-0-	-681	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5995	-0-	-236	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15531	X	13678	-0-	-1853	-0-	373	1	13305	2	N	-0-			-0-
04	15030	X	12977	-0-	-2053	-0-	367	1	12610	2	N	-0-			-0-
05	15190	X	12550	-0-	-2640	-0-	404	1	12146	2	N	-0-			-0-
06	13680	X	12460	-0-	-1220	-0-	379	1	12081	2	N	-0-			-0-
07	13671	X	12202	-0-	-1469	-0-	390	1	11812	2	N	-0-			-0-
08	13671	X	11983	-0-	-1688	-0-	388	1	11595	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
03	11067	X	9881	-0-	-1186	-0-	9881	2			N	-0-			-0-
04	10710	X	9237	-0-	-1473	-0-	9237	2			N	-0-			-0-
05	11067	X	9792	-0-	-1275	-0-	9792	2			N	-0-			-0-
06	10500	X	9279	-0-	-1221	-0-	9279	2			N	-0-			-0-
07	10509	X	3454	-0-	-7055	-0-	3454	2			N	-0-			-0-
08	9889	X	6459	-0-	-3430	-0-	6459	2			N	-0-			-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	69	1	6694	2	N	-0-			-0-
04	5400	X	5930	-0-	530	-0-	56	1	5874	2	N	-0-			-0-
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	109	1	5994	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	3690	-0-	-2820	-0-	217	1	3473	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	4550	-0-	-2177	-0-	195	1	4355	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	5707	-0-	-1020	-0-	154	1	5553	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
03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	412	1	5477	2	N	-0-			-0-
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	393	1	3572	2	N	-0-			-0-
05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	405	1	5513	2	N	-0-			-0-
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	375	1	2493	2	N	-0-			-0-
07	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	339	1	2040	2	N	-0-			-0-
*08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	428	1	5602	2	N	-0-			-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	75	1	8679	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	8216	-0-	806	-0-	74	1	8142	2	N	-0-			-0-
05	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	57	1	9060	2	N	-0-			-0-
06	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-			-0-
07	8742	X	8507	-0-	-235	-0-	36	1	8471	2	N	-0-			-0-
08	9114	X	8646	-0-	-468	-0-	49	1	8597	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
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-			-0-
04	3000	X	3109	-0-	109	-0-	3109	2			N	-0-			-0-
05	3007	X	2984	-0-	-23	-0-	2984	2			N	-0-			-0-
06	3090	X	2894	-0-	-196	-0-	2894	2			N	-0-			-0-
07	3224	X	2032	-0-	-1192	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
08	3224	X	1923	-0-	-1301	-0-	1923	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
03	5456	X	4786	-0-	-670	-0-	4786	2			N	-0-			-0-
04	5280	X	5012	-0-	-268	-0-	5012	2			N	-0-			-0-
05	5270	X	4482	-0-	-788	-0-	4482	2			N	-0-			-0-
06	4620	X	2169	-0-	-2451	-0-	2169	2			N	-0-			-0-
07	5177	X	3413	-0-	-1764	-0-	3413	2			N	-0-			-0-
08	5177	X	2483	-0-	-2694	-0-	2483	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2083	-0-	-614	-0-	419	1	1664	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2449	-0-	-161	-0-	386	1	2063	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2103	-0-	-594	-0-	359	1	1744	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1814	-0-	-196	-0-	350	1	1464	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	1099	-0-	-1443	-0-	313	1	786	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	1278	-0-	-1264	-0-	264	1	1014	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3292	-0-	-986	-0-	184	1	3108	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	2264	-0-	-1876	-0-	169	1	2095	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	2593	-0-	-1685	-0-	168	1	2425	2	N	-0-					-0-
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	184	1	3248	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3408	-0-	-64	-0-	210	1	3198	2	N	-0-					-0-
*08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	197	1	4291	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14508	X	13746	-0-	-762	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13521	-0-	-519	-0-	13521	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13611	-0-	-897	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	11615	-0-	-1675	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	11525	-0-	-2456	-0-	94	1	11431	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	12660	-0-	-1321	-0-	19	1	12641	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
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2799	2	28	9	Y	25	18	1			20
04	2880	X	2895	-0-	15	-0-	2875	2	20	9	Y	18	19	1			19
05	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	2834	2	25	9	Y	23	19	1			23
06	DLQ G-10		2837	-0-	2837	2837	2820	2	17	9	Y	15	24	1			14
07	DLQ G-10		2804	-0-	2804	5641	2792	2	12	9	Y	11					25
08	DLQ G-10		2795	-0-	2795	8436	2782	2	13	9	Y	12	23	1			14

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
03	15438	X	14305	-0-	-1133	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13917	-0-	-873	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	14263	-0-	-586	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	13488	-0-	-762	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	14042	-0-	-435	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13509	-0-	-875	-0-	13509	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
03	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	193	1	10106	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	11481	-0-	4611	-0-	171	1	11310	2	N	-0-					-0-
05	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	183	1	8806	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9934	-0-	-26	-0-	133	1	9801	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	10179	-0-	-1694	-0-	135	1	10044	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	8796	-0-	-3077	-0-	143	1	8653	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	9707	-0-	827	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
05	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8755	-0-	-875	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9187	-0-	-857	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9211	-0-	-833	-0-	9211	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
03	15686	X	13793	-0-	-1893	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	12755	-0-	-565	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	11815	-0-	-2414	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12358	-0-	-1412	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	14199	-0-	-30	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
*08	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	14384	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	17980	X	16783	-0-	-1197	-0-	16783	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	15909	-0-	-1071	-0-	15909	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	16334	-0-	-871	-0-	16334	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	15730	-0-	-680	-0-	15730	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	16188	-0-	-769	-0-	16188	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	15938	-0-	-833	-0-	15938	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
03	9858	X	8400	-0-	-1458	-0-	142	1	8258	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8479	-0-	-1061	-0-	144	1	8335	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	8115	-0-	-379	-0-	159	1	7956	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	3361	-0-	-4859	-0-	165	1	3196	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	752	-0-	-8021	-0-	242	1	510	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	7265	-0-	-1508	-0-	257	1	7008	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
03	2852	X	2671	-0-	-181	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	3408	-0-	648	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1352	-0-	-1221	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1436	-0-	-1144	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	606	-0-	-2928	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					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
03	11842	X	11772	-0-	-70	-0-	431	1	11341	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	9505	-0-	-1955	-0-	253	1	9252	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	8301	-0-	-3541	-0-	313	1	7988	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	9636	-0-	-1764	-0-	318	1	9318	2	N	-0-					-0-
07	11780	X	7352	-0-	-4428	-0-	314	1	7038	2	N	-0-					-0-
*08	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	341	1	11889	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	10167	-0-	717	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9434	-0-	-331	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
06	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9542	-0-	-223	-0-	9542	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	431	1	5898	2	N	-0-					-0-
04	420	X	719	-0-	299	-0-	267	1	452	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	2192	-0-	-195	-0-	406	1	1786	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	2990	-0-	-1510	-0-	429	1	2561	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	245	-0-	-4405	-0-	245	1			N	-0-					-0-
08	4650	X	146	-0-	-4504	-0-	146	1			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	151	1	4961	2	N	-0-					-0-
04	720	X	5080	-0-	4360	-0-	138	1	4942	2	N	-0-					-0-
05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	131	1	4981	2	N	-0-					-0-
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	131	1	4607	2	N	-0-					-0-
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	106	1	4055	2	N	-0-					-0-
*08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	108	1	2379	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	8253	-0-	-1171	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	10030	-0-	910	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
05	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
06	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9881	-0-	-8	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
*08	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	8558	-0-	-525	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8054	-0-	-526	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8563	-0-	-303	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8311	-0-	-269	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8402	-0-	-154	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8332	-0-	-224	-0-	8332	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	4955	-0-	-780	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5097	-0-	-453	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4830	-0-	-905	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4658	-0-	-802	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5152	-0-	-490	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
*08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4600	-0-	-1640	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5844	-0-	-356	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5279	-0-	-1531	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5464	-0-	-1573	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	2900	-0-	-4137	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7442	-0-	-494	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7083	-0-	-597	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6704	-0-	-1232	-0-	4	1	6700	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6970	-0-	-560	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6878	-0-	-717	-0-	2	1	6876	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	5620	-0-	-1820	-0-	6	1	5614	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
03	8153	X	5811	-0-	-2342	-0-	366	1	5445	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	2832	-0-	-4488	-0-	258	1	2574	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	2449	-0-	-2728	-0-	227	1	2222	2	N	-0-					-0-
06	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	295	1	6284	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	3031	-0-	-2766	-0-	279	1	2752	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	4491	-0-	-1306	-0-	331	1	4160	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
03	8990	X	8263	-0-	-727	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8003	-0-	-697	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8532	-0-	-179	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8000	-0-	-430	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8297	-0-	-197	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7828	-0-	-697	-0-	7828	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
03	14043	X	12457	-0-	-1586	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12737	-0-	-163	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	12889	-0-	-565	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	12314	-0-	-706	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12639	-0-	-815	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12517	-0-	-658	-0-	12517	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
03	8246	X	7549	-0-	-697	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7187	-0-	-643	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7343	-0-	-500	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7030	-0-	-560	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7260	-0-	-521	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6794	-0-	-770	-0-	6794	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
03	11036	X	9038	-0-	-1998	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	8554	-0-	-2126	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	7399	-0-	-3358	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	6622	-0-	-3788	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	7005	-0-	-3752	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8349	-0-	-703	-0-	8349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: C 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
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-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

03	10757	X	9634	-0-	-1123	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9337	-0-	-1073	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9277	-0-	-1449	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8633	-0-	-1267	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8345	-0-	-1296	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	5754	-0-	-3887	-0-	5754	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	128	1	2926	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	30	X	10330	-0-	10300	-0-	307	1	10023	2	N	-0-					-0-
05	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	196	1	8492	2	N	-0-					-0-
06	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	98	1	9269	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	189	1	7871	2	N	-0-					-0-
*08	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	230	1	8118	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

03	8153	X	7767	-0-	-386	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7521	-0-	-369	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7887	-0-	-80	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7121	-0-	-589	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7051	-0-	-916	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7716	-0-	-158	-0-	7716	2			N	-0-					-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

03	4619	X	2522	-0-	-2097	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	1707	-0-	-2493	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2520	-0-	-1758	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
07	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
*08	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

03	11067	X	8756	-0-	-2311	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	8967	-0-	-1743	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9610	-0-	-1116	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8010	-0-	-2130	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8067	-0-	-2101	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8781	-0-	-829	-0-	8781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	6075	-0-	-32	-0-	175	1	5900	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	3851	-0-	-2059	-0-	201	1	3650	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	1816	-0-	-3206	-0-	332	1	1484	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5308	-0-	-572	-0-	263	1	5045	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5422	-0-	-654	-0-	204	1	5218	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5058	-0-	-1018	-0-	207	1	4851	2	N	-0-					-0-

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
03	7998	X	6710	-0-	-1288	-0-	259	1	6451	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	7819	-0-	79	-0-	220	1	7599	2	N	-0-					-0-
05	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	203	1	7197	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5248	-0-	-1592	-0-	236	1	5012	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	4879	-0-	-3212	-0-	237	1	4642	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	5620	-0-	-2471	-0-	330	1	5290	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
03	4526	X	4368	-0-	-158	-0-	321	1	4040	2	N	6	6	8			10
							7	9									
04	4380	X	3959	-0-	-421	-0-	271	1	3688	2	N	-0-					10
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	286	1	4133	2	N	-0-					10
06	4230	X	3772	-0-	-458	-0-	296	1	3418	2	N	53	3	8			60
							58	9									
07	4371	X	1064	-0-	-3307	-0-	119	1	945	2	N	-0-					60
08	4433	X	3673	-0-	-760	-0-	313	1	3350	2	N	9	9	8			60
							10	9									

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	7746	-0-	-1678	-0-	143	1	7603	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6999	-0-	-621	-0-	145	1	6854	2	N	-0-					-0-
05	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	68	1	8421	2	N	-0-					-0-
06	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	81	1	7670	2	N	-0-					-0-
07	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	50	1	8247	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	6396	-0-	-2098	-0-	94	1	6302	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
03	6975	X	5984	-0-	-991	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	8337	-0-	1587	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
05	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
06	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
07	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
*08	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	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
03	19592	X	18215	-0-	-1377	-0-	18215	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	16685	-0-	-1645	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
05	18414	X	17252	-0-	-1162	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
06	17820	X	16033	-0-	-1787	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	16716	-0-	-1512	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	16687	-0-	-1541	-0-	16687	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	11071	-0-	-1918	-0-	39	1	11032	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	3354	-0-	-8286	-0-	142	1	3212	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	8889	-0-	-3139	-0-	146	1	8743	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	6065	-0-	-5575	-0-	165	1	5894	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	11067	X	5079	-0-	-5988	-0-	249	1	4830	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	5944	-0-	-5123	-0-	248	1	5696	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4998	-0-	-162	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4123	-0-	-1271	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4437	-0-	-783	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	2758	-0-	-2636	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4188	-0-	-1175	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

03	9300	X	9042	-0-	-258	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8605	-0-	-635	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8568	-0-	-980	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8034	-0-	-1206	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8881	-0-	-481	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8843	-0-	-209	-0-	8843	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

03	13609	X	11905	-0-	-1704	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	10541	-0-	-2059	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	10348	-0-	-2672	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10638	-0-	-912	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	9980	-0-	-1924	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	1114	-0-	-10790	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

03	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6746	-0-	-574	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
05	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6274	-0-	-1196	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6583	-0-	-1136	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6755	-0-	-964	-0-	6755	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

03	8277	X	7667	-0-	-610	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7245	-0-	-735	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	6236	-0-	-2351	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7406	-0-	-904	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
07	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
*08	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 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
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

03	11067	X	10524	-0-	-543	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9873	-0-	-837	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	10084	-0-	-53	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9772	-0-	-398	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9866	-0-	-643	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9826	-0-	-683	-0-	9826	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4483	-0-	-497	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4558	-0-	-588	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4686	-0-	-294	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4824	-0-	-136	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
*08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

03	20491	X	17893	-0-	-2598	-0-	17893	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	17872	-0-	-1178	-0-	17872	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	18639	-0-	-333	-0-	18639	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	17542	-0-	-488	-0-	17542	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	16601	-0-	-2030	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	16986	-0-	-1645	-0-	16986	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

03	5425	X	4376	-0-	-1049	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4012	-0-	-1238	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4742	-0-	-652	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4664	-0-	-556	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3787	-0-	-956	-0-	50	1	3737	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

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-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

03	9455	X	8074	-0-	-1381	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8399	-0-	-751	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7697	-0-	-1758	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7893	-0-	-687	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8496	-0-	-370	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8015	-0-	-665	-0-	8015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	4957	-0-	-4219	-0-	231	1	4726	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	4425	-0-	-4455	-0-	301	1	4124	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	7861	-0-	-1315	-0-	177	1	7684	2	N	-0-					-0-
06	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	226	1	8757	2	N	-0-					-0-
07	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	234	1	8215	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	7330	-0-	-544	-0-	273	1	7057	2	N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

03	10726	X	9638	-0-	-1088	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9099	-0-	-1281	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9339	-0-	-1232	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9224	-0-	-1006	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9729	-0-	-842	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9147	-0-	-494	-0-	9147	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	404	1	731	2	N	-0-					-0-
04	0	N	1400	-0-	1400	-0-	346	1	1054	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3820	-0-	720	720	293	1	3527	2	N	-0-					-0-
06	2541	N	1821	-0-	-720	-0-	268	1	1553	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1185	-0-	-272	-0-	349	1	836	2	N	-0-					-0-
*08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	274	1	4236	2	N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

03	11253	X	9304	-0-	-1949	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9179	-0-	-1621	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10830	-0-	-206	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
06	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10430	-0-	-389	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	8596	-0-	-2223	-0-	8596	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

03	11780	X	11376	-0-	-404	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10462	-0-	-938	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	11180	-0-	-538	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	11124	-0-	-216	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10327	-0-	-1050	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
*08	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

03	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	206	1	6511	2	N	-0-					187
04	6510	X	6628	-0-	118	-0-	168	1	6445	2	N	14	170	1			31
							15	9									
05	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	142	1	6850	2	N	28					59
							31	9									
06	6510	X	6312	-0-	-198	-0-	168	1	6135	2	N	8					67
							9	9									
07	6851	X	6366	-0-	-485	-0-	174	1	6192	2	N	-0-					67
08	7037	X	6130	-0-	-907	-0-	174	1	5956	2	N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	15996	X	14220	-0-	-1776	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	13369	-0-	-2111	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	13343	-0-	-2250	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	13008	-0-	-1242	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	14240	-0-	-20	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
*08	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	14713	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
03	5301	X	4183	-0-	-1118	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	3608	-0-	-1522	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4128	-0-	-1173	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3980	-0-	-400	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
*08	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	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
03	8742	X	7302	-0-	-1440	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7084	-0-	-1376	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7215	-0-	-1155	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6868	-0-	-1112	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7432	-0-	-318	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
*08	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	102	1	9984	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	8749	-0-	7549	-0-	107	1	8642	2	N	-0-					-0-
05	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	102	1	8874	2	N	-0-					-0-
06	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	102	1	10315	2	N	-0-					-0-
07	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	96	1	10572	2	N	-0-					-0-
*08	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	100	1	10005	2	N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21266	X	16935	-0-	-4331	-0-	16935	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	16336	-0-	-4244	-0-	16336	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	16914	-0-	-1624	-0-	16914	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	15836	-0-	-2104	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	16333	-0-	-1089	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	16104	-0-	-822	-0-	16104	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
03	5580	X	4826	-0-	-754	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4853	-0-	-547	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4738	-0-	-842	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4136	-0-	-964	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3908	-0-	-1114	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	1916	-0-	-3106	-0-	1916	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
03	7936	X	7269	-0-	-667	-0-	125	1	7144	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	7432	-0-	-2528	-0-	110	1	7322	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	5824	-0-	-4468	-0-	125	1	5699	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	1070	-0-	-8890	-0-	172	1	898	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	2519	-0-	-6874	-0-	306	1	2213	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	4421	-0-	-3267	-0-	220	1	4201	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13950	X	12505	-0-	-1445	-0-	12505	2			N	-0-			-0-
04	13500	X	13042	-0-	-458	-0-	13042	2			N	-0-			-0-
05	13733	X	10700	-0-	-3033	-0-	182	1	10518	2	N	-0-			-0-
06	12810	X	10414	-0-	-2396	-0-	108	1	10306	2	N	-0-			-0-
07	13485	X	12485	-0-	-1000	-0-	12485	2			N	-0-			-0-
08	13485	X	12396	-0-	-1089	-0-	12396	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
03	6324	X	5530	-0-	-794	-0-	5530	2			N	-0-			-0-
04	6120	X	5135	-0-	-985	-0-	5135	2			N	-0-			-0-
05	5983	X	4620	-0-	-1363	-0-	4620	2			N	-0-			-0-
06	5790	X	4089	-0-	-1701	-0-	4089	2			N	-0-			-0-
07	5983	X	3389	-0-	-2594	-0-	3389	2			N	-0-			-0-
08	5518	X	4062	-0-	-1456	-0-	4062	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-			-0-
04	4680	X	5036	-0-	356	-0-	5036	2			N	-0-			-0-
05	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-			-0-
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-			-0-
07	5580	X	3539	-0-	-2041	-0-	3539	2			N	-0-			-0-
*08	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	7611	-0-	-2557	-0-	7611	2			N	-0-			-0-
04	8730	X	7243	-0-	-1487	-0-	7243	2			N	-0-			-0-
05	8556	X	7494	-0-	-1062	-0-	7494	2			N	-0-			-0-
06	8250	X	6592	-0-	-1658	-0-	6592	2			N	-0-			-0-
07	8370	X	7086	-0-	-1284	-0-	7086	2			N	-0-			-0-
08	7626	X	7511	-0-	-115	-0-	7511	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
03	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	2			N	-0-			-0-
04	8700	X	8862	-0-	162	-0-	8862	2			N	-0-			-0-
05	11594	X	9398	-0-	-2196	-0-	9398	2			N	-0-			-0-
06	11220	X	8021	-0-	-3199	-0-	8021	2			N	-0-			-0-
07	11594	X	10566	-0-	-1028	-0-	10566	2			N	-0-			-0-
08	11160	X	10892	-0-	-268	-0-	10892	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
03	14384	X	13645	-0-	-739	-0-	13645	2			N	-0-			-0-
04	14070	X	13674	-0-	-396	-0-	13674	2			N	-0-			-0-
05	14539	X	12176	-0-	-2363	-0-	12176	2			N	-0-			-0-
06	14070	X	12364	-0-	-1706	-0-	12364	2			N	-0-			-0-
07	14136	X	12304	-0-	-1832	-0-	12304	2			N	-0-			-0-
08	14136	X	12334	-0-	-1802	-0-	12334	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
03	9393	X	9070	-0-	-323	-0-	9070	2			N	-0-			-0-
04	9090	X	8971	-0-	-119	-0-	8971	2			N	-0-			-0-
05	9269	X	9262	-0-	-7	-0-	9262	2			N	-0-			-0-
06	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-			-0-
07	9269	X	8909	-0-	-360	-0-	8909	2			N	-0-			-0-
08	9269	X	8406	-0-	-863	-0-	8406	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19127	X	17691	-0-	-1436	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	16791	-0-	-1089	-0-	16791	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	17369	-0-	-1107	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	16544	-0-	-916	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	16939	-0-	-762	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	16722	-0-	-979	-0-	16722	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3719	-0-	-373	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3451	-0-	-509	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3159	-0-	-933	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3121	-0-	-809	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3140	-0-	-921	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2982	-0-	-738	-0-	2982	2			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
03	11501	X	7840	-0-	-3661	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	8374	-0-	-2156	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9216	-0-	-1665	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8750	-0-	-730	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8709	-0-	-1087	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8822	-0-	-385	-0-	8822	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
03	13547	X	11613	-0-	-1934	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	10858	-0-	-2252	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	10201	-0-	-3346	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	9747	-0-	-3003	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10099	-0-	-2146	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	1121	-0-	-10504	-0-	1121	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
03	7688	X	7138	-0-	-550	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6793	-0-	-647	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7206	-0-	-141	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
06	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	5411	-0-	-1936	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5322	-0-	-1870	-0-	5322	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
03	3844	X	3466	-0-	-378	-0-	102	1	3364	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3126	-0-	-594	-0-	109	1	3017	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3720	-0-	-124	-0-	104	1	3616	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3377	-0-	-133	-0-	79	1	3298	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	1856	-0-	-1616	-0-	109	1	1747	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	2129	-0-	-1591	-0-	215	1	1914	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
03	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	8433	-0-	63	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8591	-0-	-306	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7925	-0-	-1165	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8068	-0-	-1325	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	7441	-0-	-1952	-0-	7441	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2018 - PLUGGED 05/31/18

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

03	13237	X	12673	-0-	-564	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12047	-0-	-763	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	12005	-0-	-1232	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11274	-0-	-1536	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11381	-0-	-1856	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11136	-0-	-1543	-0-	11136	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

03	9889	X	8618	-0-	-1271	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8414	-0-	-1036	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8653	-0-	-740	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8266	-0-	-764	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8478	-0-	-605	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8314	-0-	-366	-0-	8314	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

03	16306	X	15378	-0-	-928	-0-	15378	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	14973	-0-	-717	-0-	14973	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	14597	-0-	-1616	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	14948	-0-	-82	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	15109	-0-	-391	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	14441	-0-	-1028	-0-	14441	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

03	13237	X	9370	-0-	-3867	-0-	238	1	9132	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	10413	-0-	-2397	-0-	69	1	10344	2	N	-0-					-0-
05	13237	X	10250	-0-	-2987	-0-	239	1	10011	2	N	-0-					-0-
06	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	143	1	9987	2	N	-0-					-0-
07	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	249	1	12206	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	10408	-0-	-349	-0-	243	1	10165	2	N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

03	9703	X	8470	-0-	-1233	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9247	-0-	-143	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8424	-0-	-1155	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7708	-0-	-1232	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8471	-0-	-1077	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8049	-0-	-1499	-0-	8049	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

03	7254	X	3937	-0-	-3317	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	1259	-0-	-5761	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	3266	-0-	-3988	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	2265	-0-	-3765	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4001	-0-	-649	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3377	-0-	-932	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	420	1	9714	2	N	-0-			-0-
04	1890	X	8653	-0-	6763	-0-	367	1	8286	2	N	-0-			-0-
05	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	381	1	9662	2	N	-0-			-0-
06	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	355	1	8661	2	N	-0-			-0-
07	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	369	1	9503	2	N	-0-			-0-
*08	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	366	1	9200	2	N	-0-			-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

03	11687	X	9590	-0-	-2097	-0-	9590	2			N	-0-			-0-
04	11310	X	9878	-0-	-1432	-0-	9878	2			N	-0-			-0-
05	10540	X	9829	-0-	-711	-0-	9829	2			N	-0-			-0-
06	9270	X	8451	-0-	-819	-0-	8451	2			N	-0-			-0-
07	10199	X	8811	-0-	-1388	-0-	8811	2			N	-0-			-0-
08	10199	X	8237	-0-	-1962	-0-	8237	2			N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

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-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

03	9486	X	8963	-0-	-523	-0-	8963	2			N	-0-			-0-
04	9150	X	8597	-0-	-553	-0-	8597	2			N	-0-			-0-
05	9114	X	8374	-0-	-740	-0-	8374	2			N	-0-			-0-
06	8760	X	8399	-0-	-361	-0-	8399	2			N	-0-			-0-
07	9052	X	8697	-0-	-355	-0-	8697	2			N	-0-			-0-
08	8959	X	8433	-0-	-526	-0-	8433	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

03	13299	X	12365	-0-	-934	-0-	12365	2			N	-0-			-0-
04	12720	X	11789	-0-	-931	-0-	11789	2			N	-0-			-0-
05	13051	X	11951	-0-	-1100	-0-	11951	2			N	-0-			-0-
06	12120	X	11561	-0-	-559	-0-	11561	2			N	-0-			-0-
07	12369	X	11398	-0-	-971	-0-	11398	2			N	-0-			-0-
08	12369	X	11399	-0-	-970	-0-	11399	2			N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

03	20274	X	19709	-0-	-565	-0-	19709	2			N	-0-			-0-
04	19620	X	17581	-0-	-2039	-0-	17581	2			N	-0-			-0-
05	20770	X	20770	-0-	-0-	-0-	20770	2			N	-0-			-0-
06	19620	X	18944	-0-	-676	-0-	18944	2			N	-0-			-0-
07	20057	X	19853	-0-	-204	-0-	19853	2			N	-0-			-0-
08	20274	X	19724	-0-	-550	-0-	19724	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

03	10168	X	6706	-0-	-3462	-0-	11	1	6695	2	N	-0-			-0-
04	9840	X	6573	-0-	-3267	-0-	125	1	6448	2	N	-0-			-0-
05	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	57	1	8471	2	N	-0-			-0-
06	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	142	1	9479	2	N	-0-			-0-
07	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	114	1	9058	2	N	-0-			-0-
08	8525	X	7023	-0-	-1502	-0-	120	1	6903	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

03	21390	X	18182	-0-	-3208	-0-	18182	2			N	-0-			-0-
04	20580	X	19151	-0-	-1429	-0-	19151	2			N	-0-			-0-
05	21173	X	19825	-0-	-1348	-0-	19825	2			N	-0-			-0-
06	20160	X	18040	-0-	-2120	-0-	18040	2			N	-0-			-0-
07	20677	X	19147	-0-	-1530	-0-	19147	2			N	-0-			-0-
08	19840	X	18821	-0-	-1019	-0-	18821	2			N	-0-			-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

03	19504	X	19504	-0-	-0-	-0-	19504	2			N	-0-			-0-
04	12930	X	17706	-0-	4776	-0-	6	1	17700	2	N	-0-			-0-
05	13361	X	13115	-0-	-246	-0-	171	1	12944	2	N	-0-			-0-
06	12930	X	12342	-0-	-588	-0-	37	1	12305	2	N	-0-			-0-
07	13361	X	11111	-0-	-2250	-0-	47	1	11064	2	N	-0-			-0-
08	13361	X	11015	-0-	-2346	-0-	47	1	10968	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-			-0-
04	3840	X	3655	-0-	-185	-0-	3655	2			N	-0-			-0-
05	3968	X	3336	-0-	-632	-0-	3336	2			N	-0-			-0-
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-			-0-
07	3968	X	3076	-0-	-892	-0-	7	1	3069	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	1825	-0-	-2143	-0-	157	1	1668	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

03	8091	X	7107	-0-	-984	-0-	7107	2			N	-0-			-0-
04	7830	X	6482	-0-	-1348	-0-	6482	2			N	-0-			-0-
05	7533	X	7065	-0-	-468	-0-	7065	2			N	-0-			-0-
06	7110	X	6603	-0-	-507	-0-	6603	2			N	-0-			-0-
07	7347	X	6597	-0-	-750	-0-	6597	2			N	-0-			-0-
08	7099	X	5414	-0-	-1685	-0-	5414	2			N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

03	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	318	1	8004	2	Y	-0-			31
04	4650	X	6459	-0-	1809	-0-	321	1	6138	2	Y	-0-			31
05	6231	X	5581	-0-	-650	-0-	320	1	5261	2	Y	-0-			31
06	DLQ	G-10	3015	-0-	3015	3015	303	1	2712	2	Y	-0-			31
07	DLQ	G-10	4879	-0-	4879	7894	309	1	4491	2	Y	72			103
							79	9							
08	DLQ	G-10	5213	-0-	5213	13107	312	1	4901	2	Y	-0-			103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7625	-0-	-559	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	5188	-0-	-2732	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7873	-0-	-311	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
06	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
07	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7694	-0-	-180	-0-	7694	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6362	-0-	-520	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	7147	-0-	487	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
05	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
*08	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7430	-0-	-599	-0-	7430	2			Y	-0-					8
04	7530	X	7077	-0-	-453	-0-	7069	2	8	9	Y	7					15
05	7657	X	7336	-0-	-321	-0-	7335	2	1	9	Y	1					16
06	DLQ G-10		7057	-0-	7057	7057	6993	2	64	9	Y	58					74
07	DLQ G-10		7014	-0-	7014	14071	7011	2	3	9	Y	3					77
08	DLQ G-10		7012	-0-	7012	21083	7012	2			Y	-0-					77

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13857	X	12525	-0-	-1332	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	11665	-0-	-1745	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	12441	-0-	-1447	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	11760	-0-	-1680	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	12305	-0-	-1583	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	11400	-0-	-1124	-0-	11400	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	4027	-0-	-96	-0-	380	1	3647	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2919	-0-	-1071	-0-	333	1	2586	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	2203	-0-	-1827	-0-	343	1	1860	2	N	-0-					-0-
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	325	1	3596	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	338	1	3675	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	966	-0-	-3064	-0-	295	1	671	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	9373	-0-	-1260	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8574	-0-	-1386	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8693	-0-	-576	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8162	-0-	-898	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8391	-0-	-971	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	7621	-0-	-1741	-0-	7621	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5024	-0-	-1021	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5072	-0-	-628	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	3198	-0-	-2692	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	1908	-0-	-3792	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4393	-0-	-1125	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
*08	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	6803	-0-	-1660	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7805	-0-	-355	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7842	-0-	-435	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7228	-0-	-542	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7216	-0-	-844	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6514	-0-	-1546	-0-	6514	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
03	24422	X	24422	-0-	-0-	-0-	24422	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	24116	-0-	9356	-0-	24116	2			N	-0-					-0-
05	23758	X	23758	-0-	-0-	-0-	23758	2			N	-0-					-0-
06	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	20698	2			N	-0-					-0-
07	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	24149	2			N	-0-					-0-
*08	23419	X	23419	-0-	-0-	-0-	23419	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
03	8308	X	7708	-0-	-600	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7567	-0-	-383	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7006	-0-	-1209	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7147	-0-	-323	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	256	-0-	-7556	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	4177	-0-	-3635	-0-	4177	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
03	9641	X	9128	-0-	-513	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8689	-0-	-551	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8874	-0-	-674	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8392	-0-	-728	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8646	-0-	-468	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8427	-0-	-687	-0-	8427	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	10280	-0-	-694	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9767	-0-	-853	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9935	-0-	-1039	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9474	-0-	-876	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9622	-0-	-918	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9628	-0-	-664	-0-	9628	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
03	28117	X	25516	-0-	-2601	-0-	1137	1	24379	2	N	-0-					-0-
04	27210	X	23700	-0-	-3510	-0-	1129	1	22571	2	N	-0-					-0-
05	25978	X	25090	-0-	-888	-0-	1241	1	23849	2	N	-0-					-0-
06	25140	X	23960	-0-	-1180	-0-	1070	1	22890	2	N	-0-					-0-
07	25947	X	23136	-0-	-2811	-0-	1017	1	22119	2	N	-0-					-0-
08	25513	X	24216	-0-	-1297	-0-	1099	1	23117	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22041	X	20087	-0-	-1954	-0-	895	1	19192	2	N	-0-					-0-
04	21330	X	19820	-0-	-1510	-0-	944	1	18876	2	N	-0-					-0-
05	20646	X	19986	-0-	-660	-0-	988	1	18998	2	N	-0-					-0-
06	19980	X	18481	-0-	-1499	-0-	825	1	17656	2	N	-0-					-0-
07	20491	X	18311	-0-	-2180	-0-	805	1	17506	2	N	-0-					-0-
08	20491	X	19355	-0-	-1136	-0-	878	1	18477	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	7506	-0-	-368	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7128	-0-	-492	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7241	-0-	-633	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	5629	-0-	-1811	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6165	-0-	-1523	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7217	-0-	-285	-0-	7217	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

03	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	16663	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	15259	-0-	-3371	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	15477	-0-	-3774	-0-	15477	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	14856	-0-	-3774	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	15246	-0-	-1990	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	14946	-0-	-1732	-0-	14946	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

03	4495	X	4293	-0-	-202	-0-	70	1	4204	2	Y	17					41
							19	9									
04	3750	X	3933	-0-	183	-0-	64	1	3852	2	Y	15					56
							17	9									
05	4743	X	3793	-0-	-950	-0-	73	1	3719	2	Y	1					57
							1	9									
06	DLQ G-10		3968	-0-	3968	3968	63	1	3904	2	Y	1					58
							1	9									
07	DLQ G-10		4518	-0-	4518	8486	66	1	4451	2	Y	1					59
							1	9									
08	DLQ G-10		4515	-0-	4515	13001	66	1	4446	2	Y	3					62
							3	9									

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

03	9548	X	8931	-0-	-617	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8264	-0-	-586	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8547	-0-	-722	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7723	-0-	-1247	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	7926	-0-	-1343	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7810	-0-	-1118	-0-	7810	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

03	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	123	1	12702	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	12646	-0-	3946	-0-	98	1	12548	2	N	-0-					-0-
05	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	203	1	10165	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	6770	-0-	-1930	-0-	301	1	6469	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	1395	-0-	-7595	-0-	185	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	1158	-0-	-7832	-0-	302	1	856	2	N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	558	1	304	2	N	-0-					-0-
04	390	N	492	-0-	102	-0-	492	1			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	1			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	1			N	-0-					-0-
07	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	1			N	-0-					-0-
08	403	N	193	-0-	-210	-0-	193	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	9827	X	8860	-0-	-967	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8957	-0-	-493	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9223	-0-	-325	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8715	-0-	-375	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8326	-0-	-943	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8728	-0-	-541	-0-	8728	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
03	24180	X	21888	-0-	-2292	-0-	21888	2			N	-0-					-0-
04	23010	X	21271	-0-	-1739	-0-	21271	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	22548	-0-	-764	-0-	22548	2			N	-0-					-0-
06	22200	X	21401	-0-	-799	-0-	21401	2			N	-0-					-0-
07	22258	X	21619	-0-	-639	-0-	21619	2			N	-0-					-0-
08	22537	X	21574	-0-	-963	-0-	21574	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
03	27900	X	17639	-0-	-10261	-0-	786	1	16853	2	N	-0-					-0-
04	24600	X	14741	-0-	-9859	-0-	702	1	14039	2	N	-0-					-0-
05	19809	X	14631	-0-	-5178	-0-	723	1	13908	2	N	-0-					-0-
06	22405	X	22405	-0-	-0-	-0-	1000	1	21405	2	N	-0-					-0-
07	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	932	1	20273	2	N	-0-					-0-
*08	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	961	1	20220	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
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-

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
03	7254	X	6919	-0-	-335	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	7027	-0-	-23	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5361	-0-	-1924	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5318	-0-	-1732	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6024	-0-	-1230	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	4890	-0-	-2364	-0-	4890	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
03	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3143	-0-	-397	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2976	-0-	-682	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2958	-0-	-582	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2932	-0-	-726	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2893	-0-	-765	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27528	X	18917	-0-	-8611	-0-	251	1	18666	2	N	-0-					-0-
04	24540	X	21657	-0-	-2883	-0-	224	1	21433	2	N	-0-					-0-
05	27869	X	27869	-0-	-0-	-0-	9	1	27860	2	N	-0-					-0-
06	27712	X	27712	-0-	-0-	-0-	27712	2			N	-0-					-0-
07	27508	X	27508	-0-	-0-	-0-	27508	2			N	-0-					-0-
08	27869	X	27240	-0-	-629	-0-	27240	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	1			N	-0-					-0-
04	690	N	753	-0-	63	-0-	753	1			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-					-0-
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

03	16151	X	14574	-0-	-1577	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	14074	-0-	-1226	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	14204	-0-	-1606	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13914	-0-	-1086	-0-	13914	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13840	-0-	-1660	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	13868	-0-	-702	-0-	13868	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

03	5456	X	5255	-0-	-201	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5118	-0-	-132	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5450	-0-	-37	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5225	-0-	-85	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5386	-0-	-101	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5427	-0-	-29	-0-	5427	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

03	16523	X	15552	-0-	-971	-0-	15552	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	14637	-0-	-1353	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	14907	-0-	-1523	-0-	14907	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	14092	-0-	-1478	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	14200	-0-	-1362	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	14735	-0-	-827	-0-	14735	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

03	13268	X	11614	-0-	-1654	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	11518	-0-	-1142	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11867	-0-	-998	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	11122	-0-	-998	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11284	-0-	-620	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11531	-0-	-373	-0-	11531	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

03	5208	X	4424	-0-	-784	-0-	644	1	3780	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4512	-0-	-528	-0-	626	1	3886	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4960	-0-	-248	-0-	688	1	4272	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4627	-0-	-203	-0-	684	1	3943	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4720	-0-	-271	-0-	710	1	4010	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4373	-0-	-587	-0-	727	1	3646	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

03	4340	X	2116	-0-	-2224	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	1956	-0-	-1194	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	1987	-0-	-1268	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1899	-0-	-801	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2155	-0-	-542	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
*08	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17608	X	17282	-0-	-326	-0-	17282	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	16483	-0-	-557	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	16802	-0-	-806	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	15848	-0-	-1162	-0-	15848	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	16513	-0-	-1064	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	16733	-0-	-534	-0-	16733	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13640	X	12161	-0-	-1479	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	11378	-0-	-1822	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	11731	-0-	-1909	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
06	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	12114	-0-	-38	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
*08	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	5299	-0-	-2947	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5073	-0-	-1917	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4681	-0-	-1519	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5070	-0-	-930	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5587	-0-	-613	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5153	-0-	-148	-0-	5153	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6461	-0-	-1009	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6551	-0-	-1385	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7614	-0-	-66	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6829	-0-	-1107	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
*08	7936	X	4761	-0-	-3175	-0-	48	1	4713	2	N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	9374	-0-	-1321	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9952	-0-	-398	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9725	-0-	-970	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8654	-0-	-406	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	10167	-0-	-125	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9183	-0-	-1109	-0-	9183	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	185	-0-	-8898	-0-	185	1			N	-0-					-0-
04	8790	X	218	-0-	-8572	-0-	218	1			N	-0-					-0-
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	259	1	3608	2	N	-0-					-0-
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	210	1	2717	2	N	-0-					-0-
07	248	X	202	-0-	-46	-0-	202	1			N	-0-					-0-
*08	3875	X	2233	-0-	-1642	-0-	178	1	2055	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	9198	-0-	-319	-0-	678	1	8520	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	8795	-0-	-85	-0-	646	1	8149	2	N	-0-					-0-
05	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	635	1	8854	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	8980	-0-	-200	-0-	623	1	8357	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8998	-0-	-488	-0-	612	1	8386	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8882	-0-	-604	-0-	630	1	8252	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTH TURNER UNIT WELL #: 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
03	6665	X	5502	-0-	-1163	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5099	-0-	-1111	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6056	-0-	-361	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5790	-0-	-420	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5866	-0-	-365	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5412	-0-	-633	-0-	5412	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

03	10943	X	8984	-0-	-1959	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9138	-0-	-1152	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
05	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	9085	-0-	-5	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9098	-0-	-357	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8572	-0-	-1348	-0-	8572	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

03	7843	X	7022	-0-	-821	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6567	-0-	-633	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7072	-0-	-275	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6438	-0-	-672	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6347	-0-	-690	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5744	-0-	-1324	-0-	13	1	5731	2	N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

03	5177	X	4953	-0-	-224	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	5149	-0-	139	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4478	-0-	-1009	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4359	-0-	-951	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5155	-0-	-332	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4275	-0-	-1057	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

03	6169	X	2023	-0-	-4146	-0-	2023	2			Y	-0-					23
04	5730	X	4887	-0-	-843	-0-	4886	2	1	9	Y	1					24
05	5921	X	4629	-0-	-1292	-0-	4629	2			Y	-0-					24
06	5730	X	4329	-0-	-1401	-0-	4329	2			Y	-0-					24
07	5115	X	4468	-0-	-647	-0-	4468	2			Y	-0-					24
08	5053	X	4700	-0-	-353	-0-	4700	2			Y	-0-					24

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

03	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2			Y	-0-					23
04	7470	X	6477	-0-	-993	-0-	6438	2	39	9	Y	35					58
05	7719	X	6523	-0-	-1196	-0-	6523	2			Y	-0-					58
06	7530	X	6547	-0-	-983	-0-	6547	2			Y	-0-					58
07	7781	X	6377	-0-	-1404	-0-	6365	2	12	9	Y	11					69
08	7781	X	5658	-0-	-2123	-0-	5658	2			Y	-0-					69

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

03	10602	X	9436	-0-	-1166	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8824	-0-	-1436	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8809	-0-	-1607	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8111	-0-	-1969	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8026	-0-	-1553	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	7851	-0-	-1573	-0-	7851	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	10509	X	5540	-0-	-4969	-0-	122	1	5418	2	N	-0-			-0-
04	10170	X	10854	-0-	684	-0-	16	1	10838	2	N	-0-			-0-
05	10044	X	9692	-0-	-352	-0-	1	1	9691	2	N	-0-			-0-
06	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2			N	-0-			-0-
07	11222	X	9615	-0-	-1607	-0-	9615	2			N	-0-			-0-
08	11222	X	7760	-0-	-3462	-0-	64	1	7696	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
03	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	2			N	-0-			-0-
04	11250	X	11618	-0-	368	-0-	11618	2			N	-0-			-0-
05	12028	X	11075	-0-	-953	-0-	11075	2			N	-0-			-0-
06	11910	X	11252	-0-	-658	-0-	11252	2			N	-0-			-0-
07	12307	X	10963	-0-	-1344	-0-	10963	2			N	-0-			-0-
08	12307	X	10573	-0-	-1734	-0-	10573	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
03	12028	X	11478	-0-	-550	-0-	11478	2			N	-0-			-0-
04	10920	X	11471	-0-	551	-0-	11471	2			N	-0-			-0-
05	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-			-0-
06	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	2			N	-0-			-0-
07	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	14509	2			N	-0-			-0-
*08	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	14835	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
03	4712	X	4332	-0-	-380	-0-	4332	2			N	-0-			-0-
04	4560	X	4006	-0-	-554	-0-	4006	2			N	-0-			-0-
05	4557	X	4173	-0-	-384	-0-	4173	2			N	-0-			-0-
06	4200	X	3961	-0-	-239	-0-	3961	2			N	-0-			-0-
07	4340	X	3957	-0-	-383	-0-	3957	2			N	-0-			-0-
08	4340	X	3720	-0-	-620	-0-	3720	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
03	5673	X	4033	-0-	-1640	-0-	142	1	3891	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	3481	-0-	-1679	-0-	138	1	3343	2	N	-0-			-0-
05	5270	X	2199	-0-	-3071	-0-	138	1	2061	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	3948	-0-	-942	-0-	100	1	3848	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3985	-0-	-200	-0-	3985	2			N	-0-			-0-
08	4030	X	3804	-0-	-226	-0-	3804	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
03	15128	X	14071	-0-	-1057	-0-	14071	2			N	-0-			-0-
04	14160	X	12734	-0-	-1426	-0-	12734	2			N	-0-			-0-
05	15035	X	12641	-0-	-2394	-0-	12641	2			N	-0-			-0-
06	14550	X	12088	-0-	-2462	-0-	12088	2			N	-0-			-0-
07	15035	X	12585	-0-	-2450	-0-	12585	2			N	-0-			-0-
08	14074	X	2227	-0-	-11847	-0-	2227	2			N	-0-			-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	4748	-0-	-1080	-0-	48	1	4700	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	4599	-0-	-1041	-0-	46	1	4553	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	4725	-0-	-855	-0-	47	1	4678	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	4124	-0-	-736	-0-	32	1	4092	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	3740	-0-	-1003	-0-	3740	2			N	-0-			-0-
08	4743	X	971	-0-	-3772	-0-	32	1	939	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	2390	-0-	-2353	-0-	554	1	1836	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	2726	-0-	-1864	-0-	531	1	2195	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	451	-0-	-4292	-0-	451	1			N	-0-			-0-
06	3240	X	468	-0-	-2772	-0-	468	1			N	-0-			-0-
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	614	1	3193	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	647	1	2089	2	N	-0-			-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

03	8494	X	8386	-0-	-108	-0-	8386	2			N	-0-			-0-
04	8220	X	7902	-0-	-318	-0-	7902	2			N	-0-			-0-
05	8494	X	7693	-0-	-801	-0-	7693	2			N	-0-			-0-
06	8130	X	7715	-0-	-415	-0-	7715	2			N	-0-			-0-
07	8401	X	7783	-0-	-618	-0-	7783	2			N	-0-			-0-
08	8401	X	7128	-0-	-1273	-0-	7128	2			N	-0-			-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

03	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-			-0-
04	7440	X	7870	-0-	430	-0-	7870	2			N	-0-			-0-
05	8618	X	7600	-0-	-1018	-0-	7600	2			N	-0-			-0-
06	8340	X	7158	-0-	-1182	-0-	7158	2			N	-0-			-0-
07	8618	X	7178	-0-	-1440	-0-	7178	2			N	-0-			-0-
08	8277	X	7134	-0-	-1143	-0-	7134	2			N	-0-			-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

03	10292	X	10188	-0-	-104	-0-	10188	2			N	-0-			-0-
04	9960	X	9598	-0-	-362	-0-	9598	2			N	-0-			-0-
05	10261	X	7182	-0-	-3079	-0-	7182	2			N	-0-			-0-
06	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-			-0-
07	10230	X	9777	-0-	-453	-0-	9777	2			N	-0-			-0-
08	10199	X	9453	-0-	-746	-0-	9453	2			N	-0-			-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

03	7440	X	7344	-0-	-96	-0-	7344	2			N	-0-			-0-
04	7200	X	7506	-0-	306	-0-	7506	2			N	-0-			-0-
05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-			-0-
06	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-			-0-
07	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10103	2			N	-0-			-0-
*08	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

03	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-			-0-
04	7980	X	8997	-0-	1017	-0-	8997	2			N	-0-			-0-
05	8432	X	7937	-0-	-495	-0-	7937	2			N	-0-			-0-
06	8370	X	7261	-0-	-1109	-0-	7261	2			N	-0-			-0-
07	9300	X	7653	-0-	-1647	-0-	7653	2			N	-0-			-0-
08	9300	X	6633	-0-	-2667	-0-	6633	2			N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

03	7595	X	6952	-0-	-643	-0-	6952	2			N	-0-			-0-
04	7230	X	6475	-0-	-755	-0-	6475	2			N	-0-			-0-
05	7254	X	5972	-0-	-1282	-0-	5972	2			N	-0-			-0-
06	6720	X	5123	-0-	-1597	-0-	5123	2			N	-0-			-0-
07	6944	X	5549	-0-	-1395	-0-	5549	2			N	-0-			-0-
08	6944	X	6437	-0-	-507	-0-	6437	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTH TURNER UNIT WELL #: 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
03	14415	X	12796	-0-	-1619	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	12195	-0-	-1065	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	13201	-0-	-470	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
07	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
*08	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14146	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
03	10726	X	9532	-0-	-1194	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9856	-0-	-104	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
05	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
06	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	10073	-0-	-126	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9898	-0-	-518	-0-	9898	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
03	11284	X	10029	-0-	-1255	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9664	-0-	-536	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
05	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
06	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
07	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
*08	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	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
*01	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
*02	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
*03	12245	X	10877	-0-	-1368	-0-	10877	2			N	-0-					-0-
*04	11850	X	5996	-0-	-5854	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
*05	12245	X	8856	-0-	-3389	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
*06	11850	X	8583	-0-	-3267	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
*07	12245	X	9944	-0-	-2301	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	8655	-0-	-2598	-0-	8655	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
03	8277	X	7425	-0-	-852	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7632	-0-	-228	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7544	-0-	-547	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7171	-0-	-419	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7236	-0-	-638	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
*08	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	6361	-0-	-149	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	6369	-0-	219	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6589	-0-	-417	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	4920	-0-	-1860	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	4531	-0-	-2475	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	3689	-0-	-2914	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	5200	-0-	-1496	-0-	183	1	5017	2	N	-0-					67
04	6480	X	5292	-0-	-1188	-0-	155	1	5085	2	N	47					114
							52	9									
05	5797	X	5581	-0-	-216	-0-	167	1	5408	2	N	5					119
							6	9									
06	5490	X	5029	-0-	-461	-0-	222	1	4794	2	N	12					131
							13	9									
07	5456	X	4881	-0-	-575	-0-	224	1	4654	2	N	3					134
							3	9									
08	5580	X	4625	-0-	-955	-0-	218	1	4407	2	N	-0-					134

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
03	5146	X	4885	-0-	-261	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4956	-0-	36	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
*08	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	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
03	10819	X	9977	-0-	-842	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9351	-0-	-1119	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9534	-0-	-1099	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9253	-0-	-767	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9281	-0-	-1073	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9707	-0-	-275	-0-	9707	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
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	78	1	3032	2	N	-0-					-0-
04	450	X	4095	-0-	3645	-0-	89	1	4006	2	N	-0-					-0-
05	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	137	1	5461	2	N	-0-					-0-
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	128	1	5207	2	N	-0-					-0-
07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	129	1	5518	2	N	-0-					-0-
*08	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	143	1	6494	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10447	X	8831	-0-	-1616	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	8258	-0-	-1852	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9653	-0-	-763	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8803	-0-	-1157	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8497	-0-	-1795	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
*08	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	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
03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	298	1	5303	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5674	-0-	-26	-0-	257	1	5417	2	N	-0-					-0-
05	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	307	1	5966	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4933	-0-	-767	-0-	287	1	4646	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	3815	-0-	-2044	-0-	340	1	3475	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5763	-0-	-499	-0-	327	1	5436	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29481	X	23873	-0-	-5608	-0-	23873	2			N	-0-					-0-
04	27000	X	24047	-0-	-2953	-0-	24047	2			N	-0-					-0-
05	27125	X	25069	-0-	-2056	-0-	25069	2			N	-0-					-0-
06	25560	X	23710	-0-	-1850	-0-	23710	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	23695	-0-	-1880	-0-	23695	2			N	-0-					-0-
08	25079	X	21726	-0-	-3353	-0-	21726	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
03	7781	X	7236	-0-	-545	-0-	344	1	6892	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	5855	-0-	-1675	-0-	256	1	5599	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	6926	-0-	-855	-0-	238	1	6688	2	N	-0-					-0-
06	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	279	1	7181	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6699	-0-	-524	-0-	277	1	6422	2	N	-0-					-0-
*08	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	330	1	7462	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
03	6138	X	6120	-0-	-18	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5301	-0-	-219	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5700	-0-	-210	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5624	-0-	-483	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5089	-0-	-1018	-0-	5089	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
03	10044	X	9678	-0-	-366	-0-	9677	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9660	X	6968	-0-	-2692	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9445	-0-	-568	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8678	-0-	-1012	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8444	-0-	-1569	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	7192	-0-	-2480	-0-	7192	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6102	-0-	-625	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5726	-0-	-784	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5626	-0-	-1101	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4949	-0-	-1141	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5775	-0-	-518	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5656	-0-	-451	-0-	5656	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-					-0-
04	90	X	549	-0-	459	-0-	549	1			N	-0-					-0-
05	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	382	1	6774	2	N	-0-					-0-
06	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	354	1	6497	2	N	-0-					-0-
07	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	298	1	8120	2	N	-0-					-0-
*08	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	360	1	8895	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

03	12214	X	9535	-0-	-2679	-0-	282	1	9253	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	8823	-0-	-2997	-0-	244	1	8579	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	7575	-0-	-4639	-0-	222	1	7353	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	7303	-0-	-1937	-0-	234	1	7069	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	7650	-0-	-1898	-0-	241	1	7409	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	8307	-0-	-1241	-0-	257	1	8050	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

03	15717	X	14307	-0-	-1410	-0-	423	1	13884	2	N	-0-					-0-
04	15210	X	11946	-0-	-3264	-0-	331	1	11615	2	N	-0-					-0-
05	15717	X	9118	-0-	-6599	-0-	267	1	8851	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	9730	-0-	-4430	-0-	312	1	9418	2	N	-0-					-0-
07	14632	X	10180	-0-	-4452	-0-	320	1	9860	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	12204	-0-	-2118	-0-	377	1	11827	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

03	28117	X	24570	-0-	-3547	-0-	726	1	23844	2	N	-0-					-0-
04	25800	X	21511	-0-	-4289	-0-	595	1	20916	2	N	-0-					-0-
05	26660	X	20341	-0-	-6319	-0-	596	1	19745	2	N	-0-					-0-
06	23790	X	17940	-0-	-5850	-0-	574	1	17366	2	N	-0-					-0-
07	24583	X	17669	-0-	-6914	-0-	556	1	17113	2	N	-0-					-0-
08	24583	X	21039	-0-	-3544	-0-	651	1	20388	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

03	9269	X	8489	-0-	-780	-0-	8489	2			Y	-0-					83
04	8970	X	8111	-0-	-859	-0-	8103	2	8	9	Y	7					90
05	8804	X	8309	-0-	-495	-0-	8280	2	29	9	Y	26	78	1			38
06	DLQ G-10		8067	-0-	8067	8067	8054	2	13	9	Y	12					50
07	DLQ G-10		8378	-0-	8378	16445	8369	2	9	9	Y	8					58
08	DLQ G-10		8363	-0-	8363	24808	8363	2			Y	-0-					58

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

03	13919	X	10977	-0-	-2942	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	-0-					-0-
05	13919	X	5193	-0-	-8726	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	8114	-0-	-5356	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	5834	-0-	-8085	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

03	10509	X	9849	-0-	-660	-0-	9849	2			Y	-0-					75
04	10170	X	9466	-0-	-704	-0-	9448	2	18	9	Y	16					91
05	10075	X	9726	-0-	-349	-0-	9706	2	20	9	Y	18	58	1			51
06	DLQ G-10		8974	-0-	8974	8974	8964	2	10	9	Y	9					60
07	DLQ G-10		8853	-0-	8853	17827	8847	2	6	9	Y	5					65
08	DLQ G-10		9785	-0-	9785	27612	9785	2			Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	13248	-0-	4578	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
05	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
06	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
07	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
*08	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	14113	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
03	13113	X	12442	-0-	-671	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	13194	-0-	-426	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	12591	-0-	-2103	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	12240	-0-	-1980	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	2700	-0-	-11994	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	4467	-0-	-9173	-0-	4467	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
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	387	1	2902	2	N	-0-					-0-
04	120	X	1267	-0-	1147	-0-	378	1	889	2	N	-0-					-0-
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	374	1	135	2	N	-0-					-0-
06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	1			N	-0-					-0-
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	1			N	-0-					-0-
*08	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	374	1	9599	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13299	X	11963	-0-	-1336	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11471	-0-	-1129	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11495	-0-	-1370	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	10850	-0-	-1300	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	10598	-0-	-1957	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	9402	-0-	-2564	-0-	9402	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
03	8990	X	6719	-0-	-2271	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	6385	-0-	-2135	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7896	-0-	-660	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7219	-0-	-371	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6919	-0-	-924	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6113	-0-	-1792	-0-	69	1	6044	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
03	12555	X	10474	-0-	-2081	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10780	-0-	-1370	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	8150	-0-	-4405	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	7569	-0-	-2631	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10186	-0-	-943	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	7711	-0-	-3418	-0-	7711	2			N	-0-					-0-

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
03	8215	X	5859	-0-	-2356	-0-	187	1	5672	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7557	-0-	-393	-0-	179	1	7378	2	N	-0-					-0-
05	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	229	1	9295	2	N	-0-					-0-
06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	190	1	6255	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7246	-0-	-566	-0-	195	1	7051	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	7250	-0-	-2112	-0-	170	1	7080	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	10565	-0-	-626	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9230	-0-	-1600	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	9294	-0-	-1897	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	7719	-0-	-3021	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	7572	-0-	-3495	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	7722	-0-	-2849	-0-	7722	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

03	8494	X	7681	-0-	-813	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7256	-0-	-454	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7423	-0-	-544	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	5787	-0-	-1833	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6208	-0-	-1480	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6432	-0-	-1256	-0-	6432	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

03	5642	X	4628	-0-	-1014	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	3976	-0-	-1484	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	3490	-0-	-2152	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
08	4619	X	3816	-0-	-803	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

03	6448	X	5280	-0-	-1168	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5422	-0-	-818	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5321	-0-	-1127	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5555	-0-	-56	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5104	-0-	-507	-0-	5104	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

03	14539	X	13682	-0-	-857	-0-	13682	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	12937	-0-	-1133	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	11974	-0-	-2317	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	11685	-0-	-1635	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11841	-0-	-1830	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	10232	-0-	-3439	-0-	10232	2			N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

03	8556	X	7744	-0-	-812	-0-	385	1	7359	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	6675	-0-	-1605	-0-	383	1	6292	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	8589	-0-	-60	-0-	332	1	8257	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7013	-0-	-1357	-0-	359	1	6654	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	5451	-0-	-3198	-0-	341	1	5110	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7365	-0-	-1222	-0-	391	1	6974	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

03	7874	X	6247	-0-	-1627	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7678	-0-	58	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	5431	-0-	-2443	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
07	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	258	1	8297	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	5535	-0-	-2339	-0-	358	1	5177	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	422	1	5193	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	5445	-0-	-1815	-0-	318	1	5127	2	N	-0-			-0-
05	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	186	1	7366	2	N	-0-			-0-
06	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	238	1	7565	2	N	-0-			-0-
07	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	152	1	7602	2	N	-0-			-0-
*08	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	6438	-0-	-1188	-0-	708	1	5730	2	N	-0-			-0-
04	7380	X	6541	-0-	-839	-0-	691	1	5850	2	N	-0-			-0-
05	7626	X	6491	-0-	-1135	-0-	782	1	5709	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	5822	-0-	-1558	-0-	647	1	5175	2	N	-0-			-0-
07	6758	X	3925	-0-	-2833	-0-	340	1	3585	2	N	-0-			-0-
08	6758	X	4041	-0-	-2717	-0-	235	1	3806	2	N	-0-			-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	299	1	10242	2	N	-0-			-0-
04	30	X	11968	-0-	11938	-0-	285	1	11683	2	N	-0-			-0-
05	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	298	1	11704	2	N	-0-			-0-
06	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	251	1	12595	2	N	-0-			-0-
07	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	82	1	15641	2	N	-0-			-0-
*08	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	54	1	13324	2	N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-			-0-
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-

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
03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	148	1	5279	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	6230	-0-	2540	-0-	6230	2			N	-0-			-0-
05	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-			-0-
06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-			-0-
07	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-			-0-
08	6448	X	6206	-0-	-242	-0-	36	1	6170	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
03	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	13509	2			N	-0-			-0-
04	13080	X	12846	-0-	-234	-0-	12846	2			N	-0-			-0-
05	13516	X	13220	-0-	-296	-0-	13220	2			N	-0-			-0-
06	13080	X	12726	-0-	-354	-0-	12726	2			N	-0-			-0-
07	13516	X	12946	-0-	-570	-0-	12946	2			N	-0-			-0-
08	13516	X	12819	-0-	-697	-0-	12819	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	7193	-0-	713	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
05	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6940	-0-	-470	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6869	-0-	-788	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	5974	-0-	-1745	-0-	37	1	5937	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
03	7905	X	7295	-0-	-610	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6527	-0-	-1123	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6504	-0-	-936	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6019	-0-	-1031	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5926	-0-	-1359	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5639	-0-	-1646	-0-	5639	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	14884	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13712	-0-	-718	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	14450	-0-	-833	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	14417	-0-	-373	-0-	14417	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	14954	-0-	-329	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	14180	-0-	-700	-0-	14180	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
03	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8879	-0-	-361	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9881	-0-	-628	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9300	-0-	-870	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9344	-0-	-1165	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	7223	-0-	-2759	-0-	7223	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
03	12462	X	11495	-0-	-967	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10044	-0-	-1146	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10627	-0-	-936	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10381	-0-	-809	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10519	-0-	-982	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9944	-0-	-1557	-0-	9944	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14415	X	13057	-0-	-1358	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	12869	-0-	-451	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	12955	-0-	-716	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	12423	-0-	-567	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	12644	-0-	-655	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	12447	-0-	-852	-0-	12447	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
03	8680	X	5251	-0-	-3429	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6722	-0-	-1468	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
05	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
06	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
07	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	8968	-0-	-1076	-0-	8968	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	17019	X	15392	-0-	-1627	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	14387	-0-	-1423	-0-	14387	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	13449	-0-	-2888	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	13627	-0-	-1793	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	12622	-0-	-3064	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	12798	-0-	-2609	-0-	12798	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
03	7099	X	5080	-0-	-2019	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	7235	-0-	965	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6586	-0-	-203	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
06	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
07	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
*08	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	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
03	0	N	-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-

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
03	15159	X	13483	-0-	-1676	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	12952	-0-	-1718	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	13499	-0-	-1660	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	12771	-0-	-1569	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	12653	-0-	-1824	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	11403	-0-	-2082	-0-	11403	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
03	5828	X	4101	-0-	-1727	-0-	435	1	3666	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	3212	-0-	-2008	-0-	365	1	2847	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	3607	-0-	-1632	-0-	506	1	3101	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	2402	-0-	-2668	-0-	645	1	1757	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	3203	-0-	-2036	-0-	411	1	2792	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3046	-0-	-1046	-0-	400	1	2646	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5662	-0-	442	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5818	-0-	-41	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5277	-0-	-603	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5352	-0-	-724	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5173	-0-	-903	-0-	5173	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15779	X	14311	-0-	-1468	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	13714	-0-	-1046	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	14004	-0-	-411	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	13323	-0-	-627	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13575	-0-	-840	-0-	13575	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	11724	-0-	-2598	-0-	115	1	11609	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	12245	X	11316	-0-	-929	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10828	-0-	-1022	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10992	-0-	-664	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	10214	-0-	-1066	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10280	-0-	-1035	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	9836	-0-	-1479	-0-	9836	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10290	X	9027	-0-	-1263	-0-	115	1	8912	2	N	-0-					-0-
*10	10633	X	9274	-0-	-1359	-0-	133	1	9141	2	N	-0-					-0-
*11	9600	X	8446	-0-	-1154	-0-	129	1	8317	2	N	-0-					-0-
*12	9455	X	8969	-0-	-486	-0-	115	1	8854	2	N	-0-					-0-
*01	9331	X	5549	-0-	-3782	-0-	103	1	5446	2	N	-0-					-0-
*02	8428	X	143	-0-	-8285	-0-	143	1			N	-0-					-0-
*03	9269	X	108	-0-	-9161	-0-	108	1			N	-0-					-0-
*04	8670	X	2065	-0-	-6605	-0-	148	1	1917	2	N	-0-					-0-
*05	8959	X	7092	-0-	-1867	-0-	339	1	6753	2	N	-0-					-0-
*06	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	215	1	6759	2	N	-0-					-0-
*07	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	207	1	7830	2	N	-0-					-0-
*08	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	167	1	8318	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
03	5983	X	3929	-0-	-2054	-0-	186	1	3743	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	2694	-0-	-3096	-0-	271	1	2423	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	4769	-0-	-1214	-0-	257	1	4512	2	N	-0-					-0-
06	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	167	1	6510	2	N	-0-					-0-
07	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	142	1	4926	2	N	-0-					-0-
*08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	174	1	4970	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
03	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	16100	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	14568	-0-	-132	-0-	14568	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	14731	-0-	-459	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	14063	-0-	-1507	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	14391	-0-	-1698	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	13963	-0-	-2126	-0-	13963	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
03	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8528	-0-	-862	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8011	-0-	-1692	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8515	-0-	-875	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	9056	-0-	-58	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8204	-0-	-755	-0-	8204	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	9989	-0-	-3000	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	9423	-0-	-2787	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10678	-0-	-1381	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	8004	-0-	-3186	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	11109	-0-	-454	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
*08	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11338	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	11098	X	10190	-0-	-908	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9573	-0-	-957	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9408	-0-	-1442	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9278	-0-	-592	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9362	-0-	-837	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9096	-0-	-1103	-0-	9096	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
03	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	11048	-0-	-472	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	11025	-0-	-538	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	10466	-0-	-1294	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10756	-0-	-1396	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10996	-0-	-1156	-0-	10996	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
03	10044	X	9300	-0-	-744	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8927	-0-	-913	-0-	32	1	8895	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9205	-0-	-963	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9001	-0-	-839	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9229	-0-	-660	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	9049	-0-	-251	-0-	9049	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
03	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	251	-0-	-5809	-0-	251	1			N	-0-					-0-
05	6262	X	311	-0-	-5951	-0-	171	1	140	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	55	-0-	-6485	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
08	6758	X	776	-0-	-5982	-0-	776	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
03	17329	X	16297	-0-	-1032	-0-	16297	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	15525	-0-	-1245	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	16232	-0-	-973	-0-	16232	2			N	-0-					-0-
06	16050	X	15610	-0-	-440	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	15320	-0-	-986	-0-	15320	2			N	-0-					-0-
*08	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	17409	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	6748	-0-	-413	-0-	6742	3	6	9	N	5	13	1	1	8	90
04	6930	X	6980	-0-	50	-0-	6980	3			N	-0-					90
05	7161	X	6571	-0-	-590	-0-	6571	3			N	-0-					90
06	6930	X	6635	-0-	-295	-0-	6635	3			N	-0-					90
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3			N	-0-					90
08	7161	X	6058	-0-	-1103	-0-	6049	3	9	9	N	8					98

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2695	-0-	-64	-0-	2695	3			N	-0-	6	1			32
04	2670	X	2609	-0-	-61	-0-	2609	3			N	-0-					32
05	2697	X	2600	-0-	-97	-0-	2600	3			N	-0-					32
06	2610	X	1645	-0-	-965	-0-	1645	3			N	-0-					32
07	2697	X	2267	-0-	-430	-0-	2267	3			N	-0-					32
08	2697	X	2336	-0-	-361	-0-	2335	3	1	9	N	1					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3588	-0-	-1062	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3923	-0-	-577	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4488	-0-	-162	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3881	-0-	-180	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3960	-0-	-535	-0-	3960	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	4235	-0-	-2368	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4954	-0-	-836	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5538	-0-	-445	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5242	-0-	-548	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5341	-0-	-208	-0-	5341	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	360	1	3256	2	N	-0-					-0-
04	330	X	4074	-0-	3744	-0-	349	1	3725	2	N	-0-					-0-
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	348	1	3517	2	N	-0-					-0-
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	351	1	4290	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3109	-0-	-1107	-0-	352	1	2757	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	2383	-0-	-1833	-0-	362	1	2021	2	N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14353	X	13913	-0-	-440	-0-	13913	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	8193	-0-	-5457	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	11668	-0-	-2437	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	11244	-0-	-2226	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	11599	-0-	-2320	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	11608	-0-	-2311	-0-	11608	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	5764	-0-	-1056	-0-	494	1	5270	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	5534	-0-	-1936	-0-	334	1	5200	2	N	-0-					-0-
05	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	182	1	7807	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	5352	-0-	-2118	-0-	287	1	5065	2	N	-0-					-0-
07	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	341	1	5491	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	6558	-0-	-1440	-0-	160	1	6398	2	N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19344	X	15277	-0-	-4067	-0-	269	1	15008	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	14512	-0-	7612	-0-	246	1	14266	2	N	-0-					-0-
05	18534	X	18534	-0-	-0-	-0-	115	1	18419	2	N	-0-					-0-
06	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	19736	2			N	-0-					-0-
07	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	20030	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	16631	-0-	-1907	-0-	7	1	16624	2	N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5088	-0-	-523	-0-	96	1	4992	2	N	-0-					56
04	5430	X	4552	-0-	-878	-0-	1	1	4551	2	N	-0-					56
05	5611	X	4811	-0-	-800	-0-	15	1	4796	2	N	-0-					56
06	4920	X	4870	-0-	-50	-0-	4870	2			N	-0-					56
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	58	1	5386	2	N	-0-					56
08	5084	X	4999	-0-	-85	-0-	85	1	4914	2	N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	4557	X	462	-0-	-4095	-0-	300	1	162	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	479	-0-	-3931	-0-	281	1	198	2	N	-0-			-0-
05	4557	X	1803	-0-	-2754	-0-	278	1	1525	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	2710	-0-	-1100	-0-	321	1	2389	2	N	-0-			-0-
07	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	357	1	1168	2	N	-0-			-0-
*08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	307	1	1657	2	N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

03	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
04	1110	X	3350	-0-	2240	-0-	3350	2			N	-0-			-0-
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-			-0-
06	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-			-0-
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-			-0-
*08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

03	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	2			N	-0-			-0-
04	13020	X	12538	-0-	-482	-0-	12538	2			N	-0-			-0-
05	13454	X	10596	-0-	-2858	-0-	61	1	10535	2	N	-0-			-0-
06	13020	X	12001	-0-	-1019	-0-	6	1	11995	2	N	-0-			-0-
07	13454	X	8487	-0-	-4967	-0-	98	1	8389	2	N	-0-			-0-
08	13454	X	10563	-0-	-2891	-0-	109	1	10454	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

03	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2			N	-0-			-0-
04	10830	X	10513	-0-	-317	-0-	10513	2			N	-0-			-0-
05	13206	X	12152	-0-	-1054	-0-	12152	2			N	-0-			-0-
06	12780	X	10980	-0-	-1800	-0-	10980	2			N	-0-			-0-
07	13206	X	5791	-0-	-7415	-0-	5791	2			N	-0-			-0-
08	12152	X	6793	-0-	-5359	-0-	66	1	6727	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

03	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	15232	2			N	-0-			-0-
04	150	X	14714	-0-	14564	-0-	14714	2			N	-0-			-0-
05	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	67	1	9573	2	N	-0-			-0-
06	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	255	1	5945	2	N	-0-			-0-
07	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	204	1	9365	2	N	-0-			-0-
*08	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	188	1	6200	2	N	-0-			-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

03	8277	X	7045	-0-	-1232	-0-	7045	2			N	-0-			-0-
04	8010	X	7210	-0-	-800	-0-	7210	2			N	-0-			-0-
05	7874	X	7453	-0-	-421	-0-	7453	2			N	-0-			-0-
06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-			-0-
07	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2			N	-0-			-0-
*08	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8768	2			N	-0-			-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

03	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-			-0-
04	7980	X	7856	-0-	-124	-0-	7856	2			N	-0-			-0-
05	8246	X	5972	-0-	-2274	-0-	5972	2			N	-0-			-0-
06	8190	X	5366	-0-	-2824	-0-	5366	2			N	-0-			-0-
07	8463	X	7434	-0-	-1029	-0-	7434	2			N	-0-			-0-
08	8463	X	6316	-0-	-2147	-0-	6316	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	2062	-0-	-3425	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	5008	-0-	208	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-
05	6789	X	4427	-0-	-2362	-0-	4427	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5057	-0-	5057	5057	5057	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5616	-0-	5616	10673	5616	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5438	-0-	5438	16111	5438	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

03	14818	X	13357	-0-	-1461	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	12943	-0-	-1157	-0-	12943	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	13300	-0-	-898	-0-	13300	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	12884	-0-	-676	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12838	-0-	-1112	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	12835	-0-	-526	-0-	12835	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

03	7502	X	6658	-0-	-844	-0-	265	1	6393	2	Y	-0-					4
04	7200	X	6876	-0-	-324	-0-	291	1	6548	2	Y	34					38
							37	9									
05	7316	X	6270	-0-	-1046	-0-	288	1	5982	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		7097	-0-	7097	7097	248	1	6848	2	Y	1	31	1			8
							1	9									
07	DLQ G-10		7095	-0-	7095	14192	264	1	6824	2	Y	6					14
							7	9									
08	DLQ G-10		6015	-0-	6015	20207	214	1	5801	2	Y	-0-					14

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

03	10354	X	8328	-0-	-2026	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8246	-0-	-1834	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9136	-0-	-1280	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9937	-0-	-143	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9205	-0-	-622	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8697	-0-	-448	-0-	8697	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

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-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

03	22847	X	20364	-0-	-2483	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
04	21930	X	19249	-0-	-2681	-0-	19249	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	20591	-0-	-1760	-0-	20591	2			N	-0-					-0-
06	21090	X	19903	-0-	-1187	-0-	19903	2			N	-0-					-0-
07	21762	X	20183	-0-	-1579	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	17725	-0-	-2859	-0-	17725	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			Y	-0-					-0-
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			Y	-0-					-0-
05	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7878	-0-	7878	7878	7878	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7900	-0-	7900	15778	7900	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7634	-0-	7634	23412	7634	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

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-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

03	5642	X	5371	-0-	-271	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5289	-0-	-171	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5560	-0-	-82	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5084	-0-	-403	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

03	14384	X	12572	-0-	-1812	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12649	-0-	-1271	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	12244	-0-	-2140	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	12547	-0-	-1103	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12870	-0-	-1235	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12831	-0-	-251	-0-	12831	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

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-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

03	8029	X	7039	-0-	-990	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6672	-0-	-1098	-0-	2	1	6670	2	N	-0-					-0-
05	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
06	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
07	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
*08	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	24778	X	24778	-0-	-0-	-0-	24778	2			N	-0-					-0-
04	20760	X	23072	-0-	2312	-0-	23072	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	21219	-0-	-233	-0-	21219	2			N	-0-					-0-
06	20760	X	18631	-0-	-2129	-0-	18631	2			N	-0-					-0-
07	21452	X	18530	-0-	-2922	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	18363	-0-	-3089	-0-	18363	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
03	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	196	1	8446	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7318	-0-	-872	-0-	175	1	7143	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	6986	-0-	-1477	-0-	163	1	6823	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	6487	-0-	-1883	-0-	130	1	6357	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	8479	-0-	-170	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8220	-0-	-429	-0-	8220	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
03	5456	X	5207	-0-	-249	-0-	118	1	5089	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	6710	-0-	1340	-0-	161	1	6549	2	N	-0-					-0-
05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	136	1	5695	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	3226	-0-	-2144	-0-	76	1	3150	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	5881	-0-	-1063	-0-	24	1	5857	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6154	-0-	-790	-0-	6154	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
03	9486	X	8585	-0-	-901	-0-	195	1	8390	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	6578	-0-	-2362	-0-	158	1	6420	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	9067	-0-	-388	-0-	212	1	8855	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	5705	-0-	-3445	-0-	114	1	5591	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	9000	-0-	-455	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8993	-0-	-59	-0-	8993	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
03	14942	X	14921	-0-	-21	-0-	2	1	14919	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	13489	-0-	-971	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13342	-0-	-1600	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	12947	-0-	-1483	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	12763	-0-	-2148	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	12300	-0-	-2611	-0-	12300	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	6170	-0-	-2440	-0-	110	1	6060	2	N	-0-					-0-
05	11470	X	6806	-0-	-4664	-0-	82	1	6724	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	7752	-0-	-3348	-0-	73	1	7679	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	5552	-0-	-5918	-0-	112	1	5440	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	3341	-0-	-7292	-0-	117	1	3224	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
03	14849	X	12226	-0-	-2623	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	11585	-0-	-1765	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	11549	-0-	-2246	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	10512	-0-	-2838	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	10668	-0-	-2631	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11616	-0-	-598	-0-	11616	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 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
03	17205	X	15921	-0-	-1284	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	15412	-0-	-1238	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	15441	-0-	-1051	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	15034	-0-	-776	-0-	15034	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	14695	-0-	-1642	-0-	14695	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	14502	-0-	-1432	-0-	14502	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
03	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	79	1	10979	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	13538	-0-	3938	-0-	48	1	13490	2	N	-0-					-0-
05	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	57	1	10589	2	N	-0-					-0-
06	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	73	1	9825	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9624	-0-	-296	-0-	74	1	9550	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	9535	-0-	-385	-0-	78	1	9457	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
03	12586	X	10583	-0-	-2003	-0-	10583	2			Y	-0-					-0-
04	12180	X	10685	-0-	-1495	-0-	10676	2	9	9	Y	8					8
05	12586	X	10978	-0-	-1608	-0-	10977	2	1	9	Y	1					9
06	DLQ G-10		11231	-0-	11231	11231	11231	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		11184	-0-	11184	22415	11184	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		10788	-0-	10788	33203	10788	2			Y	-0-					9

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
03	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7879	2	63	9	Y	57					57
04	7740	X	7581	-0-	-159	-0-	7574	2	7	9	Y	6					63
05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8029	2	8	9	Y	7					70
06	DLQ G-10		8373	-0-	8373	8373	8358	2	15	9	Y	14					84
07	DLQ G-10		8715	-0-	8715	17088	8715	2			Y	-0-					84
08	DLQ G-10		6841	-0-	6841	23929	6841	2			Y	-0-					84

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
03	11315	X	10849	-0-	-466	-0-	10849	2			Y	-0-					-0-
04	10890	X	10316	-0-	-574	-0-	10290	2	26	9	Y	24					24
05	11253	X	10720	-0-	-533	-0-	10716	2	4	9	Y	4					28
06	DLQ G-10		10556	-0-	10556	10556	10553	2	3	9	Y	3					31
07	DLQ G-10		10792	-0-	10792	21348	10792	2			Y	-0-					31
08	DLQ G-10		10205	-0-	10205	31553	10205	2			Y	-0-					31

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
03	14322	X	12298	-0-	-2024	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	11975	-0-	-1885	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	12592	-0-	-1730	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	10214	-0-	-2656	-0-	3	1	10211	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	10918	-0-	-2009	-0-	1	1	10917	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	9924	-0-	-2662	-0-	6	1	9918	2	N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16492	X	13856	-0-	-2636	-0-	13856	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	13598	-0-	-1492	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	11475	-0-	-3653	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	13645	-0-	-995	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	13657	-0-	-1471	-0-	13657	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13321	-0-	-722	-0-	13321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	17486	X	17486	-0-	-0-	-0-	17486	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	15504	-0-	-1026	-0-	53	1	15451	2	N	-0-					-0-
05	18011	X	16771	-0-	-1240	-0-	13	1	16758	2	N	-0-					-0-
06	17430	X	16060	-0-	-1370	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	14260	-0-	-3751	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	16283	-0-	-1201	-0-	16283	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
03	9796	X	7	-0-	-9789	-0-	7	2			N	-0-					39
04	10620	X	6600	-0-	-4020	-0-	6593	2	7	9	N	6					45
05	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12525	2	18	9	N	16					61
06	10620	X	10108	-0-	-512	-0-	10108	2			N	-0-					61
07	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2			N	-0-					61
08	11780	X	9800	-0-	-1980	-0-	9800	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
03	13764	X	12250	-0-	-1514	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	15838	-0-	2518	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	13649	-0-	-115	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	12692	-0-	-628	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	13084	-0-	-680	-0-	13084	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	13443	-0-	-321	-0-	13443	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	12152	X	10029	-0-	-2123	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10471	-0-	-1289	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9794	-0-	-1304	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	7649	-0-	-3091	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	2036	-0-	-9062	-0-	8	1	2028	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	9074	-0-	-1745	-0-	103	1	8971	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	13702	X	12649	-0-	-1053	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	13348	-0-	88	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	9269	-0-	-3503	-0-	52	1	9217	2	N	-0-					-0-
06	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12299	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12077	-0-	-1718	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	11927	-0-	-1868	-0-	11927	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	15531	X	14073	-0-	-1458	-0-	14073	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	14063	-0-	-997	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	12724	-0-	-2838	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	13970	-0-	-1090	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	14112	-0-	-427	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	13166	-0-	-1373	-0-	13166	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
03	14353	X	12295	-0-	-2058	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	13696	-0-	-854	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	14429	-0-	-606	-0-	14429	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	12567	-0-	-1983	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13869	-0-	-329	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
*08	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	15221	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
03	9331	X	7988	-0-	-1343	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7090	-0-	-1940	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
05	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8765	-0-	-55	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
07	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8868	-0-	-494	-0-	8868	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
03	10292	X	7414	-0-	-2878	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8059	-0-	-1901	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	6447	-0-	-2698	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7328	-0-	-1522	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	3690	-0-	-4835	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	19	-0-	-8320	-0-	19	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
03	12834	X	12535	-0-	-299	-0-	12535	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	12312	-0-	-108	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	12251	-0-	-211	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	11590	-0-	-530	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11987	-0-	-723	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11894	-0-	-816	-0-	11894	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13082	X	11814	-0-	-1268	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	11625	-0-	-1035	-0-	2	1	11623	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	12267	-0-	-660	-0-	52	1	12215	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11547	-0-	-693	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	11692	-0-	-367	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11330	-0-	-946	-0-	11330	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997	X	10005	-0-	-1992	-0-	151	1	9854	2	N	-0-					-0-
04	11610	X	8662	-0-	-2948	-0-	178	1	8484	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	9896	-0-	-2101	-0-	149	1	9747	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	8765	-0-	-1255	-0-	145	1	8620	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	8101	-0-	-2253	-0-	128	1	7973	2	N	-0-					-0-
*08	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	100	1	10236	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6841	-0-	-103	-0-	6841	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6579	-0-	-141	-0-	6564	2	15	9	Y	14					14
05	6944	X	6641	-0-	-303	-0-	6635	2	6	9	Y	5					19
06	DLQ G-10		6122	-0-	6122	6122	6122	2			Y	-0-					19
07	DLQ G-10		6146	-0-	6146	12268	6146	2			Y	-0-					19
08	DLQ G-10		5402	-0-	5402	17670	5402	2			Y	-0-					19

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
03	11625	X	10472	-0-	-1153	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10450	-0-	-800	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10798	-0-	-827	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10609	-0-	-551	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10795	-0-	-148	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
*08	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	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
03	6820	X	6553	-0-	-267	-0-	179	1	6374	2	Y	-0-					33
04	6510	X	5941	-0-	-569	-0-	156	1	5731	2	Y	49	47	1			35
							54	9									
05	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	267	1	6182	2	Y	8					43
							9	9									
06	DLQ G-10		5740	-0-	5740	5740	294	1	5434	2	Y	11					54
							12	9									
07	DLQ G-10		5896	-0-	5896	11636	334	1	5559	2	Y	3					57
							3	9									
08	DLQ G-10		5894	-0-	5894	17530	330	1	5564	2	Y	-0-					57

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
03	9300	X	4492	-0-	-4808	-0-	302	1	4190	2	Y	-0-					33
04	7230	X	6575	-0-	-655	-0-	167	1	6350	2	Y	53	47	1			39
							58	9									
05	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	17	1	16245	2	Y	5					44
							6	9									
06	DLQ G-10		14057	-0-	14057	14057	39	1	14004	2	Y	13					57
							14	9									
07	DLQ G-10		14651	-0-	14651	28708	14651	2			Y	-0-					57
08	DLQ G-10		14176	-0-	14176	42884	14176	2			Y	-0-					57

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
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	1260	X	3449	-0-	2189	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
05	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
*08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	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
03	14260	X	13019	-0-	-1241	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	12101	-0-	-1699	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	12626	-0-	-1541	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	12198	-0-	-1362	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12455	-0-	-1340	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12123	-0-	-897	-0-	12123	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	13051	X	12868	-0-	-183	-0-	12868	2			Y	-0-					-0-
04	12630	X	12346	-0-	-284	-0-	12334	2	12	9	Y	11					11
05	13051	X	12029	-0-	-1022	-0-	12028	2	1	9	Y	1					12
06	DLQ G-10		12401	-0-	12401	12401	12401	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		12138	-0-	12138	24539	12138	2			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		11598	-0-	11598	36137	11598	2			Y	-0-					12

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
03	5518	X	4895	-0-	-623	-0-	169	1	4726	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4238	-0-	-1102	-0-	172	1	4066	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4590	-0-	-277	-0-	166	1	4424	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3871	-0-	-869	-0-	167	1	3704	2	N	-0-					-0-
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	154	1	4933	2	N	-0-					-0-
*08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	173	1	4822	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
03	8308	X	7327	-0-	-981	-0-	225	1	7102	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	7043	-0-	-157	-0-	216	1	6827	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6655	-0-	-227	-0-	148	1	6507	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	5443	-0-	-1637	-0-	202	1	5241	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	5026	-0-	-2290	-0-	228	1	4798	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6159	-0-	-1157	-0-	225	1	5934	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
03	9114	X	7487	-0-	-1627	-0-	294	1	7193	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	8097	-0-	-723	-0-	12	1	8085	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	8541	-0-	-108	-0-	56	1	8485	2	N	-0-					-0-
06	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
*08	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	6	1	9346	2	N	-0-					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	1158	-0-	-2952	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5524	-0-	-87	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
07	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5006	-0-	-512	-0-	5006	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 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
03	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
04	4170	X	2280	-0-	-1890	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 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
03	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
04	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
05	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
06	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	12245	X	1343	-0-	-10902	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	94	-0-	-11756	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	3699	-0-	-8546	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	7127	-0-	-3973	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	7419	-0-	-2718	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3339	-0-	-350	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22227	X	19398	-0-	-2829	-0-	19398	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	19571	-0-	-1399	-0-	19571	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	19429	-0-	-2085	-0-	19429	2			N	-0-					-0-
06	20218	X	20218	-0-	-0-	-0-	20218	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	18986	-0-	-1288	-0-	18986	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	18966	-0-	-1246	-0-	18966	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
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	6877	-0-	637	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
05	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6559	-0-	-131	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
07	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6755	-0-	-747	-0-	6755	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
03	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8543	-0-	-547	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	6900	-0-	-2648	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
06	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8599	-0-	-949	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
*08	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 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
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-

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
03	5177	X	4865	-0-	-312	-0-	200	1	4665	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	2592	-0-	-2418	-0-	227	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	194	1	5244	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4497	-0-	-363	-0-	121	1	4376	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4590	-0-	-432	-0-	182	1	4408	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4758	-0-	-667	-0-	141	1	4617	2	N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	6276	-0-	-1939	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7552	-0-	-398	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
05	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
06	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7049	-0-	-763	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7128	-0-	-684	-0-	7128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	7595	X	7103	-0-	-492	-0-	7103	2			N	-0-					70
04	7440	X	7073	-0-	-367	-0-	7054	2	19	9	N	17					87
05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8917	2	33	9	N	30					117
06	7440	X	6596	-0-	-844	-0-	6596	2			N	-0-					117
07	7316	X	7279	-0-	-37	-0-	7266	2	13	9	N	12					129
08	8587	X	7096	-0-	-1491	-0-	7096	2			N	-0-					129

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

03	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	13365	-0-	2505	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
05	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
06	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
07	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
*08	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14380	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

03	4991	X	3534	-0-	-1457	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3078	-0-	-822	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3221	-0-	-344	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3088	-0-	-332	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3263	-0-	-271	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3329	-0-	-205	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

03	11315	X	9090	-0-	-2225	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9763	-0-	-407	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9640	-0-	-528	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
06	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8720	-0-	-1355	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9809	-0-	-266	-0-	9809	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

03	14942	X	13922	-0-	-1020	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	13571	-0-	-889	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	13846	-0-	-135	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
06	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
07	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	13425	-0-	-587	-0-	13425	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

03	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
04	60	X	14403	-0-	14343	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
05	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	14076	2			N	-0-					-0-
06	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
07	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16603	2			N	-0-					-0-
*08	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	14420	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

03	9238	X	7792	-0-	-1446	-0-	315	1	7477	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	7824	-0-	-156	-0-	290	1	7534	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7500	-0-	-777	-0-	289	1	7211	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7745	-0-	-265	-0-	278	1	7467	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	6840	-0-	-1437	-0-	277	1	6563	2	N	-0-					-0-
*08	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	274	1	7979	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	13981	X	12777	-0-	-1204	-0-	12777	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	11701	-0-	-1829	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	11795	-0-	-2000	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	11663	-0-	-1687	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	12016	-0-	-1469	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	12051	-0-	-721	-0-	12051	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
03	14446	X	13887	-0-	-559	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	12995	-0-	-985	-0-	12995	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	13970	-0-	-414	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	13557	-0-	-33	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13132	-0-	-911	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13002	-0-	-979	-0-	13002	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
03	2263	X	978	-0-	-1285	-0-	978	2			Y	-0-					52
04	2040	X	1161	-0-	-879	-0-	1158	2	3	9	Y	3					55
05	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					55
06	DLQ G-10		828	-0-	828	828	828	2			Y	-0-					55
07	DLQ G-10		737	-0-	737	1565	737	2			Y	-0-					55
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1565					Y	-0-					55

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
03	8587	X	7875	-0-	-712	-0-	7875	2			Y	-0-					-0-
04	8310	X	7661	-0-	-649	-0-	7661	2			Y	-0-					-0-
05	8122	X	8019	-0-	-103	-0-	8019	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7640	-0-	7640	7640	7640	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7921	-0-	7921	15561	7921	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7875	-0-	7875	23436	7875	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
03	7409	X	7339	-0-	-70	-0-	7339	2			Y	-0-					-0-
04	6870	X	7763	-0-	893	-0-	7763	2			Y	-0-					-0-
05	7812	X	7742	-0-	-70	-0-	7742	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7327	-0-	7327	7327	7327	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8036	-0-	8036	15363	8036	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7893	-0-	7893	23256	7893	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
03	12772	X	9689	-0-	-3083	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	8698	-0-	-3602	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	10462	-0-	-2000	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10146	-0-	-1674	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	10668	-0-	-1174	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	10281	-0-	-166	-0-	10281	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	5623	-0-	-1166	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5439	-0-	-981	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5932	-0-	-702	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6083	-0-	-127	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6094	-0-	-323	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
*08	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	6200	X	5718	-0-	-482	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5292	-0-	-708	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5128	-0-	-1010	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4869	-0-	-921	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5138	-0-	-752	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5378	-0-	-326	-0-	5378	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
03	6417	X	5503	-0-	-914	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5263	-0-	-947	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
05	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
06	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
07	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
*08	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	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
03	11191	X	10176	-0-	-1015	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9514	-0-	-1106	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9113	-0-	-1861	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	8600	-0-	-1750	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
07	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
*08	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	8678	-0-	-1025	-0-	115	1	8563	2	Y	-0-					45
04	9390	X	8054	-0-	-1336	-0-	116	1	7938	2	Y	-0-					45
05	9238	X	8184	-0-	-1054	-0-	112	1	8072	2	Y	-0-					45
06	DLQ G-10		8236	-0-	8236	8236	104	1	8132	2	Y	-0-					45
07	DLQ G-10		8818	-0-	8818	17054	108	1	8653	2	Y	52					97
							57	9									
08	DLQ G-10		8543	-0-	8543	25597	129	1	8414	2	Y	-0-					97

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
03	10354	X	9822	-0-	-532	-0-	206	1	9616	2	Y	-0-					4
04	10110	X	9253	-0-	-857	-0-	260	1	8956	2	Y	34					38
							37	9									
05	10447	X	9097	-0-	-1350	-0-	276	1	8821	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		8611	-0-	8611	8611	248	1	8362	2	Y	1	31	1			8
							1	9									
07	DLQ G-10		9386	-0-	9386	17997	266	1	9113	2	Y	6					14
							7	9									
08	DLQ G-10		9215	-0-	9215	27212	215	1	9000	2	Y	-0-					14

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	4016	-0-	-1719	-0-	111	1	3905	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4326	-0-	-1224	-0-	97	1	4229	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3688	-0-	-342	-0-	100	1	3588	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3768	-0-	-132	-0-	94	1	3674	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4261	-0-	-203	-0-	96	1	4165	2	N	-0-					-0-
*08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	95	1	4499	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: E 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
03	12989	X	9734	-0-	-3255	-0-	9734	2			Y	-0-					5
04	12570	X	10049	-0-	-2521	-0-	10018	2	31	9	Y	28					33
05	12121	X	9417	-0-	-2704	-0-	9417	2			Y	-0-					33
06	DLQ G-10		10058	-0-	10058	10058	10058	2			Y	-0-					33
07	DLQ G-10		10162	-0-	10162	20220	10137	2	25	9	Y	23					56
08	DLQ G-10		9761	-0-	9761	29981	9761	2			Y	-0-					56

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

03	9052	X	8327	-0-	-725	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7928	-0-	-832	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8106	-0-	-853	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7693	-0-	-617	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8019	-0-	-568	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
*08	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

03	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	357	1	1968	2	N	-0-					-0-
04	810	X	1764	-0-	954	-0-	369	1	1395	2	N	-0-					-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	390	1	1569	2	N	-0-					-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	383	1	1475	2	N	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	391	1	1403	2	N	-0-					-0-
*08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	405	1	1651	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

03	7595	X	4952	-0-	-2643	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	2557	-0-	-4673	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	355	-0-	-5690	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4770	-0-	-190	-0-	4770	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

03	3875	X	2624	-0-	-1251	-0-	288	1	2336	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2671	-0-	-1079	-0-	266	1	2405	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2288	-0-	-1587	-0-	273	1	2015	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2796	-0-	-264	-0-	257	1	2539	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	262	1	2583	2	N	-0-					-0-
*08	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	246	1	3297	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

03	11315	X	10333	-0-	-982	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10321	-0-	-629	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9350	-0-	-1000	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9544	-0-	-1120	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9914	-0-	-812	-0-	9914	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

03	8091	X	6975	-0-	-1116	-0-	6975	2			Y	-0-					5
04	7470	X	6720	-0-	-750	-0-	6720	2			Y	-0-					5
05	7192	X	6968	-0-	-224	-0-	6968	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		6650	-0-	6650	6650	6650	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		6830	-0-	6830	13480	6830	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		6815	-0-	6815	20295	6815	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	8959	X	8163	-0-	-796	-0-	8132	2	31	9	Y	28					98
04	8610	X	7147	-0-	-1463	-0-	7126	2	21	9	Y	19					117
05	8649	X	7657	-0-	-992	-0-	7636	2	21	9	Y	19					136
*06	DLQ G-10		8328	-0-	8328	8328	8313	2	15	9	Y	14					150
*07	DLQ G-10		8133	-0-	8133	16461	8122	2	11	9	Y	10	118	1			42
08	DLQ G-10		8486	-0-	8486	24947	8467	2	19	9	Y	17					59

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
03	5673	X	5660	-0-	-13	-0-	5645	2	15	9	Y	14					50
04	5490	X	4510	-0-	-980	-0-	4502	2	8	9	Y	7					57
05	5611	X	4745	-0-	-866	-0-	4738	2	7	9	Y	6					63
*06	DLQ G-10		5040	-0-	5040	5040	5030	2	10	9	Y	9					72
*07	DLQ G-10		4716	-0-	4716	9756	4703	2	13	9	Y	12					84
08	DLQ G-10		4303	-0-	4303	14059	4302	2	1	9	Y	1					85

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
03	9238	X	9219	-0-	-19	-0-	9205	2	14	9	Y	13					105
04	9210	X	8961	-0-	-249	-0-	8952	2	9	9	Y	8					113
05	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9610	2	6	9	Y	5					118
06	DLQ G-10		9231	-0-	9231	9231	9209	2	22	9	Y	20					138
07	DLQ G-10		9386	-0-	9386	18617	9385	2	1	9	Y	1	118	1			21
08	DLQ G-10		9625	-0-	9625	28242	9618	2	7	9	Y	6					27

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
03	4185	X	3657	-0-	-528	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2772	-0-	-1278	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3193	-0-	-527	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2677	-0-	-863	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2504	-0-	-1154	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3091	-0-	-567	-0-	3091	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
03	7130	X	5392	-0-	-1738	-0-	487	1	4905	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	4570	-0-	-2330	-0-	593	1	3977	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	872	-0-	-2569	-0-	872	1			N	-0-					-0-
06	5220	X	3878	-0-	-1342	-0-	579	1	3299	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	1684	-0-	-3710	-0-	993	1	691	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	1466	-0-	-3928	-0-	491	1	975	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15345	X	2003	-0-	-13342	-0-	395	1	1608	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	6509	-0-	-8161	-0-	451	1	6058	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	11391	-0-	-3768	-0-	67	1	11324	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	9983	-0-	-1987	-0-	343	1	9640	2	N	-0-					-0-
07	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
*08	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	26	1	11872	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	8903	-0-	1313	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
05	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
06	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
07	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
*08	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15872	X	13850	-0-	-2022	-0-	13850	2			N	-0-			-0-
04	15210	X	13017	-0-	-2193	-0-	13017	2			N	-0-			-0-
05	15407	X	12902	-0-	-2505	-0-	12902	2			N	-0-			-0-
06	14370	X	11729	-0-	-2641	-0-	11729	2			N	-0-			-0-
07	14384	X	3332	-0-	-11052	-0-	182	1	3150	2	N	-0-			-0-
08	13857	X	7640	-0-	-6217	-0-	93	1	7547	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

03	8277	X	7708	-0-	-569	-0-	7708	2			Y	-0-			-0-
04	8010	X	7168	-0-	-842	-0-	7168	2			Y	-0-			-0-
05	8835	X	7088	-0-	-1747	-0-	7088	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		7139	-0-	7139	7139	7139	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		7117	-0-	7117	14256	7117	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7144	-0-	7144	21400	7144	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

03	2685	N	2289	-0-	-396	-0-	2289	2			Y	-0-			-0-
04	3000	X	2730	-0-	-270	-0-	2730	2			Y	-0-			-0-
05	3100	X	2768	-0-	-332	-0-	2768	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2677	-0-	2677	2677	2677	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2698	-0-	2698	5375	2698	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2536	-0-	2536	7911	2536	2			Y	-0-			-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

03	8060	X	7137	-0-	-923	-0-	7137	2			N	-0-			-0-
04	7800	X	6870	-0-	-930	-0-	6870	2			N	-0-			-0-
05	8060	X	6795	-0-	-1265	-0-	6795	2			N	-0-			-0-
06	7590	X	6431	-0-	-1159	-0-	6431	2			N	-0-			-0-
07	7502	X	6208	-0-	-1294	-0-	6208	2			N	-0-			-0-
08	7130	X	6635	-0-	-495	-0-	6635	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

03	8246	X	7537	-0-	-709	-0-	7537	2			Y	-0-			-0-
04	7980	X	6814	-0-	-1166	-0-	6814	2			Y	-0-			-0-
05	7998	X	7008	-0-	-990	-0-	7008	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6969	-0-	6969	6969	6969	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		7183	-0-	7183	14152	7183	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7030	-0-	7030	21182	7030	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

03	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	581	1	7186	2	N	-0-			-0-
04	5790	X	7536	-0-	1746	-0-	628	1	6908	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	5600	-0-	-383	-0-	473	1	5127	2	N	-0-			-0-
06	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	573	1	6348	2	N	-0-			-0-
07	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	510	1	6822	2	N	-0-			-0-
*08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	542	1	7080	2	N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

03	8463	X	7365	-0-	-1098	-0-	7365	2			Y	-0-			-0-
04	7860	X	7236	-0-	-624	-0-	7236	2			Y	-0-			-0-
05	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		7823	-0-	7823	7823	7823	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		7845	-0-	7845	15668	7845	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7797	-0-	7797	23465	7797	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	11687	X	10157	-0-	-1530	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10028	-0-	-982	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10579	-0-	-736	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10058	-0-	-592	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9763	-0-	-715	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
*08	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	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
03	10168	X	10073	-0-	-95	-0-	10073	2			Y	-0-					5
04	11340	X	11303	-0-	-37	-0-	11282	2	21	9	Y	19					24
05	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2			Y	-0-					24
06	DLQ G-10		16316	-0-	16316	16316	16314	2	2	9	Y	2					26
07	DLQ G-10		15949	-0-	15949	32265	15930	2	19	9	Y	17					43
08	DLQ G-10		13883	-0-	13883	46148	13882	2	1	9	Y	1	1	8			43

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
03	4092	X	72	-0-	-4020	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3938	-0-	788	-0-	128	1	3810	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	121	1	5893	2	N	-0-					-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	62	1	4574	2	N	-0-					-0-
07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	3001	-0-	-2889	-0-	56	1	2945	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
03	6417	X	5295	-0-	-1122	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	3954	-0-	-2256	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	2656	-0-	-3761	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	3152	-0-	-3058	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	3279	-0-	-2208	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4053	-0-	-1248	-0-	4053	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
03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	251	1	6442	2	N	-0-					-0-
04	1710	X	7014	-0-	5304	-0-	228	1	6786	2	N	-0-					-0-
05	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	231	1	7378	2	N	-0-					-0-
06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	170	1	7028	2	N	-0-					-0-
07	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	166	1	7329	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	7483	-0-	-112	-0-	166	1	7317	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
03	8308	X	7371	-0-	-937	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	5985	-0-	-1395	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	5656	-0-	-1784	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5566	-0-	-1634	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5749	-0-	-1691	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	5939	-0-	-1439	-0-	5939	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	3846	-0-	-1176	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	3335	-0-	-1345	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
05	4774	X	3379	-0-	-1395	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2468	-0-	2468	2468	2468	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2094	-0-	2094	4562	2094	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3391	-0-	3391	7953	3391	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	8277	X	7417	-0-	-860	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7496	-0-	-454	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7520	-0-	-695	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7427	-0-	-193	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7635	-0-	-115	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7287	-0-	-463	-0-	7287	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
03	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	161	1	10789	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	9529	-0-	-1421	-0-	169	1	9360	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	10076	-0-	-1239	-0-	173	1	9903	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	8322	-0-	-2628	-0-	188	1	8134	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	8962	-0-	-2322	-0-	228	1	8734	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	8338	-0-	-2605	-0-	228	1	8110	2	N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	6535	-0-	-2795	-0-	19	1	6516	2	N	-0-					-0-
05	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	122	1	12236	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	12311	-0-	-2659	-0-	57	1	12254	2	N	-0-					-0-
07	15469	X	13698	-0-	-1771	-0-	4	1	13694	2	N	-0-					-0-
08	15469	X	14442	-0-	-1027	-0-	14442	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	9108	-0-	-657	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8841	-0-	-429	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9017	-0-	-376	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8085	-0-	-735	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8291	-0-	-854	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8658	-0-	-487	-0-	8658	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
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	204	1	826	2	N	-0-					-0-
04	0	N	1155	-0-	1155	-0-	287	1	868	2	N	-0-					-0-
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	269	1	2340	2	N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	214	1	646	2	N	-0-					-0-
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	185	1	1747	2	N	-0-					-0-
*08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	224	1	1287	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
03	9889	X	8730	-0-	-1159	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8302	-0-	-1268	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	6401	-0-	-2713	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8155	-0-	-665	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8108	-0-	-851	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7921	-0-	-821	-0-	7921	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	8693	-0-	-359	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8038	-0-	-722	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8258	-0-	-794	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7959	-0-	-651	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8074	-0-	-823	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7642	-0-	-1038	-0-	7642	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	15035	X	14737	-0-	-298	-0-	14737	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	15252	-0-	702	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	5083	-0-	-9487	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
06	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	14851	2			N	-0-					-0-
07	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
*08	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	16142	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

03	19437	X	17349	-0-	-2088	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	17156	-0-	-1144	-0-	17156	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	7523	-0-	-11139	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
06	19399	X	19399	-0-	-0-	-0-	19399	2			N	-0-					-0-
07	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	18309	2			N	-0-					-0-
*08	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	17955	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

03	25017	X	24471	-0-	-546	-0-	24471	2			N	-0-					-0-
04	24870	X	24063	-0-	-807	-0-	24063	2			N	-0-					-0-
05	25699	X	24274	-0-	-1425	-0-	24274	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	23393	-0-	-1477	-0-	23393	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	22540	-0-	-2446	-0-	22540	2			N	-0-					-0-
08	24862	X	23867	-0-	-995	-0-	23867	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

03	8587	X	8367	-0-	-220	-0-	26	1	8341	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	8252	-0-	182	-0-	24	1	8228	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	7238	-0-	-1597	-0-	27	1	7211	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	957	-0-	-7593	-0-	192	1	765	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	6156	-0-	-2679	-0-	144	1	6012	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	5316	-0-	-3209	-0-	121	1	5195	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4415	-0-	-625	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4640	-0-	-568	-0-	4640	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4146	-0-	4146	4146	4146	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4245	-0-	4245	8391	4245	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4156	-0-	4156	12547	4156	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

03	12679	X	11106	-0-	-1573	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11265	-0-	-435	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	11337	-0-	-753	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10249	-0-	-1421	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10883	-0-	-804	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10940	-0-	-716	-0-	10940	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

03	8246	X	7911	-0-	-335	-0-	7911	2			Y	-0-					-0-
04	7980	X	7002	-0-	-978	-0-	7002	2			Y	-0-					-0-
05	7843	X	7502	-0-	-341	-0-	7502	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8126	-0-	8126	8126	8126	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8253	-0-	8253	16379	8253	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8056	-0-	8056	24435	8056	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 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
03	11966	X	11427	-0-	-539	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10969	-0-	-611	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11080	-0-	-886	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10420	-0-	-950	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	11124	-0-	-625	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10954	-0-	-485	-0-	10954	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
03	31031	X	29232	-0-	-1799	-0-	29232	2			N	-0-					-0-
04	29430	X	27844	-0-	-1586	-0-	27844	2			N	-0-					-0-
05	29419	X	28099	-0-	-1320	-0-	28099	2			N	-0-					-0-
06	28470	X	26920	-0-	-1550	-0-	26920	2			N	-0-					-0-
07	29419	X	27478	-0-	-1941	-0-	27478	2			N	-0-					-0-
08	29233	X	27261	-0-	-1972	-0-	27261	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
03	11718	X	11587	-0-	-131	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	10699	-0-	-641	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
05	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
06	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
07	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11403	-0-	-470	-0-	11403	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
03	9269	X	8594	-0-	-675	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8267	-0-	-493	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8065	-0-	-987	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7872	-0-	-888	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8036	-0-	-923	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8344	-0-	-243	-0-	8344	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
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	419	1	4116	2	N	-0-					-0-
04	840	X	5253	-0-	4413	-0-	382	1	4871	2	N	-0-					-0-
05	868	X	357	-0-	-511	-0-	357	1			N	-0-					-0-
06	844	X	844	-0-	-0-	-0-	379	1	465	2	N	-0-					-0-
07	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	379	1	987	2	N	-0-					-0-
*08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	351	1	3265	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
03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	259	1	5753	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	5879	-0-	689	-0-	219	1	5660	2	N	-0-					-0-
05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	228	1	5641	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5474	-0-	-346	-0-	202	1	5272	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5159	-0-	-917	-0-	221	1	4938	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5224	-0-	-852	-0-	222	1	5002	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					5
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	13403	-0-	-157	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	12917	-0-	-1095	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
06	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	14411	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13426	-0-	-617	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13110	-0-	-933	-0-	13110	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	11477	-0-	1757	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
05	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
06	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
07	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
*08	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12431	X	8110	-0-	-4321	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	6620	-0-	-5410	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	9003	-0-	-3428	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	5962	-0-	-4718	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	6039	-0-	-4687	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	5405	-0-	-3585	-0-	5405	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12539	-0-	-691	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	10678	-0-	-2993	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	11858	-0-	-1372	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12223	-0-	-1231	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12728	-0-	-385	-0-	12728	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22890	X	22890	-0-	-0-	-0-	22890	2			N	-0-					-0-
04	21870	X	20283	-0-	-1587	-0-	21	1	20262	2	N	-0-					-0-
05	22599	X	22264	-0-	-335	-0-	22264	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	21399	-0-	-471	-0-	21399	2			N	-0-					-0-
07	22599	X	21549	-0-	-1050	-0-	21549	2			N	-0-					-0-
08	22599	X	21272	-0-	-1327	-0-	21272	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	6636	-0-	786	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
05	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
06	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
07	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7971	-0-	-244	-0-	7971	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
03	7006	X	6975	-0-	-31	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6520	-0-	-470	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6624	-0-	-599	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6382	-0-	-608	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6276	-0-	-761	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6282	-0-	-693	-0-	6282	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	28644	X	24673	-0-	-3971	-0-	24673	2			N	-0-					-0-
04	27720	X	26268	-0-	-1452	-0-	26268	2			N	-0-					-0-
05	28644	X	21663	-0-	-6981	-0-	21663	2			N	-0-					-0-
06	26970	X	25948	-0-	-1022	-0-	25948	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	26819	-0-	-585	-0-	26819	2			N	-0-					-0-
08	27156	X	26345	-0-	-811	-0-	26345	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
03	12772	X	10842	-0-	-1930	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	9761	-0-	-2599	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	9700	-0-	-3072	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10762	-0-	-1028	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	9811	-0-	-1566	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	9711	-0-	-1139	-0-	9711	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
03	6975	X	5869	-0-	-1106	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5426	-0-	-1324	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5017	-0-	-1462	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5164	-0-	-506	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5204	-0-	-655	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5236	-0-	-623	-0-	5236	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
03	4898	X	4374	-0-	-524	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3992	-0-	-568	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4054	-0-	-658	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3838	-0-	-722	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3261	-0-	-1451	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	2603	-0-	-1768	-0-	2603	2			N	-0-					-0-

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
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	1			N	-0-					-0-
04	420	N	604	-0-	184	-0-	604	1			N	-0-					-0-
05	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	1			N	-0-					-0-
06	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	620	N	415	-0-	-205	-0-	415	1			N	-0-					-0-
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	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
03	10757	X	9721	-0-	-1036	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9367	-0-	-1043	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9731	-0-	-1026	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9493	-0-	-647	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9447	-0-	-566	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
*08	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	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
03	12307	X	11686	-0-	-621	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11154	-0-	-456	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11661	-0-	-646	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	11267	-0-	-643	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11153	-0-	-1154	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	11331	-0-	-356	-0-	11331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	12896	X	9696	-0-	-3200	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	11088	-0-	-822	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
05	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
06	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	11434	-0-	-36	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11482	-0-	-422	-0-	11482	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
03	14415	X	4421	-0-	-9994	-0-	284	1	4137	2	N	-0-					-0-
04	13950	X	7621	-0-	-6329	-0-	219	1	7402	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	797	-0-	-11696	-0-	214	1	583	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	3996	-0-	-7614	-0-	225	1	3771	2	N	-0-					-0-
07	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	253	1	9539	2	N	-0-					-0-
*08	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	282	1	10290	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
03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	271	1	7876	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	5581	-0-	1981	-0-	274	1	5307	2	N	-0-					-0-
05	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	338	1	5820	2	N	-0-					-0-
06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	302	1	4443	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3240	-0-	-480	-0-	266	1	2974	2	N	-0-					-0-
*08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	347	1	4346	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5022	-0-	-279	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4331	-0-	-799	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4402	-0-	-713	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4726	-0-	-194	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
*08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5355	-0-	-814	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5277	-0-	-873	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5478	-0-	-877	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5316	-0-	-834	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5410	-0-	-77	-0-	5410	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
03	11718	X	10154	-0-	-1564	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9649	-0-	-1691	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9346	-0-	-1411	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	8695	-0-	-1145	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8912	-0-	-1256	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	8542	-0-	-1626	-0-	8542	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
03	23808	X	23128	-0-	-680	-0-	23128	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	22470	-0-	-1320	-0-	22470	2			N	-0-					-0-
05	24583	X	22795	-0-	-1788	-0-	22795	2			N	-0-					-0-
06	23790	X	19910	-0-	-3880	-0-	19910	2			N	-0-					-0-
07	23219	X	19858	-0-	-3361	-0-	19858	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	19586	-0-	-3633	-0-	19586	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	4371	X	2565	-0-	-1806	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2452	-0-	-308	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2177	-0-	-675	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
*08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

03	8370	X	7180	-0-	-1190	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7120	-0-	-350	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
05	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6661	-0-	-539	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6145	-0-	-1202	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7154	-0-	-410	-0-	7154	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

03	9331	X	8944	-0-	-387	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7921	-0-	-1109	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8450	-0-	-850	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8617	-0-	-383	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	9188	-0-	-112	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
*08	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

03	12462	X	11514	-0-	-948	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	11297	-0-	-373	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10855	-0-	-894	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10838	-0-	-532	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10334	-0-	-1415	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10523	-0-	-1164	-0-	10523	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

03	7347	X	7131	-0-	-216	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6661	-0-	-449	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6497	-0-	-850	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6607	-0-	-323	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6120	-0-	-1041	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6450	-0-	-680	-0-	6450	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

03	4030	X	3311	-0-	-719	-0-	789	1	2522	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	4027	-0-	127	-0-	758	1	3269	2	N	-0-					-0-
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	654	1	4191	2	N	-0-					-0-
06	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	625	1	3970	2	N	-0-					-0-
07	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	693	1	8562	2	N	-0-					-0-
*08	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	699	1	8981	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

03	7812	X	7310	-0-	-502	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6822	-0-	-558	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7114	-0-	-512	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6650	-0-	-640	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	5518	-0-	-2015	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6309	-0-	-1007	-0-	6309	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	12369	X	10375	-0-	-1994	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	10700	-0-	-1210	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10527	-0-	-1625	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	10607	-0-	-1153	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10573	-0-	-618	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10092	-0-	-975	-0-	10092	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

03	9176	X	7718	-0-	-1458	-0-	261	1	7457	2	Y	-0-					4
04	8820	X	6001	-0-	-2819	-0-	359	1	5605	2	Y	34					38
							37	9									
05	8215	X	7103	-0-	-1112	-0-	285	1	6818	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		3115	-0-	3115	3115	246	1	2868	2	Y	1	31	1			8
							1	9									
07	DLQ G-10		7475	-0-	7475	10590	265	1	7203	2	Y	6					14
							7	9									
08	DLQ G-10		7995	-0-	7995	18585	217	1	7778	2	Y	-0-					14

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

03	7967	X	6368	-0-	-1599	-0-	6368	2			Y	-0-					1
04	7020	X	6027	-0-	-993	-0-	6027	2			Y	-0-					1
05	8215	X	6343	-0-	-1872	-0-	6343	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		5701	-0-	5701	5701	5701	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		6093	-0-	6093	11794	6093	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		5726	-0-	5726	17520	5723	2	3	9	Y	3	3	8			1

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

03	19127	X	18210	-0-	-917	-0-	18209	2	1	9	Y	1	1	8			93
04	17730	X	17483	-0-	-247	-0-	17483	2			Y	-0-					93
05	18011	X	17806	-0-	-205	-0-	17806	2			Y	-0-					93
06	DLQ G-10		16834	-0-	16834	16834	16833	2	1	9	Y	1	1	8			93
07	DLQ G-10		17070	-0-	17070	33904	17070	2			Y	-0-					93
08	DLQ G-10		17035	-0-	17035	50939	17034	2	1	9	Y	1	1	8			93

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822

03	6479	X	6040	-0-	-439	-0-	6040	2			Y	-0-					9
04	6240	X	5818	-0-	-422	-0-	5815	2	3	9	Y	3					12
05	6324	X	5939	-0-	-385	-0-	5935	2	4	9	Y	4					16
06	DLQ G-10		5557	-0-	5557	5557	5557	2			Y	-0-					16
07	DLQ G-10		5997	-0-	5997	11554	5962	2	35	9	Y	32					48
08	DLQ G-10		6229	-0-	6229	17783	6229	2			Y	-0-					48

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

03	7626	X	7292	-0-	-334	-0-	7292	2			Y	-0-					9
04	7380	X	6964	-0-	-416	-0-	6954	2	10	9	Y	9					18
05	7409	X	7128	-0-	-281	-0-	7120	2	8	9	Y	7					25
06	DLQ G-10		6633	-0-	6633	6633	6630	2	3	9	Y	3					28
07	DLQ G-10		6730	-0-	6730	13363	6684	2	46	9	Y	42					70
08	DLQ G-10		6994	-0-	6994	20357	6994	2			Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4738	-0-	-253	-0-	4723	2	15	9	Y	14					28
04	4830	X	4593	-0-	-237	-0-	4585	2	8	9	Y	7					35
05	4836	X	4698	-0-	-138	-0-	4695	2	3	9	Y	3					38
06	DLQ G-10		4341	-0-	4341	4341	4341	2			Y	-0-	35	1			3
07	DLQ G-10		4545	-0-	4545	8886	4539	2	6	9	Y	5					8
08	DLQ G-10		4597	-0-	4597	13483	4597	2			Y	-0-					8

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	8522	-0-	-685	-0-	8522	2			Y	-0-					13
04	8700	X	8859	-0-	159	-0-	8856	2	3	9	Y	3					16
05	8990	X	8929	-0-	-61	-0-	8927	2	2	9	Y	2					18
06	DLQ G-10		8553	-0-	8553	8553	8547	2	6	9	Y	5					23
07	DLQ G-10		9788	-0-	9788	18341	9764	2	24	9	Y	22					45
08	DLQ G-10		8730	-0-	8730	27071	8730	2			Y	-0-					45

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10005	2	4	9	Y	4					17
04	9060	X	10097	-0-	1037	-0-	10097	2			Y	-0-					17
05	10137	X	9783	-0-	-354	-0-	9742	2	41	9	Y	37					54
06	DLQ G-10		8842	-0-	8842	8842	8842	2			Y	-0-					54
07	DLQ G-10		8897	-0-	8897	17739	8877	2	20	9	Y	18	62	1			10
08	DLQ G-10		9200	-0-	9200	26939	9200	2			Y	-0-					10

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
03	11067	X	1772	-0-	-9295	-0-	1768	2	4	9	Y	4					17
04	10710	X	211	-0-	-10499	-0-	211	2			Y	-0-					17
05	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	8966	2	41	9	Y	37					54
06	DLQ G-10		11738	-0-	11738	11738	11738	2			Y	-0-					54
07	DLQ G-10		13482	-0-	13482	25220	13462	2	20	9	Y	18	62	1			10
08	DLQ G-10		12035	-0-	12035	37255	12035	2			Y	-0-					10

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
03	7998	X	7844	-0-	-154	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7561	-0-	-179	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6821	-0-	-619	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	5763	-0-	-1827	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	5149	-0-	-2694	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6790	-0-	-1053	-0-	6790	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
03	25420	X	23902	-0-	-1518	-0-	23902	2			N	-0-					-0-
04	24510	X	23124	-0-	-1386	-0-	23124	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	21685	-0-	-3642	-0-	21685	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	21047	-0-	-3313	-0-	21047	2			N	-0-					-0-
07	24583	X	22701	-0-	-1882	-0-	22701	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	22570	-0-	-1331	-0-	22570	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
03	14570	X	11717	-0-	-2853	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10798	-0-	-1982	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	10496	-0-	-2710	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	9607	-0-	-1943	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	9201	-0-	-2517	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	9592	-0-	-2126	-0-	9592	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	425	1	6315	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	6366	-0-	4266	-0-	378	1	5988	2	N	-0-					-0-
05	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	461	1	5695	2	N	-0-					-0-
06	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	472	1	9288	2	N	-0-					-0-
07	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	447	1	7449	2	N	-0-					-0-
*08	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	472	1	7855	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
03	9548	X	8918	-0-	-630	-0-	8918	2			Y	-0-					4
04	9240	X	8593	-0-	-647	-0-	8546	2	47	9	Y	43	35	1			12
05	9114	X	8863	-0-	-251	-0-	8863	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		7959	-0-	7959	7959	7959	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		8695	-0-	8695	16654	8684	2	11	9	Y	10					22
08	DLQ G-10		8604	-0-	8604	25258	8604	2			Y	-0-					22

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
03	15376	X	12280	-0-	-3096	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	12285	-0-	-2595	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	10616	-0-	-4760	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	4343	-0-	-9667	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	11350	-0-	-2259	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	9122	-0-	-3588	-0-	9122	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
03	11873	X	10729	-0-	-1144	-0-	10729	2			Y	-0-					108
04	11490	X	10694	-0-	-796	-0-	10686	2	8	9	Y	7					115
05	11718	X	11377	-0-	-341	-0-	11345	2	32	9	Y	29	101	1			43
06	DLQ G-10		10858	-0-	10858	10858	10840	2	18	9	Y	16					59
07	DLQ G-10		11051	-0-	11051	21909	11036	2	15	9	Y	14					73
08	DLQ G-10		11290	-0-	11290	33199	11290	2			Y	-0-					73

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
03	6014	X	5318	-0-	-696	-0-	5318	2			Y	-0-					4
04	5820	X	5665	-0-	-155	-0-	5618	2	47	9	Y	43	35	1			12
05	5611	X	4912	-0-	-699	-0-	4912	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		4050	-0-	4050	4050	4050	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		5565	-0-	5565	9615	5554	2	11	9	Y	10					22
08	DLQ G-10		5229	-0-	5229	14844	5229	2			Y	-0-					22

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
03	11501	X	10321	-0-	-1180	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9879	-0-	-681	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
05	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
06	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
07	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	10149	-0-	-174	-0-	10149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	88	1	11314	2	Y	-0-					15
04	10830	X	11318	-0-	488	-0-	25	1	11291	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
05	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	26	1	12700	2	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		11287	-0-	11287	11287	20	1	11265	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
07	DLQ G-10		11711	-0-	11711	22998	86	1	11625	2	Y	-0-					15
*08	DLQ G-10		10751	-0-	10751	33749	56	1	10694	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

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
03	6355	X	6208	-0-	-147	-0-	272	1	5936	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	6664	-0-	2524	-0-	268	1	6396	2	N	-0-					-0-
05	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	255	1	6362	2	N	-0-					-0-
06	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	263	1	7025	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6566	-0-	-316	-0-	186	1	6380	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6818	-0-	-64	-0-	144	1	6674	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
03	8432	X	7960	-0-	-472	-0-	410	1	7550	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7819	-0-	-341	-0-	429	1	7390	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	7316	-0-	-1333	-0-	388	1	6928	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	4506	-0-	-3864	-0-	394	1	4112	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	5566	-0-	-3083	-0-	312	1	5254	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	5652	-0-	-2439	-0-	373	1	5279	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	4556	-0-	-2388	-0-	4556	2			Y	-0-					4
04	6720	X	3627	-0-	-3093	-0-	3580	2	47	9	Y	43	35	1			12
05	6572	X	5226	-0-	-1346	-0-	5226	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		4935	-0-	4935	4935	4935	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		5164	-0-	5164	10099	5153	2	11	9	Y	10					22
08	DLQ G-10		5773	-0-	5773	15872	5773	2			Y	-0-					22

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
03	8680	X	7387	-0-	-1293	-0-	7387	2			Y	-0-					4
04	8310	X	6444	-0-	-1866	-0-	6407	2	37	9	Y	34					38
05	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			Y	-0-					38
06	DLQ G-10		7451	-0-	7451	7451	7450	2	1	9	Y	1	31	1			8
07	DLQ G-10		8053	-0-	8053	15504	8046	2	7	9	Y	6					14
08	DLQ G-10		7921	-0-	7921	23425	7921	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
03	6107	X	5596	-0-	-511	-0-	5596	2			Y	-0-					4
04	5610	X	5478	-0-	-132	-0-	5431	2	47	9	Y	43	35	1			12
05	5797	X	5522	-0-	-275	-0-	5522	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		4991	-0-	4991	4991	4991	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		5622	-0-	5622	10613	5611	2	11	9	Y	10					22
08	DLQ G-10		5706	-0-	5706	16319	5706	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21359	X	20223	-0-	-1136	-0-	20223	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	19514	-0-	-1006	-0-	19514	2			N	-0-					-0-
05	20832	X	19737	-0-	-1095	-0-	19737	2			N	-0-					-0-
06	20160	X	18890	-0-	-1270	-0-	18890	2			N	-0-					-0-
07	20832	X	19449	-0-	-1383	-0-	19449	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	19256	-0-	-956	-0-	19256	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
03	16523	X	15710	-0-	-813	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	14722	-0-	-1268	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	14724	-0-	-1799	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	12601	-0-	-3389	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	12575	-0-	-3390	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	12880	-0-	-2837	-0-	12880	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
03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	273	1	8686	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	5320	-0-	-3290	-0-	334	1	4986	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	7122	-0-	-1031	-0-	335	1	6787	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	7149	-0-	-1461	-0-	343	1	6806	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	7039	-0-	-1858	-0-	313	1	6726	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	6800	-0-	-2097	-0-	311	1	6489	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
03	11780	X	11024	-0-	-756	-0-	11024	2			N	-0-					95
04	11400	X	10722	-0-	-678	-0-	10722	2			N	-0-					95
05	11780	X	10744	-0-	-1036	-0-	10731	2	13	9	N	12					107
06	11400	X	9998	-0-	-1402	-0-	9998	2			N	-0-					107
07	11067	X	10650	-0-	-417	-0-	10641	2	9	9	N	8					115
08	11067	X	10425	-0-	-642	-0-	10425	2			N	-0-					115

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
03	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	8734	-0-	844	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
05	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	45	1	8120	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7101	-0-	-789	-0-	39	1	7062	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	6100	-0-	-2053	-0-	106	1	5994	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7507	-0-	-646	-0-	97	1	7410	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
03	9424	X	7373	-0-	-2051	-0-	85	1	7288	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	7693	-0-	-1427	-0-	134	1	7559	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	6815	-0-	-2981	-0-	127	1	6688	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	5929	-0-	-3551	-0-	132	1	5797	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	7896	-0-	-1900	-0-	120	1	7776	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7082	-0-	-854	-0-	125	1	6957	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
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	206	1	2836	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	3148	-0-	1138	-0-	215	1	2933	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	1905	-0-	-2032	-0-	219	1	1686	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	1423	-0-	-2387	-0-	242	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	1751	-0-	-2186	-0-	264	1	1487	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	1038	-0-	-2217	-0-	222	1	816	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	9201	-0-	-688	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8707	-0-	-1043	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8391	-0-	-1684	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	7537	-0-	-2213	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	7610	-0-	-1721	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8056	-0-	-1151	-0-	8056	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

03	11439	X	10446	-0-	-993	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10202	-0-	-868	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9500	-0-	-1474	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	10163	-0-	-457	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9531	-0-	-1071	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	7987	-0-	-2553	-0-	7987	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

03	11067	X	10428	-0-	-639	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9766	-0-	-944	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9327	-0-	-1709	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10611	-0-	-69	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	8763	-0-	-2118	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	6030	-0-	-4386	-0-	6030	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

03	12059	X	11364	-0-	-695	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10066	-0-	-1634	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	9436	-0-	-2654	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	9225	-0-	-2475	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	8854	-0-	-2647	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10108	-0-	-1269	-0-	10108	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

03	18414	X	17013	-0-	-1401	-0-	17013	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	16408	-0-	-1502	-0-	16408	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	16825	-0-	-1682	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	16088	-0-	-1822	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	16814	-0-	-918	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	16616	-0-	-403	-0-	16616	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

03	3937	X	3273	-0-	-664	-0-	269	1	3004	2	Y	-0-					4
04	3810	X	2307	-0-	-1503	-0-	330	1	1930	2	Y	43	35	1			12
							47	9									
05	3937	X	2161	-0-	-1776	-0-	417	1	1744	2	Y	-0-					12
06	DLQ G-10		370	-0-	370	370	370	1			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		1720	-0-	1720	2090	366	1	1343	2	Y	10					22
							11	9									
08	DLQ G-10		2496	-0-	2496	4586	214	1	2282	2	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	6357	-0-	-3532	-0-	379	1	5978	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	7689	-0-	-1881	-0-	336	1	7353	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	1975	-0-	-7573	-0-	326	1	1649	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5909	-0-	-241	-0-	285	1	5624	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7800	-0-	-136	-0-	299	1	7501	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	6574	-0-	-1362	-0-	262	1	6312	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

03	7440	X	5530	-0-	-1910	-0-	5530	2			Y	-0-					-0-
04	7200	X	6992	-0-	-208	-0-	6992	2			Y	-0-					-0-
05	7440	X	6992	-0-	-448	-0-	6992	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5796	-0-	5796	5796	5796	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6999	-0-	6999	12795	6999	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5786	-0-	5786	18581	5786	2			Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

03	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	103	1	12802	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	12196	-0-	-224	-0-	107	1	12089	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	12433	-0-	-401	-0-	102	1	12331	2	N	-0-					-0-
06	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	91	1	12504	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	11245	-0-	-1651	-0-	96	1	11149	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	11595	-0-	-1301	-0-	82	1	11513	2	N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

03	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9767	-0-	-403	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	9904	-0-	-1256	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9353	-0-	-1447	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9120	-0-	-2040	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8050	-0-	-2149	-0-	8050	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

03	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	1			Y	-0-					15
04	600	N	451	-0-	-149	-0-	440	1	11	9	Y	10	10	8			15
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	1			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		541	-0-	541	541	523	1	18	9	Y	16	16	8			15
07	DLQ G-10		516	-0-	516	1057	516	1			Y	-0-					15
*08	DLQ G-10		513	-0-	513	1570	502	1	11	9	Y	10	10	8			15

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

03	11408	X	10506	-0-	-902	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10573	-0-	-467	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	9945	-0-	-1246	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	10428	-0-	-372	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	10521	-0-	-577	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10385	-0-	-527	-0-	10385	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

03	16213	X	15836	-0-	-377	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	15417	-0-	-273	-0-	15417	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	15042	-0-	-1171	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	15225	-0-	-405	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	15446	-0-	-705	-0-	15446	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	15327	-0-	-607	-0-	15327	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	10317	-0-	-6	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	10593	-0-	603	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	10216	-0-	-107	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
06	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
07	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
*08	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14105	X	13189	-0-	-916	-0-	13189	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	12632	-0-	-538	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12989	-0-	-341	-0-	12989	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12617	-0-	-283	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	12584	-0-	-591	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12495	-0-	-680	-0-	12495	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	7357	-0-	-2129	-0-	47	1	7310	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	7792	-0-	-1388	-0-	104	1	7688	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8205	-0-	-1281	-0-	179	1	8026	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7771	-0-	-299	-0-	237	1	7534	2	N	-0-					-0-
07	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	244	1	8026	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7952	-0-	-263	-0-	242	1	7710	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	6855	-0-	-1794	-0-	141	1	6714	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	7922	-0-	-448	-0-	202	1	7720	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7360	-0-	-1103	-0-	222	1	7138	2	N	-0-					-0-
06	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	209	1	7044	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7436	-0-	-748	-0-	215	1	7221	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7091	-0-	-1093	-0-	213	1	6878	2	N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12245	X	9994	-0-	-2251	-0-	9994	2			N	-0-					33
04	11850	X	8837	-0-	-3013	-0-	8837	2			N	-0-					33
05	10385	X	9637	-0-	-748	-0-	9637	2			N	-0-					33
06	10050	X	9090	-0-	-960	-0-	9090	2			N	-0-					33
07	10385	X	9037	-0-	-1348	-0-	9037	2			N	-0-					33
08	9982	X	8187	-0-	-1795	-0-	8187	2			N	-0-					33

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
03	11842	X	10465	-0-	-1377	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10149	-0-	-1311	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10447	-0-	-961	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9954	-0-	-666	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10750	-0-	-38	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	10341	-0-	-137	-0-	10341	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
03	15314	X	13915	-0-	-1399	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	13431	-0-	-1389	-0-	13431	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13524	-0-	-1418	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	12914	-0-	-1216	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13133	-0-	-786	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12764	-0-	-1155	-0-	12764	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	8029	X	6529	-0-	-1500	-0-	469	1	6060	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7439	-0-	-331	-0-	482	1	6957	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	5923	-0-	-2106	-0-	532	1	5391	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5839	-0-	-491	-0-	496	1	5343	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	5288	-0-	-2400	-0-	508	1	4780	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	4948	-0-	-2740	-0-	511	1	4437	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
03	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8941	-0-	211	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9210	-0-	-679	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9141	-0-	-429	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9114	-0-	-775	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	428	-0-	-9306	-0-	428	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
03	12431	X	11084	-0-	-1347	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10106	-0-	-1774	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10324	-0-	-1239	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10195	-0-	-905	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10449	-0-	-990	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	9472	-0-	-1626	-0-	9472	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
03	8339	X	7492	-0-	-847	-0-	7431	2	61	9	N	55					116
04	8070	X	7235	-0-	-835	-0-	7198	2	37	9	N	34					150
05	7564	X	7087	-0-	-477	-0-	7075	2	12	9	N	11					161
06	7260	X	6519	-0-	-741	-0-	6507	2	12	9	N	11	132	1			40
07	7502	X	7301	-0-	-201	-0-	7289	2	12	9	N	11					51
08	7502	X	7169	-0-	-333	-0-	7169	2			N	-0-					51

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
03	10323	X	9582	-0-	-741	-0-	9582	2			Y	-0-					11
04	9810	X	9264	-0-	-546	-0-	9167	2	97	9	Y	88					99
05	9796	X	9530	-0-	-266	-0-	9530	2			Y	-0-					99
06	DLQ G-10		9155	-0-	9155	9155	9148	2	7	9	Y	6					105
*07	DLQ G-10		9420	-0-	9420	18575	9416	2	4	9	Y	4					109
08	DLQ G-10		9332	-0-	9332	27907	9326	2	6	9	Y	5	92	1			22

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	5082	-0-	-250	-0-	429	1	4653	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5174	-0-	14	-0-	289	1	4885	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4697	-0-	-449	-0-	242	1	4455	2	N	-0-					-0-
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	228	1	4779	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	3957	-0-	-1375	-0-	255	1	3702	2	N	-0-					-0-
*08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	287	1	5268	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	432	1	6276	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	5002	-0-	-998	-0-	403	1	4599	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	3829	-0-	-2619	-0-	434	1	3395	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	4402	-0-	-2078	-0-	409	1	3993	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	3830	-0-	-2866	-0-	412	1	3418	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	3896	-0-	-2800	-0-	448	1	3448	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

03	15221	X	13640	-0-	-1581	-0-	13640	2			N	-0-			-0-
04	15720	X	13004	-0-	-2716	-0-	13004	2			N	-0-			-0-
05	16244	X	13415	-0-	-2829	-0-	13415	2			N	-0-			-0-
06	15720	X	13056	-0-	-2664	-0-	13056	2			N	-0-			-0-
07	14446	X	13500	-0-	-946	-0-	13500	2			N	-0-			-0-
08	13640	X	13093	-0-	-547	-0-	13093	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

03	20429	X	16462	-0-	-3967	-0-	104	1	16358	2	N	-0-			-0-
04	16440	X	16823	-0-	383	-0-	25	1	16798	2	N	-0-			-0-
05	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	17342	2			N	-0-			-0-
06	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	17035	2			N	-0-			-0-
07	17418	X	17418	-0-	-0-	-0-	17418	2			N	-0-			-0-
08	17391	X	17191	-0-	-200	-0-	17191	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

03	18631	X	14403	-0-	-4228	-0-	324	1	14079	2	N	-0-			-0-
04	15840	X	15602	-0-	-238	-0-	173	1	15429	2	N	-0-			-0-
05	16492	X	16491	-0-	-1	-0-	84	1	16407	2	N	-0-			-0-
06	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	41	1	16274	2	N	-0-			-0-
07	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	17375	2			N	-0-			-0-
*08	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	16704	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

03	3348	X	2320	-0-	-1028	-0-	557	1	1763	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	1959	-0-	-1281	-0-	515	1	1444	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	1037	-0-	-1815	-0-	513	1	524	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	1385	-0-	-1375	-0-	452	1	933	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	801	-0-	-2051	-0-	495	1	306	2	N	-0-			-0-
08	2325	X	2318	-0-	-7	-0-	520	1	1798	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

03	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	106	1	13358	2	N	-0-			-0-
04	9510	X	12414	-0-	2904	-0-	108	1	12306	2	N	-0-			-0-
05	13795	X	11269	-0-	-2526	-0-	255	1	11014	2	N	-0-			-0-
06	13350	X	9539	-0-	-3811	-0-	264	1	9275	2	N	-0-			-0-
07	13795	X	8544	-0-	-5251	-0-	330	1	8214	2	N	-0-			-0-
08	13454	X	9794	-0-	-3660	-0-	330	1	9464	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

03	9641	X	6974	-0-	-2667	-0-	438	1	6536	2	N	-0-			-0-
04	9330	X	8597	-0-	-733	-0-	368	1	8229	2	N	-0-			-0-
05	8835	X	7778	-0-	-1057	-0-	343	1	7435	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	5425	-0-	-3125	-0-	367	1	5058	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	3842	-0-	-5055	-0-	408	1	3434	2	N	-0-			-0-
08	8897	X	770	-0-	-8127	-0-	421	1	349	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	13361	X	11621	-0-	-1740	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	11603	-0-	-1327	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
05	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	15013	2			N	-0-					-0-
06	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	13566	2			N	-0-					-0-
07	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	13501	-0-	-1503	-0-	13501	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
03	10106	X	8097	-0-	-2009	-0-	9	1	8088	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	7805	-0-	-1975	-0-	196	1	7609	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	8219	-0-	-1391	-0-	336	1	7883	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	9029	-0-	-1	-0-	231	1	8798	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	7309	-0-	-1588	-0-	324	1	6985	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	6583	-0-	-1632	-0-	322	1	6261	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
03	16709	X	15374	-0-	-1335	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	14624	-0-	-1486	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	15014	-0-	-1137	-0-	15014	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	14566	-0-	-464	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	15244	-0-	-287	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
08	15376	X	15338	-0-	-38	-0-	15338	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
03	20429	X	19849	-0-	-580	-0-	19849	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	19097	-0-	-673	-0-	19097	2			N	-0-					-0-
05	20429	X	19238	-0-	-1191	-0-	19238	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	18387	-0-	-1203	-0-	18387	2			N	-0-					-0-
07	20088	X	18856	-0-	-1232	-0-	18856	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	18863	-0-	-977	-0-	18863	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17732	X	16463	-0-	-1269	-0-	16463	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	15788	-0-	-982	-0-	15788	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	15637	-0-	-1320	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	14724	-0-	-1686	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	15040	-0-	-1762	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	14387	-0-	-2074	-0-	14387	2			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6599 - 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
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2018 - P/A 07/06/18

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
03	19778	X	17203	-0-	-2575	-0-	17203	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	16387	-0-	-1403	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	16513	-0-	-1870	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	15567	-0-	-2223	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	16159	-0-	-2224	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	16013	-0-	-1192	-0-	16013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 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
03	22413	X	21917	-0-	-496	-0-	21917	2			N	-0-					-0-
04	21690	X	21454	-0-	-236	-0-	21454	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	19899	-0-	-2049	-0-	19899	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	18315	-0-	-2895	-0-	18315	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	18349	-0-	-3816	-0-	18349	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	17490	-0-	-4675	-0-	17490	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
03	14756	X	14646	-0-	-110	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	14624	-0-	464	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
05	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12359	-0-	-1801	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	10573	-0-	-4524	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	8464	-0-	-6633	-0-	8464	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
03	3100	N	10606	-0-	7506	7506	486	1	10120	2	N	-0-					-0-
04	330	N	426	-0-	96	-0-	426	1			N	-0-					-0-
05	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	1			N	-0-					-0-
06	600	X	432	-0-	-168	-0-	432	1			N	-0-					-0-
07	620	X	386	-0-	-234	-0-	386	1			N	-0-					-0-
08	620	X	448	-0-	-172	-0-	448	1			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
03	17453	X	15949	-0-	-1504	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	17167	-0-	277	-0-	17167	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	16256	-0-	-1197	-0-	16256	2			N	-0-					-0-
06	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	15410	-0-	-2322	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	16039	-0-	-1693	-0-	16039	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
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	544	1	4231	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3943	-0-	-497	-0-	533	1	3410	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	5398	-0-	-1050	-0-	610	1	4788	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6051	-0-	-189	-0-	501	1	5550	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5959	-0-	-489	-0-	551	1	5408	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5194	-0-	-200	-0-	552	1	4642	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14849	X	13666	-0-	-1183	-0-	13666	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	12743	-0-	-1627	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	12677	-0-	-2172	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	11903	-0-	-1597	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12306	-0-	-1365	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12145	-0-	-1526	-0-	12145	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
03	16647	X	15846	-0-	-801	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	15827	-0-	-253	-0-	15827	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	15607	-0-	-513	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14859	-0-	-471	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	15663	-0-	-705	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	15284	-0-	-1084	-0-	15284	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	8339	X	7428	-0-	-911	-0-	427	1	7001	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	6725	-0-	-1345	-0-	429	1	6296	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	6980	-0-	-1886	-0-	430	1	6550	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	6067	-0-	-2513	-0-	419	1	5648	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	5018	-0-	-3848	-0-	408	1	4610	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6171	-0-	-1269	-0-	390	1	5781	2	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
03	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	161	1	6643	2	Y	-0-					15
04	6150	X	5864	-0-	-286	-0-	205	1	5641	2	Y	16	2	8			29
							18	9									
05	6355	X	5828	-0-	-527	-0-	222	1	5606	2	Y	-0-					29
06	DLQ G-10		6115	-0-	6115	6115	278	1	5835	2	Y	2	2	8			29
							2	9									
07	DLQ G-10		7021	-0-	7021	13136	314	1	6707	2	Y	-0-					29
*08	DLQ G-10		7209	-0-	7209	20345	323	1	6885	2	Y	1	1	8			29
							1	9									

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
03	16771	X	16555	-0-	-216	-0-	16555	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	15888	-0-	-102	-0-	15888	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	16758	-0-	-230	-0-	16758	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	16106	-0-	-334	-0-	16106	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	15918	-0-	-1070	-0-	15918	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	15354	-0-	-1417	-0-	15354	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
03	10137	X	9506	-0-	-631	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8909	-0-	-451	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8804	-0-	-992	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8289	-0-	-1191	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7516	-0-	-2280	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	7895	-0-	-1622	-0-	7895	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
03	21452	X	17423	-0-	-4029	-0-	17423	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	19262	-0-	1952	-0-	19262	2			N	-0-					-0-
05	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	16547	-0-	-313	-0-	16547	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	16253	-0-	-3649	-0-	16253	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	17746	-0-	-2156	-0-	17746	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17980	X	17099	-0-	-881	-0-	17099	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	17236	-0-	-164	-0-	17236	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	16713	-0-	-1267	-0-	16713	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	16728	-0-	-72	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	16417	-0-	-1408	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	16569	-0-	-1256	-0-	16569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	177	1	11444	2	N	-0-			-0-
04	2040	X	196	-0-	-1844	-0-	196	2			N	-0-			-0-
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-			-0-
06	11250	X	10168	-0-	-1082	-0-	10168	2			N	-0-			-0-
07	11625	X	8867	-0-	-2758	-0-	8867	2			N	-0-			-0-
08	11625	X	9248	-0-	-2377	-0-	9248	2			N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

03	14260	X	6399	-0-	-7861	-0-	6399	2			N	-0-			-0-
04	13800	X	12387	-0-	-1413	-0-	12387	2			N	-0-			-0-
05	14260	X	12059	-0-	-2201	-0-	12059	2			N	-0-			-0-
06	13410	X	7992	-0-	-5418	-0-	7992	2			N	-0-			-0-
07	12803	X	9307	-0-	-3496	-0-	9307	2			N	-0-			-0-
08	12803	X	4968	-0-	-7835	-0-	4968	2			N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

03	26434	X	26434	-0-	-0-	-0-	26434	2			N	-0-			-0-
04	9570	X	24822	-0-	15252	-0-	24822	2			N	-0-			-0-
05	23287	X	23287	-0-	-0-	-0-	23287	2			N	-0-			-0-
06	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	19853	2			N	-0-			-0-
07	23512	X	23512	-0-	-0-	-0-	23512	2			N	-0-			-0-
*08	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	21331	2			N	-0-			-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

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-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

03	8463	X	7731	-0-	-732	-0-	7731	2			Y	-0-			8
04	7920	X	7356	-0-	-564	-0-	7347	2	9	9	Y	8			16
05	7905	X	7560	-0-	-345	-0-	7559	2	1	9	Y	1			17
06	DLQ G-10		7304	-0-	7304	7304	7236	2	68	9	Y	62			79
07	DLQ G-10		7452	-0-	7452	14756	7448	2	4	9	Y	4			83
08	DLQ G-10		7492	-0-	7492	22248	7492	2			Y	-0-			83

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

03	14663	X	13905	-0-	-758	-0-	13905	2			N	-0-			-0-
04	14550	X	14765	-0-	215	-0-	14765	2			N	-0-			-0-
05	15035	X	14430	-0-	-605	-0-	14430	2			N	-0-			-0-
06	14550	X	13772	-0-	-778	-0-	13772	2			N	-0-			-0-
07	15252	X	13069	-0-	-2183	-0-	13069	2			N	-0-			-0-
08	15252	X	13657	-0-	-1595	-0-	13657	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

03	17453	X	16951	-0-	-502	-0-	16951	2			N	-0-			-0-
04	16890	X	16930	-0-	40	-0-	16930	2			N	-0-			-0-
05	17453	X	16079	-0-	-1374	-0-	16079	2			N	-0-			-0-
06	16410	X	16185	-0-	-225	-0-	16185	2			N	-0-			-0-
07	17484	X	14891	-0-	-2593	-0-	14891	2			N	-0-			-0-
08	17484	X	15216	-0-	-2268	-0-	15216	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	47678	X	44153	-0-	-3525	-0-	44153	2			N	-0-					-0-
04	45210	X	44410	-0-	-800	-0-	44410	2			N	-0-					-0-
05	47515	X	47515	-0-	-0-	-0-	47515	2			N	-0-					-0-
06	45127	X	45127	-0-	-0-	-0-	45127	2			N	-0-					-0-
07	45880	X	45665	-0-	-215	-0-	45665	2			N	-0-					-0-
08	47523	X	44380	-0-	-3143	-0-	44380	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

03	13702	X	12099	-0-	-1603	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11796	-0-	-804	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12178	-0-	-842	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11589	-0-	-441	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11937	-0-	-494	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11315	-0-	-868	-0-	11315	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

03	15345	X	14113	-0-	-1232	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	13433	-0-	-1417	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	13725	-0-	-1434	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	12876	-0-	-1254	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	12701	-0-	-1900	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	12199	-0-	-1906	-0-	12199	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

03	21452	X	18001	-0-	-3451	-0-	18001	2			N	-0-					-0-
04	19470	X	17826	-0-	-1644	-0-	17826	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	18395	-0-	-1445	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
06	19200	X	16737	-0-	-2463	-0-	16737	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	16877	-0-	-2963	-0-	16877	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	16527	-0-	-1887	-0-	16527	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

03	16585	X	13874	-0-	-2711	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	14063	-0-	-487	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	14030	-0-	-323	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	11818	-0-	-2072	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13939	-0-	-600	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	13809	-0-	-730	-0-	13809	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

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-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

03	16399	X	15256	-0-	-1143	-0-	15256	3			N	-0-					-0-
04	15870	X	14454	-0-	-1416	-0-	14454	3			N	-0-					-0-
05	16399	X	14644	-0-	-1755	-0-	14644	3			N	-0-					-0-
06	15180	X	14198	-0-	-982	-0-	14198	3			N	-0-					-0-
07	15252	X	14736	-0-	-516	-0-	14736	3			N	-0-					-0-
08	15252	X	15090	-0-	-162	-0-	15090	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13578	X	12455	-0-	-1123	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	12157	-0-	-443	-0-	12157	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11962	-0-	-748	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11988	-0-	-282	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11952	-0-	-665	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11794	-0-	-761	-0-	11794	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22692	X	20796	-0-	-1896	-0-	20796	2			N	-0-					-0-
04	21960	X	20467	-0-	-1493	-0-	20467	2			N	-0-					-0-
05	22692	X	20666	-0-	-2026	-0-	20666	2			N	-0-					-0-
06	21450	X	19171	-0-	-2279	-0-	19171	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	19487	-0-	-2678	-0-	19487	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	18630	-0-	-2512	-0-	18630	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13640	X	13136	-0-	-504	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12457	-0-	-743	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	12766	-0-	-781	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12721	-0-	-389	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	12275	-0-	-1272	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11352	-0-	-1792	-0-	11352	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	9762	-0-	-747	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9298	-0-	-782	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9535	-0-	-757	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9106	-0-	-554	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9304	-0-	-492	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9166	-0-	-599	-0-	9166	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7425	-0-	-511	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7521	-0-	-279	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7905	-0-	-155	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6891	-0-	-909	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6740	-0-	-1041	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7625	-0-	-280	-0-	7625	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12183	X	9720	-0-	-2463	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10172	-0-	-1618	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
05	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
06	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
07	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	9823	-0-	-2205	-0-	9823	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10668	X	9448	-0-	-1220	-0-	108	1	9340	3	N	-0-					72
*03	11811	X	8170	-0-	-3641	-0-	103	1	8058	3	N	8	8	8			72
							9	9									
*04	10380	X	9244	-0-	-1136	-0-	161	1	9083	3	N	-0-					72
05	10726	X	10524	-0-	-202	-0-	184	1	10340	3	N	-0-					72
06	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	139	1	10274	3	N	5	5	8			72
							6	9									
*07	10447	X	8449	-0-	-1998	-0-	222	1	8227	3	N	-0-					72
*08	10509	X	9138	-0-	-1371	-0-	189	1	8901	3	N	44	44	8			72
							48	9									

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

03	26188	X	26188	-0-	-0-	-0-	26188	2			N	-0-					-0-
04	24330	X	25376	-0-	1046	-0-	25376	2			N	-0-					-0-
05	25697	X	25697	-0-	-0-	-0-	25697	2			N	-0-					-0-
06	25403	X	25403	-0-	-0-	-0-	25403	2			N	-0-					-0-
07	25331	X	25331	-0-	-0-	-0-	25331	2			N	-0-					-0-
08	25327	X	23758	-0-	-1569	-0-	23758	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

03	20460	X	20185	-0-	-275	-0-	20185	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	17417	-0-	-2173	-0-	17417	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	18499	-0-	-1744	-0-	18499	2			N	-0-					-0-
06	19530	X	17713	-0-	-1817	-0-	17713	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	17146	-0-	-3035	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	16346	-0-	-3835	-0-	16346	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

03	17732	X	16837	-0-	-895	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	16785	-0-	105	-0-	16785	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	16299	-0-	-937	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	15653	-0-	-967	-0-	15653	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	16007	-0-	-1353	-0-	16007	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	15944	-0-	-1416	-0-	15944	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

03	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	14767	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	14999	-0-	1229	-0-	14999	2			N	-0-					-0-
05	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	14999	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	13651	-0-	-629	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13892	-0-	-1608	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	13541	-0-	-1959	-0-	13541	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

03	22165	X	20544	-0-	-1621	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
04	21450	X	19120	-0-	-2330	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	19062	-0-	-2235	-0-	19062	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	17650	-0-	-2690	-0-	17650	2			N	-0-					-0-
07	20553	X	17941	-0-	-2612	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	17291	-0-	-3262	-0-	17291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24862	X	22371	-0-	-2491	-0-	22371	2			N	-0-					-0-
04	24060	X	20563	-0-	-3497	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	20251	-0-	-3929	-0-	20251	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	19529	-0-	-3061	-0-	19529	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	19960	-0-	-2422	-0-	19960	2			N	-0-					-0-
08	22382	X	19046	-0-	-3336	-0-	19046	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	17647	2	66	9	Y	60	211	1	1	8	20
04	12750	X	14090	-0-	1340	-0-	14090	2			Y	-0-					20
05	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	14448	2	9	9	Y	8					28
06	DLQ G-10		13337	-0-	13337	13337	13198	2	139	9	Y	126	1	8			153
07	DLQ G-10		13768	-0-	13768	27105	13737	2	31	9	Y	28	152	1			29
08	DLQ G-10		13814	-0-	13814	40919	13711	2	103	9	Y	94					123

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
03	15872	X	14288	-0-	-1584	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	14862	-0-	-498	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	14753	-0-	-375	-0-	14753	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	13703	-0-	-937	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	14781	-0-	-564	-0-	14781	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	14776	-0-	-569	-0-	14776	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
03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	197	1	4988	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	10453	-0-	5713	-0-	334	1	10119	2	N	-0-					-0-
05	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	342	1	8518	2	N	-0-					-0-
06	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	330	1	7222	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	5893	-0-	-4895	-0-	355	1	5538	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	5915	-0-	-4873	-0-	372	1	5543	2	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
03	21793	X	19833	-0-	-1960	-0-	19833	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	20125	-0-	-695	-0-	20125	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	20067	-0-	-1447	-0-	20067	2			N	-0-					-0-
06	20820	X	18569	-0-	-2251	-0-	18569	2			N	-0-					-0-
07	20801	X	17317	-0-	-3484	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
08	20801	X	5546	-0-	-15255	-0-	5546	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
03	16182	X	14434	-0-	-1748	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	13669	-0-	-1991	-0-	13669	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	12709	-0-	-2760	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	12911	-0-	-1879	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13266	-0-	-1180	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	12657	-0-	-1789	-0-	12657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	580	1	7273	2	Y	21					26
							23	9									
04	7230	X	5518	-0-	-1712	-0-	478	1	5016	2	Y	22	30	1			18
							24	9									
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	504	1	4922	2	Y	6					24
							7	9									
06	DLQ G-10		3113	-0-	3113	3113	454	1	2647	2	Y	11	25	1			10
							12	9									
07	DLQ G-10		1151	-0-	1151	4264	379	1	772	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		4878	-0-	4878	9142	611	1	4266	2	Y	1					11
							1	9									

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
03	22357	X	22357	-0-	-0-	-0-	22296	2	61	9	Y	55					98
04	21090	X	21169	-0-	79	-0-	21070	2	99	9	Y	90	107	1			81
05	22671	X	22671	-0-	-0-	-0-	22618	2	53	9	Y	48					129
06	DLQ G-10		20112	-0-	20112	20112	20105	2	7	9	Y	6	96	1			39
07	DLQ G-10		20846	-0-	20846	40958	20810	2	36	9	Y	33					72
08	DLQ G-10		20866	-0-	20866	61824	20838	2	28	9	Y	25					97

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
03	33325	X	31184	-0-	-2141	-0-	31184	2			N	-0-					-0-
04	31800	X	29979	-0-	-1821	-0-	29979	2			N	-0-					-0-
05	32333	X	30047	-0-	-2286	-0-	30047	2			N	-0-					-0-
06	31290	X	30047	-0-	-1243	-0-	30047	2			N	-0-					-0-
07	31589	X	30048	-0-	-1541	-0-	30048	2			N	-0-					-0-
08	31186	X	30983	-0-	-203	-0-	30983	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
03	46469	X	39793	-0-	-6676	-0-	39793	2			N	-0-					-0-
04	43620	X	37384	-0-	-6236	-0-	37384	2			N	-0-					-0-
05	43152	X	42732	-0-	-420	-0-	42732	2			N	-0-					-0-
06	39840	X	39286	-0-	-554	-0-	39286	2			N	-0-					-0-
07	41168	X	40626	-0-	-542	-0-	40626	2			N	-0-					-0-
08	42718	X	40514	-0-	-2204	-0-	40514	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
03	34534	X	31977	-0-	-2557	-0-	31977	2			N	-0-					-0-
04	32790	X	31717	-0-	-1073	-0-	31717	2			N	-0-					-0-
05	33726	X	33726	-0-	-0-	-0-	33726	2			N	-0-					-0-
06	32160	X	32117	-0-	-43	-0-	32117	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	32259	-0-	-508	-0-	32259	2			N	-0-					-0-
08	33728	X	30594	-0-	-3134	-0-	30594	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
03	13454	X	10901	-0-	-2553	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	10585	-0-	-2435	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	10912	-0-	-1364	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10527	-0-	-453	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10946	-0-	-400	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10554	-0-	-389	-0-	10554	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	-0-			-0-
04	15630	X	3176	-0-	-12454	-0-	3176	2			N	-0-			-0-
05	16151	X	9925	-0-	-6226	-0-	9925	2			N	-0-			-0-
06	15630	X	7834	-0-	-7796	-0-	177	1	7657	2	N	-0-			-0-
07	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	833	1	14616	2	N	-0-			-0-
*08	20262	X	20262	-0-	-0-	-0-	343	1	19919	2	N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

03	13795	X	12811	-0-	-984	-0-	12811	2			N	-0-			-0-
04	12990	X	11998	-0-	-992	-0-	11998	2			N	-0-			-0-
05	12989	X	11128	-0-	-1861	-0-	11128	2			N	-0-			-0-
06	12420	X	11182	-0-	-1238	-0-	11182	2			N	-0-			-0-
07	12834	X	10962	-0-	-1872	-0-	10962	2			N	-0-			-0-
08	12803	X	11732	-0-	-1071	-0-	11732	2			N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

03	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	699	1	6524	2	N	-0-			-0-
04	750	X	3436	-0-	2686	-0-	642	1	2794	2	N	-0-			-0-
05	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	648	1	1305	2	N	-0-			-0-
06	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	653	1	901	2	N	-0-			-0-
07	775	X	619	-0-	-156	-0-	619	1			N	-0-			-0-
*08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	668	1	2013	2	N	-0-			-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

03	37479	X	35400	-0-	-2079	-0-	35400	2			N	-0-			-0-
04	35130	X	34779	-0-	-351	-0-	34779	2			N	-0-			-0-
05	35557	X	35246	-0-	-311	-0-	35246	2			N	-0-			-0-
06	34410	X	33658	-0-	-752	-0-	33658	2			N	-0-			-0-
07	35929	X	34202	-0-	-1727	-0-	34202	2			N	-0-			-0-
08	35929	X	32837	-0-	-3092	-0-	32837	2			N	-0-			-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

03	16709	X	13886	-0-	-2823	-0-	13886	2			N	-0-			-0-
04	16170	X	14600	-0-	-1570	-0-	14600	2			N	-0-			-0-
05	16151	X	14757	-0-	-1394	-0-	14757	2			N	-0-			-0-
06	14190	X	13899	-0-	-291	-0-	13899	2			N	-0-			-0-
07	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	15402	2			N	-0-			-0-
*08	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15673	2			N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

03	11687	X	6311	-0-	-5376	-0-	488	1	5823	2	N	-0-			-0-
04	11310	X	2520	-0-	-8790	-0-	456	1	2064	2	N	-0-			-0-
05	11160	X	4518	-0-	-6642	-0-	463	1	4055	2	N	-0-			-0-
06	8040	X	2565	-0-	-5475	-0-	440	1	2125	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	520	-0-	-7788	-0-	426	1	94	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	3716	-0-	-2608	-0-	488	1	3228	2	N	-0-			-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

03	21793	X	19562	-0-	-2231	-0-	19562	2			N	-0-			-0-
04	20790	X	19624	-0-	-1166	-0-	19624	2			N	-0-			-0-
05	21483	X	20289	-0-	-1194	-0-	20289	2			N	-0-			-0-
06	20161	X	20161	-0-	-0-	-0-	20161	2			N	-0-			-0-
07	20274	X	19669	-0-	-605	-0-	19669	2			N	-0-			-0-
08	20274	X	19938	-0-	-336	-0-	19938	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	17143	X	13489	-0-	-3654	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	11589	-0-	-3861	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	11773	-0-	-3572	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	11610	-0-	-3090	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	11317	-0-	-3377	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	10972	-0-	-2513	-0-	10972	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
03	9579	X	8517	-0-	-1062	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	11381	-0-	1991	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
05	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
06	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
07	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11216	-0-	-533	-0-	11216	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17453	X	12382	-0-	-5071	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	15441	-0-	-1239	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	13350	-0-	-2770	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
06	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	14985	-0-	-980	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	14744	-0-	-1221	-0-	14744	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
03	11470	X	10195	-0-	-1275	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10744	-0-	244	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9909	-0-	-972	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	7835	-0-	-2695	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	8316	-0-	-2782	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	8373	-0-	-2725	-0-	8373	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
03	3844	X	3837	-0-	-7	-0-	3785	2	52	9	Y	47					67
04	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	3676	2	21	9	Y	19					86
05	3844	X	3580	-0-	-264	-0-	3562	2	18	9	Y	16					102
06	DLQ G-10		3610	-0-	3610	3610	3600	2	10	9	Y	9	82	1			29
07	DLQ G-10		3727	-0-	3727	7337	3716	2	11	9	Y	10					39
08	DLQ G-10		3794	-0-	3794	11131	3780	2	14	9	Y	13					52

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
03	5332	X	4977	-0-	-355	-0-	4962	2	15	9	Y	14					36
04	5100	X	4913	-0-	-187	-0-	4891	2	22	9	Y	20					56
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5052	2	10	9	Y	9					65
06	DLQ G-10		4564	-0-	4564	4564	4555	2	9	9	Y	8					73
*07	DLQ G-10		4546	-0-	4546	9110	4545	2	1	9	Y	1	58	1			16
08	DLQ G-10		4362	-0-	4362	13472	4362	2			Y	-0-					16

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
03	8711	X	8054	-0-	-657	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7580	-0-	-850	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7738	-0-	-756	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7359	-0-	-501	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7477	-0-	-645	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7318	-0-	-742	-0-	7318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	5425	X	5093	-0-	-332	-0-	5082	2	11	9	Y	10					66
04	5250	X	4528	-0-	-722	-0-	4521	2	7	9	Y	6					72
05	5208	X	1612	-0-	-3596	-0-	1609	2	3	9	Y	3					75
06	DLQ G-10		2593	-0-	2593	2593	2591	2	2	9	Y	2					77
07	DLQ G-10		2501	-0-	2501	5094	2501	2			Y	-0-	65	1			12
08	DLQ G-10		2421	-0-	2421	7515	2421	2			Y	-0-					12

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
03	7254	X	6781	-0-	-473	-0-	6769	2	12	9	Y	11					28
04	7020	X	6492	-0-	-528	-0-	6484	2	8	9	Y	7					35
05	7254	X	6707	-0-	-547	-0-	6704	2	3	9	Y	3					38
06	DLQ G-10		6267	-0-	6267	6267	6266	2	1	9	Y	1					39
07	DLQ G-10		6211	-0-	6211	12478	6211	2			Y	-0-					39
08	DLQ G-10		6148	-0-	6148	18626	6148	2			Y	-0-					39

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	17017	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	16526	-0-	1376	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	16547	-0-	-410	-0-	16547	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	16347	-0-	-123	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	14570	-0-	-2511	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	16219	-0-	-862	-0-	16219	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	4934	-0-	-1204	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	6179	-0-	239	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
05	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6355	-0-	-31	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5695	-0-	-970	-0-	5695	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26815	X	24549	-0-	-2266	-0-	24549	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	23411	-0-	-2389	-0-	23411	2			N	-0-					-0-
05	25668	X	23730	-0-	-1938	-0-	23730	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	22336	-0-	-2234	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	22736	-0-	-2653	-0-	22736	2			N	-0-					-0-
08	24552	X	22299	-0-	-2253	-0-	22299	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	8774	-0-	-402	-0-	8694	2	80	9	N	73	96	1	1	8	82
04	8880	X	8248	-0-	-632	-0-	8248	2			N	-0-					82
05	9176	X	8702	-0-	-474	-0-	8637	2	65	9	N	59	111	1			30
06	8730	X	8288	-0-	-442	-0-	8266	2	22	9	N	20					50
07	8773	X	8438	-0-	-335	-0-	8438	2			N	-0-					50
08	8773	X	8439	-0-	-334	-0-	8439	2			N	-0-					50

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19623	X	18446	-0-	-1177	-0-	18446	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	14793	-0-	-4047	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	17682	-0-	-1724	-0-	17682	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	16684	-0-	-1976	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	17077	-0-	-2205	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	16529	-0-	-1916	-0-	16529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19003	X	16154	-0-	-2849	-0-	16145	2	9	9	Y	8	26	1	1	8	133
04	18090	X	14745	-0-	-3345	-0-	14745	2			Y	-0-					133
05	17577	X	15491	-0-	-2086	-0-	15491	2			Y	-0-					133
06	DLQ G-10		15109	-0-	15109	15109	15015	2	94	9	Y	85	184	1			34
07	DLQ G-10		14638	-0-	14638	29747	14638	2			Y	-0-					34
08	DLQ G-10		15716	-0-	15716	45463	15664	2	52	9	Y	47	3	8			78

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
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	430	2	15	9	Y	14	6	1	13	8	-0-
04	0	N	1179	-0-	1179	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	10	8			2

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	63	1	8198	2	N	24					153
							26	9									
04	7950	X	7394	-0-	-556	-0-	56	1	7319	2	N	17					170
							19	9									
05	8370	X	7790	-0-	-580	-0-	59	1	7724	2	N	6					176
							7	9									
06	8100	X	7529	-0-	-571	-0-	57	1	7460	2	N	11					187
							12	9									
07	8370	X	7199	-0-	-1171	-0-	54	1	7133	2	N	11					198
							12	9									
08	8277	X	6561	-0-	-1716	-0-	50	1	6492	2	N	17					215
							19	9									

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 04/26/2013 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
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		20721	-0-	20721	20721	20721	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		39890	-0-	39890	60611	39890	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		35151	-0-	35151	95762	35151	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		20632	-0-	20632	20632	20632	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		35690	-0-	35690	56322	35690	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		32329	-0-	32329	88651	32329	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		17548	-0-	17548	17548	17548	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		31417	-0-	31417	48965	31417	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		28560	-0-	28560	77525	28560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39680	X	35500	-0-	-4180	-0-	35498	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	37770	X	35200	-0-	-2570	-0-	35192	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	38843	X	35841	-0-	-3002	-0-	35841	2			N	-0-					-0-
06	36990	X	34209	-0-	-2781	-0-	34209	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	34688	-0-	-1675	-0-	34688	2			N	-0-					-0-
08	36363	X	34045	-0-	-2318	-0-	34045	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

03	4960	X	4835	-0-	-125	-0-	4774	2	61	9	Y	55					68
04	4620	X	4761	-0-	141	-0-	4729	2	32	9	Y	29					97
05	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4980	2	19	9	Y	17					114
06	DLQ G-10		4716	-0-	4716	4716	4698	2	18	9	Y	16	95	1			35
07	DLQ G-10		4590	-0-	4590	9306	4577	2	13	9	Y	12					47
08	DLQ G-10		4654	-0-	4654	13960	4644	2	10	9	Y	9					56

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3505	2	18	9	N	16					170
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3455	2	36	9	N	33					203
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3731	2	1	9	N	1					204
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3570	2	31	9	N	28					232
07	3596	X	3426	-0-	-170	-0-	3414	2	12	9	N	11	166	1			77
08	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	3464	2	17	9	N	15					92

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

03	8835	X	8256	-0-	-579	-0-	8252	3	4	9	N	4	15	1			144
04	8280	X	8011	-0-	-269	-0-	7893	3	118	9	N	107	184	1			67
05	8401	X	7972	-0-	-429	-0-	7972	3			N	-0-					67
06	8130	X	7738	-0-	-392	-0-	7738	3			N	-0-					67
07	8401	X	8056	-0-	-345	-0-	8038	3	18	9	N	16					83
08	8277	X	7617	-0-	-660	-0-	7607	3	10	9	N	9					92

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

03	36022	X	30227	-0-	-5795	-0-	30227	2			N	-0-					-0-
04	33540	X	30015	-0-	-3525	-0-	30015	2			N	-0-					-0-
05	33263	X	30604	-0-	-2659	-0-	30604	2			N	-0-					-0-
06	31440	X	28884	-0-	-2556	-0-	28884	2			N	-0-					-0-
07	32488	X	29275	-0-	-3213	-0-	29275	2			N	-0-					-0-
08	31031	X	28396	-0-	-2635	-0-	28396	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

03	23498	X	21220	-0-	-2278	-0-	21220	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	20868	-0-	-1212	-0-	20868	2			N	-0-					-0-
05	22692	X	21210	-0-	-1482	-0-	21210	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	19840	-0-	-1850	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	19830	-0-	-2583	-0-	19830	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	18912	-0-	-2664	-0-	18912	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

03	33170	X	29959	-0-	-3211	-0-	29951	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	31320	X	28255	-0-	-3065	-0-	28241	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	31403	X	28639	-0-	-2764	-0-	28639	2			N	-0-					-0-
06	29820	X	27285	-0-	-2535	-0-	27285	2			N	-0-					-0-
07	30380	X	27801	-0-	-2579	-0-	27800	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	29946	X	27155	-0-	-2791	-0-	27155	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 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
03	46624	X	39111	-0-	-7513	-0-	39111	2			N	-0-					-0-
04	44880	X	40012	-0-	-4868	-0-	40012	2			N	-0-					-0-
05	45938	X	45938	-0-	-0-	-0-	45938	2			N	-0-					-0-
06	43008	X	43008	-0-	-0-	-0-	43008	2			N	-0-					-0-
07	44078	X	44078	-0-	-0-	-0-	44078	2			N	-0-					-0-
08	45942	X	41898	-0-	-4044	-0-	41898	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

03	36828	X	30333	-0-	-6495	-0-	30333	2			N	-0-					-0-
04	33930	X	29978	-0-	-3952	-0-	29978	2			N	-0-					-0-
05	33542	X	30786	-0-	-2756	-0-	30786	2			N	-0-					-0-
06	31470	X	28889	-0-	-2581	-0-	28889	2			N	-0-					-0-
07	32519	X	29155	-0-	-3364	-0-	29155	2			N	-0-					-0-
08	30969	X	28286	-0-	-2683	-0-	28286	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

03	33604	X	21361	-0-	-12243	-0-	21361	2			N	-0-					-0-
04	32220	X	25651	-0-	-6569	-0-	25651	2			N	-0-					-0-
05	31713	X	30291	-0-	-1422	-0-	30291	2			N	-0-					-0-
06	30270	X	28368	-0-	-1902	-0-	28368	2			N	-0-					-0-
07	31279	X	28439	-0-	-2840	-0-	28439	2			N	-0-					-0-
08	30287	X	27014	-0-	-3273	-0-	27014	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

03	43059	X	39962	-0-	-3097	-0-	39962	2			N	-0-					-0-
04	41490	X	38779	-0-	-2711	-0-	38779	2			N	-0-					-0-
05	42873	X	41936	-0-	-937	-0-	41936	2			N	-0-					-0-
06	40230	X	40038	-0-	-192	-0-	40038	2			N	-0-					-0-
07	41571	X	40436	-0-	-1135	-0-	40436	2			N	-0-					-0-
08	41943	X	39266	-0-	-2677	-0-	39266	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

03	34875	X	31520	-0-	-3355	-0-	31513	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	32940	X	29746	-0-	-3194	-0-	29732	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	33201	X	30224	-0-	-2977	-0-	30224	2			N	-0-					-0-
06	31500	X	28792	-0-	-2708	-0-	28792	2			N	-0-					-0-
07	32085	X	29287	-0-	-2798	-0-	29286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	31527	X	28751	-0-	-2776	-0-	28751	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

03	23405	X	17075	-0-	-6330	-0-	17075	2			N	-0-					-0-
04	21180	X	18059	-0-	-3121	-0-	18059	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	20713	-0-	-770	-0-	20713	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	18982	-0-	-938	-0-	18982	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	17099	-0-	-2338	-0-	17099	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	17537	-0-	-3171	-0-	17537	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

03	18662	X	17614	-0-	-1048	-0-	17614	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	16246	-0-	-2354	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	17057	-0-	-2163	-0-	17057	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	16016	-0-	-2584	-0-	16016	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	16038	-0-	-2500	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	15928	-0-	-1680	-0-	15928	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	7595	X	7077	-0-	-518	-0-	7077	2			Y	-0-					17
04	7320	X	6760	-0-	-560	-0-	6750	2	10	9	Y	9					26
05	7254	X	6877	-0-	-377	-0-	6807	2	70	9	Y	64					90
06	DLQ G-10		6129	-0-	6129	6129	6116	2	13	9	Y	12					102
07	DLQ G-10		6521	-0-	6521	12650	6514	2	7	9	Y	6					108
08	DLQ G-10		6641	-0-	6641	19291	6623	2	18	9	Y	16	89	1			35

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
03	14105	X	12993	-0-	-1112	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	12163	-0-	-1487	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	11352	-0-	-2753	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	11635	-0-	-1235	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11931	-0-	-1089	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	12499	-0-	-490	-0-	12499	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15624	X	12706	-0-	-2918	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	12586	-0-	-2084	-0-	12586	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	13716	-0-	-1071	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12104	-0-	-1726	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12271	-0-	-1121	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	12184	-0-	-1518	-0-	12184	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
03	8618	X	5461	-0-	-3157	-0-	423	1	5038	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	2054	-0-	-6286	-0-	498	1	1556	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	3412	-0-	-5206	-0-	423	1	2989	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	1466	-0-	-6364	-0-	633	1	833	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	2302	-0-	-4146	-0-	542	1	1760	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5025	-0-	-431	-0-	529	1	4496	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
03	8711	X	8291	-0-	-420	-0-	8291	2			N	-0-					28
04	8160	X	7931	-0-	-229	-0-	7925	2	6	9	N	5					33
05	8742	X	8103	-0-	-639	-0-	8075	2	28	9	N	25					58
06	8460	X	7659	-0-	-801	-0-	7659	2			N	-0-					58
07	8742	X	7800	-0-	-942	-0-	7800	2			N	-0-					58
08	8277	X	7896	-0-	-381	-0-	7896	2			N	-0-					58

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
03	22010	X	18275	-0-	-3735	-0-	11	1	18264	2	N	-0-					-0-
04	21300	X	17976	-0-	-3324	-0-	17976	2			N	-0-					-0-
05	20832	X	18080	-0-	-2752	-0-	18080	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	17388	-0-	-1962	-0-	17388	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	18495	-0-	-477	-0-	2	1	18493	2	N	-0-					-0-
08	18569	X	14935	-0-	-3634	-0-	11	1	14924	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
03	6355	X	5950	-0-	-405	-0-	5950	2			Y	-0-					33
04	6150	X	5950	-0-	-200	-0-	5904	2	46	9	Y	42	47	1			28
05	6169	X	5840	-0-	-329	-0-	5826	2	14	9	Y	13					41
06	DLQ G-10		5412	-0-	5412	5412	5408	2	4	9	Y	4					45
07	DLQ G-10		5510	-0-	5510	10922	5497	2	13	9	Y	12					57
08	DLQ G-10		5507	-0-	5507	16429	5507	2			Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	25389	X	20337	-0-	-5052	-0-	20337	2			N	-0-					-0-
04	23370	X	19405	-0-	-3965	-0-	19405	2			N	-0-					-0-
05	22940	X	20550	-0-	-2390	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
06	21930	X	19611	-0-	-2319	-0-	19611	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	19932	-0-	-1644	-0-	19932	2			N	-0-					-0-
*08	20720	X	20720	-0-	-0-	-0-	20720	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
03	10695	X	9027	-0-	-1668	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8956	-0-	-1124	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8677	-0-	-1739	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
06	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
07	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	9083	-0-	-186	-0-	9083	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14074	X	12779	-0-	-1295	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	11974	-0-	-986	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	12411	-0-	-826	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	11616	-0-	-1044	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	12138	-0-	-913	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	12002	-0-	-770	-0-	12002	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
03	17670	X	16179	-0-	-1491	-0-	16179	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	15607	-0-	-1493	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	15792	-0-	-1289	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	15775	-0-	-335	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	16151	-0-	-496	-0-	16151	2			N	-0-					-0-
*08	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16186	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
03	25265	X	20300	-0-	-4965	-0-	20300	2			N	-0-					-0-
04	22980	X	20608	-0-	-2372	-0-	20608	2			N	-0-					-0-
05	22940	X	22066	-0-	-874	-0-	22066	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	20723	-0-	-847	-0-	20723	2			N	-0-					-0-
07	21328	X	20849	-0-	-479	-0-	20849	2			N	-0-					-0-
08	22072	X	20686	-0-	-1386	-0-	20686	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
03	14167	X	11701	-0-	-2466	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	11677	-0-	-1583	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	12051	-0-	-1155	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	10904	-0-	-1396	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10776	-0-	-1376	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	10203	-0-	-1856	-0-	10195	2	8	9	N	7	7	8			-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
03	41013	X	34758	-0-	-6255	-0-	34758	2			N	-0-					-0-
04	39240	X	36163	-0-	-3077	-0-	36163	2			N	-0-					-0-
05	39029	X	36659	-0-	-2370	-0-	36659	2			N	-0-					-0-
06	36240	X	33992	-0-	-2248	-0-	33992	2			N	-0-					-0-
07	37355	X	33189	-0-	-4166	-0-	33189	2			N	-0-					-0-
08	37355	X	32457	-0-	-4898	-0-	32457	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK EAST 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
03	22723	X	21400	-0-	-1323	-0-	21400	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	20457	-0-	-1533	-0-	20457	2			N	-0-					-0-
05	22630	X	21099	-0-	-1531	-0-	21099	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	20516	-0-	-1384	-0-	20516	2			N	-0-					-0-
07	22630	X	20939	-0-	-1691	-0-	20939	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	20788	-0-	-602	-0-	20788	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

03	24335	X	22643	-0-	-1692	-0-	22643	2			N	-0-					-0-
04	23550	X	21403	-0-	-2147	-0-	21403	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	21735	-0-	-1763	-0-	21735	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	20853	-0-	-1647	-0-	20853	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	19322	-0-	-3928	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
08	22630	X	20337	-0-	-2293	-0-	20337	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

03	8494	X	8089	-0-	-405	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7589	-0-	-631	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7663	-0-	-831	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7566	-0-	-354	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7773	-0-	-318	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7572	-0-	-519	-0-	7572	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

03	22661	X	19698	-0-	-2963	-0-	19698	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	19414	-0-	-1886	-0-	19414	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	20008	-0-	-1320	-0-	20008	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	19183	-0-	-1007	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	19430	-0-	-1247	-0-	19430	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	19284	-0-	-773	-0-	19284	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

03	17949	X	16007	-0-	-1942	-0-	16007	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	15253	-0-	-1757	-0-	15253	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	15074	-0-	-2410	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	13911	-0-	-2019	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	15546	-0-	-915	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	15418	-0-	-578	-0-	15418	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

03	48636	X	48636	-0-	-0-	-0-	48636	2			N	-0-					-0-
04	44580	X	45711	-0-	1131	-0-	45711	2			N	-0-					-0-
05	47838	X	47838	-0-	-0-	-0-	47838	2			N	-0-					-0-
06	47070	X	44007	-0-	-3063	-0-	44007	2			N	-0-					-0-
07	48639	X	43030	-0-	-5609	-0-	43030	2			N	-0-					-0-
*08	51490	X	51490	-0-	-0-	-0-	51490	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

03	48193	X	48193	-0-	-0-	-0-	48193	2			N	-0-					-0-
04	45150	X	45826	-0-	676	-0-	45826	2			N	-0-					-0-
05	47707	X	47707	-0-	-0-	-0-	47707	2			N	-0-					-0-
06	46650	X	45086	-0-	-1564	-0-	45086	2			N	-0-					-0-
07	48205	X	45068	-0-	-3137	-0-	45068	2			N	-0-					-0-
*08	50618	X	50618	-0-	-0-	-0-	50618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	20181	X	19630	-0-	-551	-0-	19630	2			N	-0-					17
04	19530	X	22523	-0-	2993	-0-	22466	2	57	9	N	52	59	1			10
05	22878	X	22878	-0-	-0-	-0-	22864	2	14	9	N	13	17	1			6
06	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	20299	2	4	9	N	4					10
07	23281	X	19869	-0-	-3412	-0-	19862	2	7	9	N	6					16
08	23281	X	18937	-0-	-4344	-0-	18925	2	12	9	N	11					27

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
03	45384	X	43240	-0-	-2144	-0-	43240	2			N	-0-					-0-
04	43860	X	41441	-0-	-2419	-0-	41441	2			N	-0-					-0-
05	44702	X	42314	-0-	-2388	-0-	42314	2			N	-0-					-0-
06	42570	X	39800	-0-	-2770	-0-	39800	2			N	-0-					-0-
07	43989	X	40008	-0-	-3981	-0-	40008	2			N	-0-					-0-
08	43245	X	39784	-0-	-3461	-0-	39784	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15128	X	14158	-0-	-970	-0-	14158	2			N	-0-					100
04	14640	X	13421	-0-	-1219	-0-	13357	2	64	9	N	58					158
05	14818	X	13595	-0-	-1223	-0-	13582	2	13	9	N	12	98	1			72
06	14340	X	12894	-0-	-1446	-0-	12879	2	15	9	N	14					86
07	14818	X	13636	-0-	-1182	-0-	13629	2	7	9	N	6					92
08	14167	X	13252	-0-	-915	-0-	13252	2			N	-0-					92

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
03	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	14107	2			N	-0-					12
04	12840	X	12730	-0-	-110	-0-	12694	2	36	9	N	33	40	1			5
05	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	14552	2	9	9	N	8	9	1			4
06	13770	X	13394	-0-	-376	-0-	13391	2	3	9	N	3					7
07	14229	X	13262	-0-	-967	-0-	13258	2	4	9	N	4					11
08	14570	X	12350	-0-	-2220	-0-	12340	2	10	9	N	9					20

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
03	28458	X	25986	-0-	-2472	-0-	25986	2			N	-0-					-0-
04	26910	X	22464	-0-	-4446	-0-	22464	2			N	-0-					-0-
05	27311	X	22648	-0-	-4663	-0-	22648	2			N	-0-					-0-
06	25860	X	21163	-0-	-4697	-0-	21163	2			N	-0-					-0-
07	26009	X	20562	-0-	-5447	-0-	20562	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	23465	-0-	-2513	-0-	23465	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
03	31527	X	29779	-0-	-1748	-0-	29779	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	27602	-0-	-2818	-0-	27602	2			N	-0-					-0-
05	31062	X	28156	-0-	-2906	-0-	28156	2			N	-0-					-0-
06	29550	X	26337	-0-	-3213	-0-	26337	2			N	-0-					-0-
07	30070	X	27935	-0-	-2135	-0-	27935	2			N	-0-					-0-
08	29791	X	26351	-0-	-3440	-0-	26351	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
03	16771	X	14747	-0-	-2024	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	13667	-0-	-2563	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	13816	-0-	-2211	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	12903	-0-	-2607	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13109	-0-	-2112	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	10718	-0-	-4038	-0-	10718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	16864	X	14598	-0-	-2266	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	14316	-0-	-1674	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	14034	-0-	-2334	-0-	14034	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	13413	-0-	-1437	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	13688	-0-	-1099	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	13595	-0-	-1192	-0-	13595	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
03	11780	X	10684	-0-	-1096	-0-	10684	2			N	-0-					11
04	11040	X	10270	-0-	-770	-0-	10239	2	31	9	N	28	34	1			5
05	10943	X	10071	-0-	-872	-0-	10068	2	3	9	N	3	6	1			2
06	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10355	2	2	9	N	2					4
07	10695	X	10015	-0-	-680	-0-	10012	2	3	9	N	3					7
08	10695	X	9905	-0-	-790	-0-	9898	2	7	9	N	6					13

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
03	39773	X	37196	-0-	-2577	-0-	37196	2			N	-0-					-0-
04	37680	X	34725	-0-	-2955	-0-	34725	2			N	-0-					-0-
05	37820	X	34891	-0-	-2929	-0-	34891	2			N	-0-					-0-
06	36600	X	32982	-0-	-3618	-0-	32982	2			N	-0-					-0-
07	37200	X	33263	-0-	-3937	-0-	33263	2			N	-0-					-0-
08	37200	X	31549	-0-	-5651	-0-	31549	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
03	39835	X	35936	-0-	-3899	-0-	35936	2			N	-0-					-0-
04	37320	X	34810	-0-	-2510	-0-	34810	2			N	-0-					-0-
05	37448	X	35541	-0-	-1907	-0-	35541	2			N	-0-					-0-
06	35880	X	33334	-0-	-2546	-0-	33334	2			N	-0-					-0-
07	36518	X	33426	-0-	-3092	-0-	33426	2			N	-0-					-0-
08	35960	X	31801	-0-	-4159	-0-	31801	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
03	24304	X	22524	-0-	-1780	-0-	22524	2			N	-0-					-0-
04	22950	X	21419	-0-	-1531	-0-	21419	2			N	-0-					-0-
05	23467	X	21395	-0-	-2072	-0-	21395	2			N	-0-					-0-
06	22050	X	20906	-0-	-1144	-0-	20906	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	20533	-0-	-2252	-0-	20533	2			N	-0-					-0-
08	22537	X	20478	-0-	-2059	-0-	20478	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
03	17794	X	14607	-0-	-3187	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	13587	-0-	-3183	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	13795	-0-	-2852	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	13752	-0-	-2328	-0-	13752	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	14262	-0-	-1238	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	13154	-0-	-1447	-0-	13154	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
03	23560	X	21227	-0-	-2333	-0-	21227	2			N	-0-					-0-
04	21900	X	20201	-0-	-1699	-0-	20201	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	20412	-0-	-2032	-0-	20412	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	19881	-0-	-1299	-0-	19881	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	20319	-0-	-1164	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	19981	-0-	-1254	-0-	19981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	17608	X	14809	-0-	-2799	-0-	14809	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	13540	-0-	-3320	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	13645	-0-	-3591	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	14763	-0-	-1677	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	15002	-0-	-1304	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
*08	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

03	13671	X	13016	-0-	-655	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	12210	-0-	-720	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	12340	-0-	-773	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	12204	-0-	-486	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12198	-0-	-915	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	11895	-0-	-1125	-0-	11895	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

03	7595	X	6320	-0-	-1275	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	7048	-0-	58	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6120	-0-	-979	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
06	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
07	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
*08	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

03	28768	X	25553	-0-	-3215	-0-	25553	2			N	-0-					-0-
04	27840	X	23693	-0-	-4147	-0-	23693	2			N	-0-					-0-
05	28768	X	23219	-0-	-5549	-0-	23219	2			N	-0-					-0-
06	27360	X	22462	-0-	-4898	-0-	22462	2			N	-0-					-0-
07	26877	X	22786	-0-	-4091	-0-	22786	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	22058	-0-	-3486	-0-	22058	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 10753

03	20150	X	6406	-0-	-13744	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	7824	-0-	-9336	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
05	17732	X	13478	-0-	-4254	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	15061	-0-	-659	-0-	15061	2			N	-0-					-0-
07	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	17634	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	14909	-0-	-4838	-0-	14909	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

03	15934	X	13440	-0-	-2494	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	13173	-0-	-1857	-0-	13173	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	13098	-0-	-1751	-0-	13098	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12931	-0-	-869	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	13056	-0-	-553	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	12859	-0-	-750	-0-	12859	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 11504

03	26567	X	25705	-0-	-862	-0-	25705	2			N	-0-					-0-
04	25420	X	25420	-0-	-0-	-0-	25420	2			N	-0-					-0-
05	25527	X	25527	-0-	-0-	-0-	25527	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	20877	-0-	-3993	-0-	20877	2			N	-0-					-0-
07	26257	X	22648	-0-	-3609	-0-	22648	2			N	-0-					-0-
08	26257	X	23236	-0-	-3021	-0-	23236	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	34379	X	28876	-0-	-5503	-0-	28876	2			N	-0-					-0-
04	33270	X	27363	-0-	-5907	-0-	27363	2			N	-0-					-0-
05	34379	X	26660	-0-	-7719	-0-	26660	2			N	-0-					-0-
06	32940	X	22645	-0-	-10295	-0-	22645	2			N	-0-					-0-
07	30814	X	22975	-0-	-7839	-0-	22975	2			N	-0-					-0-
08	28861	X	24150	-0-	-4711	-0-	24150	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
03	45477	X	39184	-0-	-6293	-0-	39184	2			N	-0-					-0-
04	43500	X	39219	-0-	-4281	-0-	39219	2			N	-0-					-0-
05	51150	X	51150	-0-	-0-	-0-	51150	2			N	-0-					-0-
06	44000	X	44000	-0-	-0-	-0-	44000	2			N	-0-					-0-
07	47610	X	47610	-0-	-0-	-0-	47610	2			N	-0-					-0-
*08	46456	X	46456	-0-	-0-	-0-	46456	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43493	X	42719	-0-	-774	-0-	1262	1	41457	2	N	-0-					-0-
04	42570	X	44343	-0-	1773	-0-	1228	1	43115	2	N	-0-					-0-
05	48081	X	43028	-0-	-5053	-0-	1261	1	41767	2	N	-0-					-0-
06	46530	X	37947	-0-	-8583	-0-	1215	1	36732	2	N	-0-					-0-
07	48081	X	37908	-0-	-10173	-0-	1193	1	36715	2	N	-0-					-0-
08	45818	X	39847	-0-	-5971	-0-	1232	1	38615	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
03	48112	X	46658	-0-	-1454	-0-	1378	1	45280	2	N	-0-					-0-
04	45810	X	43187	-0-	-2623	-0-	1196	1	41991	2	N	-0-					-0-
05	50530	X	42477	-0-	-8053	-0-	1245	1	41232	2	N	-0-					-0-
06	48900	X	38642	-0-	-10258	-0-	1237	1	37405	2	N	-0-					-0-
07	50530	X	37790	-0-	-12740	-0-	1189	1	36601	2	N	-0-					-0-
08	46655	X	41037	-0-	-5618	-0-	1269	1	39768	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
03	39928	X	36364	-0-	-3564	-0-	36364	2			N	-0-					-0-
04	38130	X	35548	-0-	-2582	-0-	35548	2			N	-0-					-0-
05	39401	X	38797	-0-	-604	-0-	38797	2			N	-0-					-0-
06	37860	X	33644	-0-	-4216	-0-	33644	2			N	-0-					-0-
07	38285	X	36133	-0-	-2152	-0-	36133	2			N	-0-					-0-
08	38812	X	34844	-0-	-3968	-0-	34844	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
03	47275	X	42086	-0-	-5189	-0-	1243	1	40843	2	N	-0-					-0-
04	44700	X	41802	-0-	-2898	-0-	1157	1	40645	2	N	-0-					-0-
05	43338	X	40427	-0-	-2911	-0-	1185	1	39242	2	N	-0-					-0-
06	40740	X	37016	-0-	-3724	-0-	1185	1	35831	2	N	-0-					-0-
07	43183	X	36856	-0-	-6327	-0-	1160	1	35696	2	N	-0-					-0-
08	43183	X	38171	-0-	-5012	-0-	1180	1	36991	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
03	45012	X	44142	-0-	-870	-0-	1304	1	42838	2	N	-0-					-0-
04	43560	X	46124	-0-	2564	-0-	1277	1	44847	2	N	-0-					-0-
05	47760	X	47760	-0-	-0-	-0-	1400	1	46360	2	N	-0-					-0-
06	43560	X	43301	-0-	-259	-0-	1386	1	41915	2	N	-0-					-0-
07	45012	X	42678	-0-	-2334	-0-	1343	1	41335	2	N	-0-					-0-
*08	45236	X	45236	-0-	-0-	-0-	1399	1	43837	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	9083	X	2421	-0-	-6662	-0-	361	1	2052	2	N	7					135
							8	9									
04	7830	X	2129	-0-	-5701	-0-	351	1	1777	2	N	1					136
							1	9									
05	5022	X	2035	-0-	-2987	-0-	356	1	1671	2	N	7					143
							8	9									
06	3120	X	2104	-0-	-1016	-0-	351	1	1743	2	N	9					152
							10	9									
07	2418	X	2230	-0-	-188	-0-	362	1	1861	2	N	6					158
							7	9									
*08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	362	1	2119	2	N	2					160
							2	9									

USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

03	3503	X	3502	-0-	-1	-0-	491	1	2980	2	Y	28	88	1			58
							31	9									
04	3450	X	3288	-0-	-162	-0-	469	1	2798	2	Y	19					77
							21	9									
05	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	482	1	2862	2	Y	13					90
							14	9									
06	DLQ G-10		3237	-0-	3237	3237	466	1	2757	2	Y	13					103
							14	9									
07	DLQ G-10		3344	-0-	3344	6581	493	1	2838	2	Y	12	69	1			46
							13	9									
08	DLQ G-10		3323	-0-	3323	9904	482	1	2817	2	Y	22					68
							24	9									

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
RUBIS OIL, INC. 732600
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 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
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					5
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					5
05	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	3			N	-0-					5
06	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	3			N	-0-					5
07	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	3			N	-0-					5
08	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					5

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CARY OIL & GAS, INC 138872
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					29
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					29
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					29
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					29
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					29
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					29

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 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
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					65
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					65
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					65
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					65
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					65
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					65

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	#	594	-0-	-57	-0-	583	2	11	9	N	10					39
04	630	#	589	-0-	-41	-0-	587	2	2	9	N	2					41
05	620	#	578	-0-	-42	-0-	569	2	9	9	N	8					49
06	600	#	554	-0-	-46	-0-	553	2	1	9	N	1					50
07	620	#	583	-0-	-37	-0-	582	2	1	9	N	1					51
08	620	#	565	-0-	-55	-0-	564	2	1	9	N	1					52

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					205
04	300	#	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					205
05	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					205
06	300	#	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					205
07	310	#	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					205
08	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					205

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					60
04	60	#	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					60
05	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					60
06	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					60
07	93	#	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					60
*08	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

03	310	#	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					14
04	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					14
05	279	#	176	-0-	-103	-0-	176	3			N	-0-					14
06	240	#	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					14
07	310	#	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					14
*08	310	#	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					14

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

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-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

03	62	#	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					34
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					34
05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					34
06	49	R	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					34
07	DLQ G-10		47	-0-	47	47	6	1	41	3	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		40	-0-	40	87	3	1	37	3	Y	-0-					34

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) //CONT.// 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					14
04	60	#	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					14
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					14
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		63	-0-	63	63	8	1	55	3	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		53	-0-	53	116	3	1	50	3	Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	60	3	13	9	N	12					50
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					60
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					70
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					80
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	60	3	9	9	N	8	58	1			30
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					40

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	341	3	13	9	N	12					50
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	308	3	11	9	N	10					60
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	323	3	11	9	N	10					70
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	325	3	11	9	N	10					80
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	326	3	9	9	N	8	58	1			30
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	351	3	11	9	N	10					40

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
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	341	3	13	9	N	12					50
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	308	3	11	9	N	10					60
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	323	3	11	9	N	10					70
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	325	3	11	9	N	10					80
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	326	3	9	9	N	8	58	1			30
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	351	3	11	9	N	10					40

J.A.M. PRODUCTION 427284
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
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					65
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					65
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					65
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					65
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					65
*08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					65

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					14
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					14
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					14
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					14
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					14
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					14

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
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					25
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					25
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					25
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					25
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					25
08	0	N	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
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		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
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					16
04	1830	N	1202	-0-	-628	-0-	1202	2			N	-0-					16
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					16
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					16
*07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	55	1	149	3	N	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	45	1	124	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	58	1	160	3	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	63	1	168	3	N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	36	1	96	3	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	60	1	157	3	N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					153
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					153
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					153
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					153
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					153
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					182
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					182
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					182
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					182
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					182
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

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
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF.12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	32	2	11	9	N	10	174	1			847
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	94	2	74	9	N	67					914
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	39	2	43	9	N	39					953
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10					963
07	186	N	43	-0-	-143	-0-	32	2	11	9	N	10					973
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					973

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
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
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2155	3	10	9	N	9					130
04	2130	N	1226	-0-	-904	-0-	1220	3	6	9	N	5					135
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2136	3	8	9	N	7					142
*06	2100	N	1221	-0-	-879	-0-	1211	3	10	9	N	9					151
*07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2147	3	12	9	N	11					162
08	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2076	2	11	9	N	10					172

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
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
03	372	#	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					187
04	360	#	165	-0-	-195	-0-	134	2	31	9	N	28	169	1			46
05	372	#	340	-0-	-32	-0-	318	2	22	9	N	20					66
06	270	#	169	-0-	-101	-0-	161	2	8	9	N	7					73
07	279	#	162	-0-	-117	-0-	150	2	12	9	N	11					84
08	341	#	207	-0-	-134	-0-	185	2	22	9	N	20					104

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
03	186	#	79	-0-	-107	-0-	73	2	6	9	N	5					165
04	180	#	89	-0-	-91	-0-	81	2	8	9	N	7					172
05	186	#	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					172
06	150	#	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					172
07	232	R	232	-0-	-0-	-0-	228	2	4	9	N	4					176
*08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					176

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
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					44
04	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					44
05	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					44
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					44
07	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					44
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					44

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					35
05	93	#	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					35
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					35
07	93	#	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					35
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					88
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					88
05	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					88
06	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					88
07	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					88
08	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					88

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

03	14B2	EXT	11	-0-	11	11	10	1	1	9	N	1					224
04	14B2	EXT	11	-0-	11	22	10	1	1	9	N	1					225
05	33	X	11	-0-	-22	-0-	10	1	1	9	N	1					226
*06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1					227
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

03	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

03	930	#	878	-0-	-52	-0-	877	2	1	9	N	1					75
04	840	#	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					75
05	868	#	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					75
06	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					75
07	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					75
08	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					75

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	376	R	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	N	1					54
04	360	R	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	N	2					56
05	372	#	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					56
06	360	#	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					56
07	372	#	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					56
08	372	#	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					56

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
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

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

03	465	#	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					28
04	450	#	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					28
05	465	#	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					28
06	450	#	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					28
07	465	#	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					28
08	465	#	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					28

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

03	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*08	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					150
04	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					150
05	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					150
06	658	R	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					150
07	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					150
*08	784	R	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					150

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
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					109
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					109
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					109
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					109
*07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					109
*08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					109

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

RUBIS OIL, INC. 732600
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
03	403	#	51	-0-	-352	-0-	51	3			N	-0-					25
04	390	#	59	-0-	-331	-0-	59	3			N	-0-					25
05	403	#	175	-0-	-228	-0-	175	3			N	-0-					25
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					25
07	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					25
08	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					25

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
03	775	#	750	-0-	-25	-0-	748	3	2	9	N	2					48
04	750	#	575	-0-	-175	-0-	566	3	9	9	N	8					56
05	775	#	463	-0-	-312	-0-	463	3			N	-0-					56
06	750	#	469	-0-	-281	-0-	469	3			N	-0-					56
07	744	#	473	-0-	-271	-0-	471	3	2	9	N	2					58
08	744	#	455	-0-	-289	-0-	455	3			N	-0-					58

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

03	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

03	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					15
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					15
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

03	372	#	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					66
04	360	#	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					66
05	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					66
06	330	#	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					66
07	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					66
08	341	#	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					66

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
03	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					103
04	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					103
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					103
06	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					103
07	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					103
08	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					103

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
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
*09	300	#	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					72
*10	310	#	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					72
*11	300	#	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					72
*12	310	#	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					72
*01	310	#	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					72
*02	252	#	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-					72
*03	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					72
*04	270	#	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					72
*05	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					72
*06	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					72
*07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					72
08	279	#	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					72

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCDONALD, J. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246672 COMPL. DATE 11/17/1959 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5680 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SOUTH MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
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

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

03	DLQ G-10	36	-0-	36	129	36	3				Y	-0-					170
04	DLQ G-10	137	-0-	137	266	137	3				Y	-0-					170
05	DLQ G-10	137	-0-	137	403	137	3				Y	-0-					170
06	659 N	256	-0-	-403	-0-	248	3	8	9		Y	7					177
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	354	3	26	9		Y	24	158	1			43
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					43

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	DLQ G-10	17	-0-	17	63	17	3				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	64	-0-	64	127	64	3				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	67	-0-	67	194	67	3				Y	-0-					-0-
06	315 N	121	-0-	-194	-0-	121	3				Y	-0-					-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	173	3	7	9		Y	6					6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

03	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2				N	-0-					120
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2				N	-0-					120
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2				N	-0-					120
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2				N	-0-					120
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2				N	-0-					120
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT					120

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

03	DLQ G-10	17	-0-	17	60	17	3				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	48	-0-	48	108	48	3				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	64	-0-	64	172	64	3				Y	-0-					-0-
06	242 N	70	-0-	-172	-0-	70	3				Y	-0-					-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3				Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HANNA HEIRS "C" WELL #: 1 RRCID -> 196835 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4558 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
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
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					48
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					48
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					48
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					48
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					48
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					48

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	432	2	4	9	N	4					99
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	N	4					103
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	N	3					106
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	N	2					108
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3116		3116	-0-	-0-	-0-	3101	2	15	9	N	14					112
04	2881		2881	-0-	-0-	-0-	2870	2	11	9	N	10					122
05	2993		2993	-0-	-0-	-0-	2979	2	14	9	N	13					135
06	2751		2751	-0-	-0-	-0-	2742	2	9	9	N	8					143
07	2872		2872	-0-	-0-	-0-	2861	2	11	9	N	10					153
*08	2846		2846	-0-	-0-	-0-	2836	2	10	9	N	9					162

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					5
06	T. A.		23	-0-	23	66	23	2			Y	-0-					5
07	66	R	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-					5
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) //CONT.// 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
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
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	37	1	206	3	N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	32	1	192	3	N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	51	1	186	3	N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	41	1	184	3	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	39	1	192	3	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	31	1	207	3	N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
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
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					12
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					12
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					12
06	1110	N	563	-0-	-547	-0-	563	2			Y	-0-					12
07	1054	N	830	-0-	-224	-0-	830	2			Y	-0-					12
08	1054	N	866	-0-	-188	-0-	866	2			Y	-0-					12

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
03	558	N	316	-0-	-242	-0-	316	2			N	-0-					48
04	510	N	152	-0-	-358	-0-	152	2			N	-0-					48
05	465	N	160	-0-	-305	-0-	160	2			N	-0-					48
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	2			N	-0-					48
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					48
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					48

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					81
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					81
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					81
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					81
*07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					81
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					81

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

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		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

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		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

03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	650	3	N	5					68
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	623	3	N	2					70
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	663	3	N	3					73
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	15	1	597	3	N	-0-					73
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	15	1	635	3	N	-0-					73
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	16	1	634	3	N	-0-					73

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN) 70659 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LEE, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 082175 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2800 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	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
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					159
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					159
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	133	2	14	9	N	13	154	1			18
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1					19
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	N	1					20
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					20

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

COOPER, FLORA B. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 282597 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 4920 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	8 13	1 9	1212	3	Y	12					26
04	1170	#	1174	-0-	4	-0-	8 15	1 9	1151	3	Y	14					40
05	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	8 13	1 9	1146	3	Y	12					52
06	1200	#	917	-0-	-283	-0-	6 12	1 9	899	3	Y	11					63
*07	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	1205	3	Y	3	59	1			7
08	1178	#	1120	-0-	-58	-0-	8 17	1 9	1095	3	Y	15	3	1			19

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
03	1581	#	126	-0-	-1455	-0-	124	1	2	3	Y	-0-	70	1			2
04	1530	#	1370	-0-	-160	-0-	127 156	1 9	1087	3	Y	142	3	1			141
05	2041	R	2041	-0-	-0-	-0-	137 83	1 9	1821	3	Y	75					216
06	1845	R	1845	-0-	-0-	-0-	131 69	1 9	1645	3	Y	63					279
*07	1779	R	1779	-0-	-0-	-0-	139 87	1 9	1553	3	Y	79	157	1			201
08	1860	#	1671	-0-	-189	-0-	134 68	1 9	1469	3	Y	62	159	1			104

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	15	1	2174	3	Y	3	117	1			11
							3	9									
04	600	N	2164	-0-	1564	-0-	14	1	2120	3	Y	27	5	1			33
							30	9									
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	15	1	2243	3	Y	14					47
							15	9									
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	15	1	2198	3	Y	18					65
							20	9									
*07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	22	1	2235	3	Y	4	57	1			12
							4	9									
*08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	16	1	2244	3	Y	16	3	1			25
							18	9									

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BRECK OPERATING CORP. 089974
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

*02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2272	2	2	9	N	2					152
*03	2356	N	2320	-0-	-36	-0-	2320	2			N	-0-					152
*04	2280	N	2062	-0-	-218	-0-	2062	2			N	-0-					152
*05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					152
*06	2250	N	1933	-0-	-317	-0-	1933	2			N	-0-					152
*07	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	1897	2			N	-0-	152	1			-0-
*08	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

03	186	#	159	-0-	-27	-0-	146	2	13	9	N	12					200
04	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					200
05	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					200
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	219	2	11	9	N	10					210
07	217	#	215	-0-	-2	-0-	204	2	11	9	N	10					220
08	217	#	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					220

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
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
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					55
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	2			N	-0-					55
05	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					55
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					55
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					55
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					55

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
03	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					25
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					25
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					25
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					25
*07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					25
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					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
03	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1253	2			N	-0-					86
04	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1219	2			N	-0-					86
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					86
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					86
*07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					86
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
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
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-

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
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
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
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	420	N	58	-0-	-362	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	360	N	197	-0-	-163	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					76
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	1					77
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					15
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					15
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					15
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					15
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					15
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					15

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
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	598	3	28	9	N	25					140
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	552	3	30	9	N	27					167
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	584	3	13	9	N	12					179
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	572	3	2	9	N	2					181
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	556	3	2	9	N	2					183
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					183

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	3	1	505	3	N	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	3	1	488	3	N	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	3	1	502	3	N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	5	1	497	3	N	-0-					-0-
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	4	1	497	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	7	1	992	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	975	-0-	45	-0-	7	1	968	3	Y	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	7	1	1010	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	899	-0-	-61	-0-	6	1	893	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	997	-0-	-26	-0-	10	1	987	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	982	-0-	-41	-0-	7	1	975	3	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
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-

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
03	3021	N	2913	-0-	-108	-0-	18 204	1 9	2691	3	Y	185	146	1			98
04	3000	N	3138	-0-	138	138	19 372	1 9	2747	3	Y	338	338	1			98
05	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	18 173	1 9	2616	3	Y	157	146	1			109
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	16 204	1 9	2357	3	Y	185	164	1			130
*07	2759	X	2606	-0-	-153	-0-	23 223	1 9	2360	3	Y	203	276	1			57
08	2759	X	2476	-0-	-283	-0-	16 200	1 9	2260	3	Y	182	171	1			68

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	N	-0-					-0-
04	360	N	251	-0-	-109	-0-	2	1	249	3	N	-0-					-0-
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	2	1	254	3	N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	2	1	233	3	N	-0-					-0-
*07	248	N	196	-0-	-52	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	1	1	237	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	7	1	1005	3	N	-0-					-0-
04	960	N	976	-0-	16	-0-	7	1	969	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	7	1	997	3	N	-0-					-0-
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	7	1	959	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	10	1	990	3	N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	7	1	985	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	6	1	938	3	N	-0-					-0-
04	390	N	748	-0-	358	-0-	5	1	743	3	N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	5	1	703	3	N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	4	1	609	3	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	6	1	634	3	N	-0-					-0-
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	N	-0-					-0-
04	300	N	326	-0-	26	-0-	2	1	324	3	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	N	-0-					-0-
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	343	3	N	-0-					-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	3	1	347	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	1172	-0-	-347	-0-	8	1	1164	3	N	-0-					-0-
04	1380	X	1059	-0-	-321	-0-	7	1	1052	3	N	-0-					-0-
05	1240	X	1031	-0-	-209	-0-	7	1	1024	3	N	-0-					-0-
06	1200	X	914	-0-	-286	-0-	6	1	908	3	N	-0-					-0-
*07	1209	X	876	-0-	-333	-0-	8	1	868	3	N	-0-					-0-
08	1178	X	870	-0-	-308	-0-	6	1	864	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SHUT IN	-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-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
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-

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

03	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	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

03	279	N	-0-	-0-	-279	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	6128				N	-0-					73
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	6128				N	-0-					73
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	6128				N	-0-					73
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	6128				N	NO RPT					73
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	6128				N	NO RPT					73
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	6128				N	NO RPT					73

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6128

LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC //CONT.// 168908
FRANK WELL #: N 1 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					47
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					47
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					47
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-																
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - PLUGGED 01/19/18																

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 373																
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B 373					N	-0-					23
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B 373					N	-0-					23
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B 373					N	-0-					23
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B 373					N	NO RPT					23
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B 373					N	NO RPT					23
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B 373					N	NO RPT					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 373																

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					101
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					101
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					101
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					101
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					101
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018																

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

03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					28
04	120 #	54	-0-	-66	-0-	52	2	2	9	N	2					30
05	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					30
06	150 #	118	-0-	-32	-0-	117	2	1	9	N	1					31
07	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					31
08	186 #	103	-0-	-83	-0-	101	2	2	9	N	2					33

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

03	124 #	107	-0-	-17	-0-	100	3	7	9	Y	6					101
04	120 #	106	-0-	-14	-0-	103	3	3	9	Y	3	57	1			47
05	124 #	119	-0-	-5	-0-	115	3	4	9	Y	4					51
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	122	3	4	9	Y	4					55
07	104 R	104	-0-	-0-	-0-	100	3	4	9	Y	4					59
*08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	126	3	3	9	Y	3					62

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	#	1897	-0-	-118	-0-	1897	3			N	-0-					37
04	1950	#	1894	-0-	-56	-0-	1894	3			N	-0-					37
05	1953	#	1894	-0-	-59	-0-	1894	3			N	-0-					37
06	1863	R	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					37
07	1962	R	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					37
08	1953	#	1939	-0-	-14	-0-	1939	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

03	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					70
04	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					70
05	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					70
06	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					70
07	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					70
08	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					70

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

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

03	534	R	534	-0-	-0-	-0-	522	3	12	9	N	11					91
04	449	R	449	-0-	-0-	-0-	440	3	9	9	N	8					99
05	434	#	428	-0-	-6	-0-	418	3	10	9	N	9					108
06	420	#	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					108
07	434	#	380	-0-	-54	-0-	377	3	3	9	N	3					111
08	434	#	349	-0-	-85	-0-	347	3	2	9	N	2					113

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

03	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					21
04	120	#	319	-0-	199	-0-	319	3			N	-0-					21
05	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					21
06	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					21
07	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					21
*08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	1	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	1	1	151	3	Y	-0-					-0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	2	1	329	3	Y	1					24
							1	9									
04	300	N	1072	-0-	772	-0-	7	1	1053	3	Y	11					35
							12	9									
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	8	1	1094	3	Y	3	35	1			3
							3	9									
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	7	1	941	3	Y	14	2	1			15
							15	9									
*07	1116	N	949	-0-	-167	-0-	9	1	937	3	Y	3					18
							3	9									
08	1116	N	877	-0-	-239	-0-	6	1	867	3	Y	4					22
							4	9									

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-
04	180	N	1512	-0-	1332	-0-	49	1	1463	3	N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	30	1	1251	3	N	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	29	1	1100	3	N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	21	1	933	3	N	-0-					-0-
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	21	1	850	3	N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					14
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					14
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					14
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					14
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					14
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					14

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					84
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					84
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					84
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					84
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					84
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					84

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					23
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					23
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					23
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					23
07	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					23
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					23

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	300	#	124	-0-	-176	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	310	#	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	300	#	161	-0-	-139	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	310	#	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*08	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	#	2782	-0-	-132	-0-	19 18	1 9	2745	3	Y	16	58	1			15
04	2820	#	2623	-0-	-197	-0-	18 3	1 9	2602	3	Y	3	3	1			15
05	2883	#	2665	-0-	-218	-0-	18	1	2647	3	Y	-0-					15
06	2700	#	2496	-0-	-204	-0-	17	1	2479	3	Y	-0-					15
07	2790	#	2578	-0-	-212	-0-	25	1	2553	3	Y	-0-					15
08	2790	#	2601	-0-	-189	-0-	18	1	2583	3	Y	-0-					15

RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-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 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					84
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					84
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	982	3	91	9	N	83	167	1			-0-
06	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	992	N	637	-0-	-355	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	992	N	304	-0-	-688	-0-	304	3			N	-0-					-0-

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 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
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-

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					48
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					48
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					48
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					48
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					48
08	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					97
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					97
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					97
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					97
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	2	6	9	N	5					85
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	N	5					90
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	481	2	9	9	N	8					98
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	416	2	24	9	N	22					120
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	418	2	22	9	N	20					140
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	305	2	11	9	N	10					150

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
03	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					117
04	30	N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2			N	-0-					117
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					117
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					117
07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					117
*08	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					117

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	450	N	249	-0-	-201 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*05	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*06	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*07	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	225	-0-	-2875 B	13580	225	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 13580

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
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					16
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					16
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					16
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					16
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					16
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	103	2	1	9	N	1					7
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	108	2	1	9	N	1					8
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					8
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					8
07	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					8
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					8

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

MONTGOMERY WELL #: 6A 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65

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
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					11
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					11
05	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					11
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					11
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					11

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					111
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					111
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					111
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					112
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	413	2	1	9	N	1					32
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	396	2	1	9	N	1					33
05	403	N	323	-0-	-80	-0-	322	2	1	9	N	1					34
06	390	N	278	-0-	-112	-0-	277	2	1	9	N	1					35
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	339	2	1	9	N	1					36
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1					37

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					70
04	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					70
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					70
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	1					71
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	2	1	9	N	1					72
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					72

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					12
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					12
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					12
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					12
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					12
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	209	-0-	-8	B -0-	209	2			N	-0-					60
04	210	N	203	-0-	-7	B -0-	203	2			N	-0-					60
05	217	N	204	-0-	-13	B -0-	204	2			N	-0-					60
06	210	N	185	-0-	-25	B -0-	185	2			N	-0-					60
07	217	N	162	-0-	-55	B -0-	162	2			N	-0-					60
08	217	N	201	-0-	-16	B -0-	201	2			N	-0-					60

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	416	N	416	-0-	-0-	B -0-	416	2			N	-0-					-0-
*04	418	N	418	-0-	-0-	B -0-	418	2			N	-0-					-0-
*05	439	N	439	-0-	-0-	B -0-	439	2			N	-0-					-0-
*06	409	N	409	-0-	-0-	B -0-	409	2			N	-0-					-0-
*07	400	N	400	-0-	-0-	B -0-	400	2			N	-0-					-0-

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7750	N	429	-0-	-7321	B 11872	429	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11872

RUSMAG (KEN SAND) //CONT.// 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*04	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*06	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*07	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 577																	
*08	1073	N	496	-0-	-577 B	-577	496	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -577																	

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

03	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					24
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					24
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					24
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					24
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					24
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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

03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	2	N	-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
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					153
04	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-					153
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					153
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					153
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					153
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-	172	1			227
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					55
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1627	2	1	9	N	1					56
06	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1485	2	9	9	N	8					64
07	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	1411	2			N	-0-					64
08	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	1398	2	7	9	N	6					70

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	537	-0-	-21	-0-	491	2	46	9	N	42					187
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	428	2	44	9	N	40					227
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	481	2	58	9	N	53	172	1			108
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	462	2	39	9	N	35	4	8			139
07	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	2			N	-0-					139
08	527	N	49	-0-	-478	-0-	14	2	35	9	N	32					171

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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					90
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					90
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					90
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					17
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					17
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					17
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					69
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					69
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					69
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					69
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					41
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					41
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					41
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					41
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					55
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					55
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					55
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					55
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
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
03	3186	R	3186	-0-	-0-	-0-	713	1	2473	3	N	-0-					81
04	0		4032	-0-	4032 B	-0-	690	1	3295	3	N	43					124
							47	9									
05	4371	N	3909	-0-	-462 B	-0-	713	1	3161	3	N	32					156
							35	9									
06	3806	N	3806	-0-	-0- B	-0-	690	1	3060	3	N	51	151	1			56
							56	9									
07	4154	N	2672	-0-	-1482 B	-0-	667	1	1997	3	N	7					63
							8	9									
08	3906	N	3503	-0-	-403 B	-0-	598	1	2905	3	N	-0-					63

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	850	3	19	9	N	17					71
04	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	799	3	25	9	N	23	1	8			93
05	868	N	859	-0-	-9 B	-0-	839	3	20	9	N	18					111
06	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	861	3	28	9	N	25					136
07	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	884	3	43	9	N	39	162	1			13
*08	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	916	3	28	9	N	25					38

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	248	N	161	-0-	-87 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	279	N	154	-0-	-125 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	3100	#	2904	-0-	-196	-0-	2893	3	11	9	N	10					31
04	0		2696	-0-	2696 B	2696	2682	3	14	9	N	13					44
05	5572	N	2876	-0-	-2696 B	-0-	2868	3	8	9	N	7					51
06	2820	N	2776	-0-	-44 B	-0-	2762	3	14	9	N	13					64
07	2852	N	2852	-0-	-0- B	-0-	2837	3	15	9	N	14					78
*08	2908	N	2908	-0-	-0- B	-0-	2897	3	11	9	N	10					88

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			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-

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
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	8	N	5	-0-	-3 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	119	N	119	-0-	-0-		-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	186	N	123	-0-	-63	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CRUMP-LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 282496 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7936 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7207		5759	-0-	-1448		-0-	5740	3	19	9	N	17					68
04	0		5464	-0-	5464	B	5464	5443	3	21	9	N	19					87
05	2046		5416	-0-	3370	B	8834	5388	3	28	9	N	25					112
06	1980		5542	-0-	3562	B	12396	5514	3	28	9	N	25					137
07	2046		5500	-0-	3454	B	15850	5461	3	39	9	N	35	163	1			9
08	2046		5151	-0-	3105	B	18955	5119	3	32	9	N	29					38

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18955

PAYNE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 283320 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7830 - 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
03	310		-0-	-0-	-310		-0-					N	-0-					-0-
04	0		32	-0-	32	B	32	32	3			N	-0-					-0-
05	32	N	-0-	-0-	-32	B	-0-					N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
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
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-

SAM EASTER (CONGL) 80024 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4800 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	92	1	1300	2	N	6					73
							7	9									
04	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	95	1	1344	2	N	2					75
							2	9									
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	95	1	1363	2	N	3					78
							3	9									
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	95	1	1365	2	N	4					82
							4	9									
07	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	105	1	1374	2	N	3					85
							3	9									
08	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	96	1	1250	2	N	2					87
							2	9									

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
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1148	2	14	9	N	13					208
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1139	2	24	9	N	22					230
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1189	2	1	9	N	1	184	1			47
06	1110	N	883	-0-	-227	-0-	883	2			N	-0-					47
07	1209	N	909	-0-	-300	-0-	903	2	6	9	N	5					52
08	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1085	2	8	9	N	7					59

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
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					37
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					37
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					37
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					37
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					37
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					37

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
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SCAN (CONGL) //CONT.// 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
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
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					110
04	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					110
05	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					110
06	107	R	107	-0-	-0-	-0-	94	2	13	9	N	12					122
07	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					122
*08	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					122

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	N	259	-0-	259	-0-	253	2	6	9	Y	5					42
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	191	2	14	9	Y	13					55
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					55
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					55
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
04	690	N	1431	-0-	741	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	3			N	-0-					-0-

SEWELL (CADDO) //CONT.// 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	720	N	592	-0-	-128	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	1			111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

03	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*07	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

03	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2			Y	-0-					25
04	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2			Y	-0-					25
05	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2			Y	-0-					25
06	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		470	-0-	470	B	470	470	2			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		488	-0-	488	B	958	488	2			Y	-0-					25

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 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
03	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					51
04	990	N	919	-0-	-71 B	-0-	919	3			N	-0-					51
05	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					51
06	930	N	769	-0-	-161 B	-0-	769	3			N	-0-					51
07	961	N	854	-0-	-107 B	-0-	854	3			N	-0-					51
08	992	N	898	-0-	-94 B	-0-	898	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
03	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					87
04	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					87
05	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2			N	-0-					87
06	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					87
07	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					87
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					87

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
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
03	9145	X	7736	-0-	-1409 B	-0-	7597	2	139	9	N	126	176	1	5	8	91
04	8790	X	7058	-0-	-1732 B	-0-	7021	2	37	9	N	34					125
05	8525	X	7446	-0-	-1079 B	-0-	7388	2	58	9	N	53					178
06	8040	X	6843	-0-	-1197 B	-0-	6807	2	36	9	N	33					211
07	8122	X	6934	-0-	-1188 B	-0-	6902	2	32	9	N	29	169	1			71
08	7750	X	NO RPT	-0-	-7750 B	-0-					N	NO RPT					71

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
03	5487	X	5302	-0-	-185 B	-0-	5262	2	40	9	N	36					71
04	4734	X	4734	-0-	-0- B	-0-	4695	2	39	9	N	35					106
05	4681	X	3617	-0-	-1064 B	-0-	3617	2			N	-0-					106
06	5130	X	3527	-0-	-1603 B	-0-	3497	2	30	9	N	27					133
07	5301	X	4117	-0-	-1184 B	-0-	4039	2	78	9	N	71	179	1			25
08	5301	X	NO RPT	-0-	-5301 B	-0-					N	NO RPT					25

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
03	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	188	2	116	9	N	105					150
04	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	175	2	94	9	N	85	161	1			74
05	341	N	201	-0-	-140 B	-0-	107	2	94	9	N	85					159
06	300	N	87	-0-	-213 B	-0-	20	2	67	9	N	61					220
*07	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	53	2	99	9	N	90	166	1			144
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					144

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					7
04	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	2			N	-0-					7
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					7
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					7
*08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					7

SHANAFELT (MARBLE FALLS) 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 2 RRCID -> 074366 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4340 - 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
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-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

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-

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME) 82649 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 4 RRCID -> 115031 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4392 - 4411

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1230	-0-	1230	1230	1230	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		700	-0-	700	1930	700	3			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

03	2697	N	2405	-0-	-292	-0-	2405	3			Y	-0-					90
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			Y	-0-					90
05	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	2377	3			Y	-0-					90
06	2340	N	2224	-0-	-116	-0-	2224	3			Y	-0-					90
07	DLQ G-10		2284	-0-	2284	2284	2284	3			Y	-0-					90
08	DLQ G-10		2126	-0-	2126	4410	2126	3			Y	-0-					90

DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

03	2170		1393	-0-	-777	-0-	1393	2			N	-0-					63
04	3111		3111	-0-	-0-	-0-	3083	2	28	9	N	25					88
05	3308		3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					88
06	2843		2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					88
07	2704		2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					88
*08	2467		2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					88

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	60	N	73	-0-	13	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

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

03	6076	#	5123	-0-	-953	-0-	5123	3			N	-0-					166
04	6000	#	5685	-0-	-315	-0-	5685	3			N	-0-					166
05	6200	#	5857	-0-	-343	-0-	5857	3			N	-0-					166
06	6000	#	5656	-0-	-344	-0-	5656	3			N	-0-					166
07	5904	R	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					166
08	5890	#	5744	-0-	-146	-0-	5743	3	1	9	N	1					167

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
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
03	2077	#	2002	-0-	-75	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
04	2010	#	1929	-0-	-81	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
05	2077	#	1976	-0-	-101	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1697	-0-	1697	1697	1697	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2102	-0-	2102	3799	2102	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2101	-0-	2101	5900	2101	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

03	465	#	365	-0-	-100	-0-	359	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	390	#	279	-0-	-111	-0-	276	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	434	#	337	-0-	-97	-0-	333	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	DLQ G-10		291	-0-	291	291	289	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	DLQ G-10		83	-0-	83	374	83	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		268	-0-	268	642	264	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

03	558	#	507	-0-	-51	-0-	506	2	1	9	N	1					30
04	540	#	448	-0-	-92	-0-	448	2			N	-0-					30
05	558	#	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					30
06	540	#	472	-0-	-68	-0-	472	2			N	-0-					30
07	496	#	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					30
08	496	#	379	-0-	-117	-0-	378	2	1	9	N	1					31

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

03	1519	#	1382	-0-	-137	-0-	1379	2	3	9	N	3					53
04	1410	#	1325	-0-	-85	-0-	1319	2	6	9	N	5					58
05	1426	#	1357	-0-	-69	-0-	1357	2			N	-0-					58
06	1350	#	1320	-0-	-30	-0-	1318	2	2	9	N	2					60
07	1395	#	1346	-0-	-49	-0-	1344	2	2	9	N	2					62
*08	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1412	2	3	9	N	3					65

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10220 - 10254

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

03	2671	R	2671	-0-	-0-	-0-	2505	3	166	9	N	151	174	1			166
04	2641	R	2641	-0-	-0-	-0-	2425	3	216	9	N	196	173	1			189
05	2878	R	2878	-0-	-0-	-0-	2531	3	347	9	N	315	345	1			159
06	2664	R	2664	-0-	-0-	-0-	2460	3	204	9	N	185	175	1			169
07	2728	#	2151	-0-	-577	-0-	2008	3	143	9	N	130					299
08	2883	#	2740	-0-	-143	-0-	2601	3	139	9	N	126	176	1			249

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) //CONT.// 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	#	1335	-0-	-91	-0-	1310	3	25	9	Y	23	22	1			2
04	1380	#	1264	-0-	-116	-0-	1240	3	24	9	Y	22	22	1			2
05	1426	#	1338	-0-	-88	-0-	1317	3	21	9	Y	19	20	1			1
06	DLQ G-10		1259	-0-	1259	1259	1234	3	25	9	Y	23	22	1			2
07	DLQ G-10		1311	-0-	1311	2570	1292	3	19	9	Y	17	18	1			1
08	DLQ G-10		1318	-0-	1318	3888	1297	3	21	9	Y	19	19	1			1

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
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		198	-0-	198	198	198	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		212	-0-	212	410	212	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	#	7686	-0-	-1180	-0-	7535	3	151	9	N	137	159	1			144
04	8280	#	6493	-0-	-1787	-0-	6373	3	120	9	N	109					253
05	8246	#	7144	-0-	-1102	-0-	7025	3	119	9	N	108	168	1			193
06	7620	#	6328	-0-	-1292	-0-	6185	3	143	9	N	130					323
07	7688	#	7086	-0-	-602	-0-	7022	3	64	9	N	58	167	1			214
08	7688	#	6470	-0-	-1218	-0-	6325	3	145	9	N	132	157	1			189

XTO ENERGY INC. 945936
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
03	6933	R	6933	-0-	-0-	-0-	6898	3	35	9	Y	32	31	1			3
04	6300	#	6118	-0-	-182	-0-	6089	3	29	9	Y	26	27	1			2
05	6713	R	6713	-0-	-0-	-0-	6695	3	18	9	Y	16	17	1			1
06	DLQ G-10		6666	-0-	6666	6666	6655	3	11	9	Y	10	10	1			1
07	DLQ G-10		6744	-0-	6744	13410	6736	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	DLQ G-10		7032	-0-	7032	20442	7023	3	9	9	Y	8	8	1			1

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
03	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					12
04	1229	R	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					12
05	1317	R	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		1315	-0-	1315	1315	1315	3			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		1180	-0-	1180	2495	1180	3			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1087	-0-	1087	3582	1087	3			Y	-0-					12

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	2586	R	2586	-0-	-0-	-0-	2461	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
04	2529	R	2529	-0-	-0-	-0-	2521	3	8	9	N	7					7
05	2227	R	2227	-0-	-0-	-0-	2226	3	1	9	N	1					8
06	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	1969	3	6	9	N	5					13
07	DLQ G-10		2386	-0-	2386	4361	2385	3	1	9	N	1					14
08	DLQ G-10		2096	-0-	2096	6457	2078	3	17	4	N	1					15
							1	9									

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
03	1469	R	1469	-0-	-0-	-0-	1424	3	45	9	Y	41	42	1			-0-
04	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	1221	3	33	9	Y	30	17	1			13
05	1366	R	1366	-0-	-0-	-0-	1335	3	31	9	Y	28	35	1			6
06	DLQ G-10		1192	-0-	1192	1192	1163	3	29	9	Y	26	21	1			11
07	DLQ G-10		1254	-0-	1254	2446	1225	3	29	9	Y	26	25	1			12
08	DLQ G-10		1115	-0-	1115	3561	1085	3	30	9	Y	27	29	1			10

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
03	1333	#	1265	-0-	-68	-0-	1256	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	1530	#	1249	-0-	-281	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
05	1581	#	1268	-0-	-313	-0-	1258	3	10	9	Y	9					9
06	DLQ G-10		1148	-0-	1148	1148	1138	3	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		1258	-0-	1258	2406	1252	3	6	9	Y	5					23
08	DLQ G-10		1105	-0-	1105	3511	1102	3	3	9	Y	3					26

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	#	1073	-0-	-539	-0-	1073	2			N	-0-					32
04	1560	#	717	-0-	-843	-0-	717	2			N	-0-					32
05	1612	#	435	-0-	-1177	-0-	435	2			N	-0-					32
06	1320	#	724	-0-	-596	-0-	724	2			N	-0-					32
07	1302	#	496	-0-	-806	-0-	496	2			N	-0-					32
08	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	#	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					63
04	690	#	575	-0-	-115	-0-	575	2			N	-0-					63
05	713	#	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					63
06	690	#	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					63
*07	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					63
08	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					63

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

03	868	#	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	930	#	802	-0-	-128	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	961	#	816	-0-	-145	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	930	#	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	837	#	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	837	#	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

03	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
04	300	#	296	-0-	-4	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		297	-0-	297	297	297	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		279	-0-	279	576	279	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		257	-0-	257	833	257	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

03	749	R	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	330	#	1033	-0-	703	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
07	1469	R	1469	-0-	-0-	-0-	1467	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	1542	R	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

03	3722		3721	-0-	-1	-0-	3721	3			Y	-0-					161
04	3600		3456	-0-	-144	-0-	3456	3			Y	-0-					161
05	3689	#	3604	-0-	-85	-0-	3604	3			Y	-0-					161
06	3600		3483	-0-	-117	-0-	3483	3			Y	-0-					161
07	DLQ G-10		3618	-0-	3618	3618	3618	3			Y	-0-					161
08	DLQ G-10		3461	-0-	3461	7079	3461	3			Y	-0-					161

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

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	-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-

SHERMAN (9400) //CONT.// 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
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
03	3937	#	3571	-0-	-366	-0-	3571	3			Y	-0-					-0-
04	3810	#	3470	-0-	-340	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
05	3937	#	3640	-0-	-297	-0-	3640	3			Y	-0-					-0-
06	3720	#	3333	-0-	-387	-0-	3333	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3426	-0-	3426	3426	3426	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3038	-0-	3038	6464	3038	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
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
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	60	N	63	-0-	3	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
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
03	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	2			N	-0-					18
04	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	2			N	-0-					18
05	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	2			N	-0-					18
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					18
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					18
08	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	2			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
03	1782	R	1782	-0-	-0-	-0-	1758	2	24	9	N	22					112
04	1685	R	1685	-0-	-0-	-0-	1660	2	25	9	N	23					135
05	1745	R	1745	-0-	-0-	-0-	1716	2	29	9	N	26					161
06	1710	#	1663	-0-	-47	-0-	1640	2	23	9	N	21					182
07	1767	#	1679	-0-	-88	-0-	1655	2	24	9	N	22	171	1			33
08	1767	#	1533	-0-	-234	-0-	1507	2	26	9	N	24					57

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	507	3	90	9	N	82					191
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	495	3	80	9	N	73	164	1			100
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	508	3	88	9	N	80					180
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	497	3	56	9	N	51	153	1			78
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	527	3	87	9	N	79					157
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	528	3	67	9	N	61	167	1			51

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED ONE WELL 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
03	3038	#	2855	-0-	-183	-0-	2849	2	6	9	N	5					60
04	2719	R	2719	-0-	-0-	-0-	2711	2	8	9	N	7					67
05	2860	R	2860	-0-	-0-	-0-	2848	2	12	9	N	11					78
06	8626		2706	-0-	-5920	-0-	2670	2	36	9	Y	33	29	1	2	8	80
07	2852	#	2494	-0-	-358	-0-	2460	2	34	9	Y	31	29	1			82
08	2852	#	2793	-0-	-59	-0-	2759	2	34	9	Y	31	18	1			95

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 283190 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 4020 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254		923	-0-	-6331 B	-52464	923	2			N	-0-					170
04	7020		553	-0-	-6467 B	-58931	553	2			N	-0-					170
05	3627	#	812	-0-	-2815 B	-61746	773	2	39	9	N	35	153	1			52
06	2340	#	1185	-0-	-1155 B	-62901	1185	2			N	-0-					52
07	1302	#	719	-0-	-583 B	-63484	695	2	24	9	N	22					74
08	930	#	839	-0-	-91 B	-63575	681	2	158	9	N	144					218

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-

SOUTH BEND (CONGL.) //CONT.// 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

03	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	3		N	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3		N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	3		N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	B	-0-	24	3		N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3		N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	3		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

03	144	N	144	-0-	-0-		-0-	144	2		N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-		-0-	154	2		N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-		-0-	173	2		N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19		-0-	131	2		N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-		-0-	164	2		N	-0-					-0-
08	186	N	108	-0-	-78		-0-	108	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

03	12	R	12	-0-	-0-		-0-	12	3		N	-0-					15
*04	10	R	10	-0-	-0-		-0-	10	3		N	-0-					15
*05	DELQ PR		25	-0-	25		25	25	3		N	-0-					15
*06	141	R	116	-0-	-25		-0-	116	3		N	-0-					15
*07	100	R	100	-0-	-0-		-0-	100	3		N	-0-					15
08	12	#	NO RPT	-0-	-12		-0-				N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

03	12	R	12	-0-	-0-		-0-	12	3		N	-0-					22
*04	10	R	10	-0-	-0-		-0-	10	3		N	-0-					22
*05	DELQ PR		25	-0-	25		25	25	3		N	-0-					22
*06	81	R	56	-0-	-25		-0-	56	3		N	-0-					22
*07	66	R	66	-0-	-0-		-0-	66	3		N	-0-					22
08	12	#	NO RPT	-0-	-12		-0-				N	NO RPT					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

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-

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) //CONT.// 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. //CONT.// 803490
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
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					42
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					42
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					42
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					42
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					42
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT 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
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	43	3	83	9	N	75	160	1			212
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	42	3	84	9	N	76	162	1			126
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	41	3	78	9	N	71					197
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	36	3	85	9	N	77					274
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	37	3	64	9	N	58	173	1			159
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	36	3	64	9	N	58	158	1			59

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
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					357
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	3	7	9	N	6					363
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	164	1			199
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	21	3	22	9	N	20					219
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	23	3	29	9	N	26					245
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	12	3	41	9	N	37	172	1			110

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
03	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					55
04	541	R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					55
05	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					55
06	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					55
07	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					55
*08	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-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-

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) //CONT.// 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 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
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	714	-0-	-216	-0-	45	1	669	2	N	-0-					-0-
04	870	N	644	-0-	-226	-0-	41	1	603	2	N	-0-					-0-
05	868	N	681	-0-	-187	-0-	45	1	636	2	N	-0-					-0-
06	690	N	636	-0-	-54	-0-	40	1	596	2	N	-0-					-0-
07	651	N	575	-0-	-76	-0-	50	1	525	2	N	-0-					-0-
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	58	1	605	2	N	-0-					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		721	-0-	721	1367	721	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		684	-0-	684	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		722	-0-	722	722	722	2			Y	-0-					-0-
06	1450	R	728	-0-	-722	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
07	892	R	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
*08	838	R	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		341	-0-	341	647	341	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		323	-0-	323	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		341	-0-	341	341	341	2			Y	-0-					-0-
06	685	R	344	-0-	-341	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
07	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
*08	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		249	-0-	249	472	249	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		236	-0-	236	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		249	-0-	249	249	249	2			Y	-0-					-0-
06	500	R	251	-0-	-249	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
07	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
*08	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 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
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-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

STONEBURG, S. (MISS.) 86329 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GRAND OPERATING, INC. 324735
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-

STONEMAN (BEND CONGL.) 86343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CARPENTER, TOM "167" WELL #: 1 RRCID -> 057271 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	N	90	-0-	90	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			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-

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
03	0	N	89	-0-	89 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			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-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) //CONT.// 86585 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
03	3627		3392	-0-	-235 B	110640	3392	2			N	-0-					80
04	3510		3204	-0-	-306 B	110334	3190	2	14	9	N	13					93
05	3565		3025	-0-	-540 B	109794	3022	2	3	9	N	3					96
06	110952	X	1158	-0-	-109794	-0-	1158	2			N	-0-					96
07	3379	X	2322	-0-	-1057	-0-	2322	2			N	-0-					96
08	3379	X	2468	-0-	-911	-0-	2468	2			N	-0-					96

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
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					29
04	30	#	89	-0-	59	-0-	89	3			N	-0-					29
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					29
06	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					29
07	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					29
08	62	#	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					29

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*08	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

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
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					86
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					86
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					86
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					86
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					86
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					86

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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
03	7750		3176	-0-	-4574	1354	3176	2			N	-0-					119
04	4211		2857	-0-	-1354	-0-	2838	2	19	9	N	17					136
05	2284		2284	-0-	-0-	-0-	2282	2	2	9	N	2					138
06	1650		856	-0-	-794	-0-	856	2			N	-0-					138
07	1705		683	-0-	-1022	-0-	683	2			N	-0-					138
08	1705		1265	-0-	-440	-0-	1265	2			N	-0-					138

SWICK (MCLISH) //CONT.// 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1173	2	10	9	N	9					161
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					161
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					161
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					161
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					161
*08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					161

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/2016

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON, JERALD C. 094540
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1					81
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1					82
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	79	2	75	9	N	68	142	1			8
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	8					16
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					18
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	2					20

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	970	-0-	-115 B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1099	-0-	-17 B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*08	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	26	1	195	2	N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	26	1	179	2	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	26	1	236	2	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

03	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	248	#	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	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

03	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					47
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					47
05	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					47
06	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					47
07	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					47
08	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					47

3-T EXPLORATION, INC. 953682
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					37
04	90	N	134	-0-	44	-0-	134	3			N	-0-					37
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					37
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					37
07	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3			N	-0-					37
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

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	-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

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
03	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

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
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	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
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	1			N	-0-					-0-
*05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*06	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	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
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	12	N	10	-0-	-2	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
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-
	COOPER				WELL #: 4	RRCID -> 181751						COMPL. DATE 03/06/2001			TOTAL DEPTH 1886		PERF. 1318 - 1608
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	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-
	SWAN				WELL #: 5	RRCID -> 197622						COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 2380		PERF. 1410 - 1426
03	248	N	86	-0-	-162	-0-	16	1	70	3	N	-0-					-0-
04	300	N	105	-0-	-195	-0-	14	1	91	3	N	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	100	1	138	3	N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	19	1	31	3	N	-0-					-0-
07	124	N	49	-0-	-75	-0-	20	1	29	3	N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	19	1	23	3	N	-0-					-0-
	MORRIS				WELL #: 5	RRCID -> 199802						COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 2061		PERF. 1510 - 1522
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	9	1	41	3	N	-0-					-0-
04	120	N	28	-0-	-92	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
	SWAN				WELL #: 2	RRCID -> 201296						COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 2350		PERF. 1589 - 1596
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	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
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	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
03	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	6	N	8	-0-	2	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	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
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	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
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	41	-0-	11	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	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
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	2	N	210	-0-	208	-0-	27	1	183	3	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	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
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	22	1	36	3	N	-0-					-0-
07	14	N	9	-0-	-5	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	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
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	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
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	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
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	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
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	15	N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	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
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	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
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	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
03	155	N	57	-0-	-98	-0-	10	1	47	3	N	-0-					-0-
04	180	N	41	-0-	-139	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
05	186	N	5	-0-	-181	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	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
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	6	N	14	-0-	8	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	7	-0-	-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-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-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	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
03	155	N	47	-0-	-108	-0-	8	1	39	3	N	-0-					-0-
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
05	155	N	8	-0-	-147	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	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
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	60	-0-	30	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	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
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
04	60	N	61	-0-	1	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	26	1	36	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	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
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	50	-0-	20	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
04	7	N	23	-0-	16	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
03	14	N	4	-0-	-10	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	MATTHEWS ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 177468	COMPL. DATE 04/28/2000				TOTAL DEPTH 2726		PERF. 874 - 926				
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-
04	270	N	71	-0-	-199	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	20	1	28	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	10	1	17	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	22	1	33	3	N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
	BURSEY				WELL #: 1	RRCID -> 177469	COMPL. DATE 04/27/2000				TOTAL DEPTH 955		PERF. 907 - 955				
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	13	1	21	3	N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
	BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 177470	COMPL. DATE 05/11/2000				TOTAL DEPTH 1980		PERF. 911 - 984				
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	25	1	120	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
	DURRETT				WELL #: 4	RRCID -> 177945	COMPL. DATE 03/03/2000				TOTAL DEPTH 2375		PERF. 961 - 987				
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
	PAIGE				WELL #: 1	RRCID -> 179351	COMPL. DATE 08/18/2000				TOTAL DEPTH 2050		PERF. 857 - 914				
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	N	-0-					-0-
04	120	N	30	-0-	-90	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
	JOHNSON-HAMMONDS EAST				WELL #: 1	RRCID -> 179368	COMPL. DATE 09/05/2000				TOTAL DEPTH 1560		PERF. 958 - 1002				
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	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
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	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
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	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
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	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
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	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
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	0	N	23	-0-	23	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	15	N	8	-0-	-7	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
03	62	N	26	-0-		-36	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-		-87	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-		-58	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-		-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-		-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	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
03	31	N	7	-0-		-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-		-3	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-		-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-		-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-		-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	12	-0-		-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-		-4	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-		-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-		-3	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-		-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	143	-0-		-43	-0-	24	1	119	3	N	-0-					-0-
04	180	N	18	-0-		-162	-0-	18	1			N	-0-					-0-
05	186	N	5	-0-		-181	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	150	N	13	-0-		-137	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-		-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-		-0-	-0-	5	1	6	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
03	62	N	45	-0-		-17	-0-	8	1	37	3	N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-		-54	-0-	6	1			N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-		-58	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-		-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-		-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-		-0-	-0-	4	1	5	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
03	31	N	25	-0-		-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
04	9	N	35	-0-		26	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-		-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-		-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-		-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-		-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	2	-0-		-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-		-5	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	11	N	2	-0-		-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	1			N	-0-					-0-
*05	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
*06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	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
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	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
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					-0-
*05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*06	14	N	7	-0-	-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	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
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	4	N	9	-0-	5	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	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
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	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
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	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
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	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
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 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
03	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	2	N	18	-0-	16	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	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
03	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	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
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	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
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	N	-0-					-0-
04	6	N	32	-0-	26	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	12	1	17	3	N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	9	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	10	1	15	3	N	-0-					-0-
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	12	1	15	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
03	14	N	4	-0-	-10	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	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
03	124	N	37	-0-	-87	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
04	120	N	35	-0-	-85	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
03	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	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
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	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
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	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
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	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
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
04	90	N	444	-0-	354	-0-	60	1	384	3	N	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	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
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	8	1	35	3	N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	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
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	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
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	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
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	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
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	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
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	15	N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
03	31	N	11	-0-		-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-		-26	-0-	4	1			N	-0-					-0-
*05	31	N	7	-0-		-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*06	11	N	5	-0-		-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-		-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-		-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

03	31	N	30	-0-		-1	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-		-56	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-		-55	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-		-12	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-		-0-	-0-	13	1	19	3	N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-		-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

03	62	N	16	-0-		-46	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-		-58	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-		-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-		-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-		-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-		-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

03	13	N	4	-0-		-9	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	8	N	3	-0-		-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-		-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

03	62	N	16	-0-		-46	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-		-29	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-		-55	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-		-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

03	4	N	4	-0-		-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	2	-0-		-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-		-3	-0-	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-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

03	62	N	17	-0-		-45	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-		-29	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-		-55	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-		-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-		-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
03	217	N	72	-0-	-145	-0-	13	1	59	3	N	-0-					-0-
04	210	N	11	-0-	-199	-0-	11	1			N	-0-					-0-
05	217	N	16	-0-	-201	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	17	1	27	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	16	1	24	3	N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

03	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	12	N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

03	93	N	34	-0-	-59	-0-	6	1	28	3	N	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

03	124	N	37	-0-	-87	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	124	N	26	-0-	-98	-0-	11	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

03	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
03	155	N	52	-0-	-103	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-
04	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	1			N	-0-					-0-
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	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
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	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
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	9	1	43	3	N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	1			N	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	12	1	19	3	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	23	1	33	3	N	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	10	1	13	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
03	93	N	21	-0-	-72	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	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
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	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
03	124	N	28	-0-	-96	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	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-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	17	1	27	3	N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	3	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

03	93	N	29	-0-	-64	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	1			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		165	-0-	165	165	152	2	13	9	N	12					73
*06	360		199	-0-	-161	4	174	2	25	9	N	23					96
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					96
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					96

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

03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	471	2	3	9	N	3					86
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	606	2	4	9	N	4					90
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	568	2	4	9	N	4					94
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	N	3					97
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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

03	310	N	305	-0-	-5	-0-	303	2	2	9	N	2					31
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	N	1					32
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	N	3					35
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	283	2	2	9	N	2					37
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	N	1					38
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1					39

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

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-

SABRE OPERATING, INC. 742261
BAILEY, ELBERT WELL #: 3 RRCID -> 284611 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4460 - 4480

*08	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

03	180	R	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					15
04	0	#	193	-0-	193	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					15
05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					15
06	180	#	153	-0-	-27	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					15
07	186	#	133	-0-	-53	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					15
08	186	#	116	-0-	-70	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					49
04	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-					49
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					49
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					49
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					49
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					49

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	292	-0-	-49	-0-	71	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	105	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	103	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	132	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		424	-0-	424	424	189	1	235	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		332	-0-	332	756	85	1	247	3	Y	-0-					-0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					40
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					40
05	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-					40
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					40
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	250	2	1	9	N	1					41
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	158	2	1	9	N	1					42

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
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	162	3	15	9	Y	14					76
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	133	3	8	9	Y	7					83
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	151	3	6	9	Y	5					88
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					88
07	DLQ G-10		156	-0-	156	156	155	3	1	9	Y	1	1	8			88
08	DLQ G-10		153	-0-	153	309	151	3	2	9	Y	2					90

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
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	486	3	6	9	Y	5					60
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	401	3	4	9	Y	4					64
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	3	1	9	Y	1					65
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					65
07	DLQ G-10		465	-0-	465	465	465	3			Y	-0-					65
08	DLQ G-10		452	-0-	452	917	452	3			Y	-0-					65

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
03	186	#	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*08	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	999	3	4	9	N	4					100
04	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1035	3	7	9	N	6					106
05	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1023	3	6	9	N	5					111
06	782	R	782	-0-	-0-	-0-	779	3	3	9	N	3					114
07	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1050	3	4	9	N	4					118
*08	994	R	994	-0-	-0-	-0-	990	3	4	9	N	4					122

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

03	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					17
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					17
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					17
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					17
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					17
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	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

03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					113
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					113
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					113
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					113
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
08	0	N	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

03	1495	N	1495	-0-	-0-	B	-0-	1495	2			N	-0-				-0-
04	1350	N	441	-0-	-909	B	-0-	441	2			N	-0-				-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561	2			N	-0-				-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	B	-0-	1666	2			N	-0-				-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1216	2			N	-0-				-0-
08	1395	N	1135	-0-	-260	B	-0-	1135	2			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

03	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					73
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					73
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	251	2	14	9	N	13					86
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					86
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					86
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					86

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RYAN, JOSEPH G. 739833
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
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
03	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	2370	#	940	-0-	-1430	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	1364	#	922	-0-	-442	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	1290	#	1129	-0-	-161	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	1054	#	690	-0-	-364	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	1054	#	692	-0-	-362	-0-	692	2			N	-0-					-0-

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
03	1829	R	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	2401	R	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
05	1861	R	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	1500	#	411	-0-	-1089	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	1550	#	1114	-0-	-436	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1550	#	982	-0-	-568	-0-	982	2			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
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
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	180	#	42	-0-	-138	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	186	#	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	186	#	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					-0-

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
03	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					75
04	1110	#	1104	-0-	-6	-0-	1104	2			N	-0-					75
05	1154	R	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					75
06	1140	#	1008	-0-	-132	-0-	1008	2			N	-0-					75
07	1178	#	1015	-0-	-163	-0-	1015	2			N	-0-					75
08	1178	#	1044	-0-	-134	-0-	1044	2			N	-0-					75

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
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
03	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	#	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*08	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
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
03	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	300	#	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	300	#	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*08	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
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
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					44
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					44
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					44
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					44
07	403	N	219	-0-	-184	-0-	219	2			N	-0-					44
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	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
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					55
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					55
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					55
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					55
*07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					55
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					212
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					212
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					212
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					212
*07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					212
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					212

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
03	3875	X	514	-0-	-3361	-0-	514	2			N	-0-					125
04	3660	X	2078	-0-	-1582	-0-	2067	2	11	9	N	10					135
05	2418	X	1792	-0-	-626	-0-	1784	2	8	9	N	7					142
06	2340	X	609	-0-	-1731	-0-	609	2			N	-0-					142
07	2139	X	469	-0-	-1670	-0-	469	2			N	-0-					142
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					142

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
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					112
04	360	N	191	-0-	-169	-0-	191	2			N	-0-					112
05	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	2			N	-0-					112
06	300	N	42	-0-	-258	-0-	42	2			N	-0-					112
07	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	2			N	-0-					112
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					112

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
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-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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-

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

03	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILMAR (BEND) 97808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MORRISON, CHARLES H. WELL #: 1 RRCID -> 104786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
COLLIER, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 282444 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5695 - 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
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	570	R	570	-0-	-0-	-0-	533	2	37	9	N	34					34
07	549	R	549	-0-	-0-	-0-	530	2	19	9	N	17					51
*08	519	R	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	N	2					53

COLLIER, LEE, -A- WELL #: 1 RRCID -> 282564 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5562 - 5572

03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	198	R	198	-0-	-0-	-0-	97	2	101	9	N	92	92	1			-0-
05	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	36	2	19	9	N	17	1	8			16
07	93	#	82	-0-	-11	-0-	74	2	8	9	N	7					23
08	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					23

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					58
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					58
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					58
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					58
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					58
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					58

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

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-

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

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-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	423	-0-	-11	-0-	3	1	420	3	Y	-0-					23
04	420	#	243	-0-	-177	-0-	2	1	241	3	Y	-0-					23
05	434	#	3	-0-	-431	-0-	3	3			Y	-0-					23
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					23
*07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					23
08	403	#	2	-0-	-401	-0-	2	3			Y	-0-					23

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	558	#	356	-0-	-202	-0-	350	3	6	9	N	5					93
04	540	#	386	-0-	-154	-0-	372	3	14	9	N	13					106
05	558	#	395	-0-	-163	-0-	384	3	11	9	N	10					116
06	510	#	407	-0-	-103	-0-	405	3	2	9	N	2					118
07	0	W	407	-0-	407	407	407	3			N	-0-					118
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	407					N	NO RPT					118

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
03	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	#	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	186	#	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	310	#	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	300	#	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	310	#	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	300	#	217	-0-	-83	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	310	#	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	279	#	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
BRANNAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 269970 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 4558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/2017

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

03	298 R	298	-0-	-0-	-0-	74	1	223	3	Y	1					60
						1	9									
04	295 R	295	-0-	-0-	-0-	74	1	219	3	Y	2					62
						2	9									
05	281 R	281	-0-	-0-	-0-	68	1	211	3	Y	2					64
						2	9									
06	DLQ G-10	130	-0-	130	130	23	1	107	3	Y	-0-					64
07	DLQ G-10	289	-0-	289	419	47	1	241	3	Y	1					65
						1	9									
08	DLQ G-10	186	-0-	186	605	25	1	160	3	Y	1					66
						1	9									

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2018 - PLUGGED 05/22/18

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
SEELIGSON WELL #: 1 RRCID -> 118554 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090

03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					10
04	180	N	216	-0-	36	-0-	216	3			N	-0-					10
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					10
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					10
07	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	3			N	-0-					10
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	40	-0-	10	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

03	372	N	361	-0-	-11	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	2	1	357	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					-0-
*07	372	N	354	-0-	-18	-0-	3	1	351	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	3	1	352	3	Y	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	97	1	540	3	Y	-0-					5
04	540	N	571	-0-	31	-0-	93	1	478	3	Y	-0-					5
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	96	1	490	3	Y	-0-					5
06	540	N	451	-0-	-89	-0-	93	1	358	3	Y	-0-					5
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	99	1	573	3	Y	-0-					5
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	96	1	455	3	Y	-0-					5

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
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-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

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-

PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					20
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					20
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					20
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					20
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					20
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					20

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	2	1	403	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	361	-0-	91	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	4	1	729	3	Y	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	6	1	784	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	4	1	755	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	4	1	836	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	38	-0-	-502	-0-	4	1	22	3	Y	11					11
							12	9									
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	3	1	644	3	Y	16					27
							18	9									
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	Y	-0-	27	1			-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	4	1	551	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	651	N	554	-0-	-97	-0-	3	1	551	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

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-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1756	-0-	1756	1756	9	1	1747	3	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	3	1	9	Y	1	37	1			-0-
04	930	N	1351	-0-	421	-0-	1345	3	6	9	Y	5	2	1			3
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	3	2	9	Y	2					5
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1414	3	7	9	Y	6					11
*07	DLQ G-10		1445	-0-	1445	1445	1442	3	3	9	Y	3					14
08	DLQ G-10		1446	-0-	1446	2891	1442	3	4	9	Y	4					18

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

03	3100	N	1889	-0-	-1211	420	1883	3	6	9	Y	5	76	1			18
04	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	1965	3	15	9	Y	14	3	1			29
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2038	3	13	9	Y	12					41
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1950	3	15	9	Y	14					55
*07	DLQ G-10		1983	-0-	1983	1983	1980	3	3	9	Y	3	50	1			8
08	DLQ G-10		2004	-0-	2004	3987	1989	3	15	9	Y	14	3	1			19

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
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
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	399	2	19	9	Y	17					32
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					56
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					56
05	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			Y	-0-					56
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			Y	-0-					56
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					56
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					56

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					58
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					58
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					58
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					58
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					58
08	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					121
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					121
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					121
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					121
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					121
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					121

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 111848 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4992 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - P/A 03/09/18

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
03	682	N	254	-0-	-428	-0-	254	2			N	-0-					63
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					63
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					63
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					63
07	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					63
08	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORSHAM-STEED 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

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-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

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-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

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-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

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-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

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 54 RRCID -> 231919 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4589 - 4618

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018 - PLUGGED 04/03/18

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

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
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 283994 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4468 - 4522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 12 RRCID -> 283996 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4554 - 4570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 11 RRCID -> 283997 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4537 - 4547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26 RRCID -> 284000 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4586 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3B RRCID -> 284002 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4560 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26A RRCID -> 284005 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 4657 PERF. 4577 - 4597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 14 RRCID -> 284021 COMPL. DATE 04/29/1951 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4508 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 4D RRCID -> 284163 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4517 - 4558

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 284493 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 4514 - 4557

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	3			N	-0-					5
04	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	3			N	-0-					5
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					5
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					5
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					5
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					5

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

03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					160
04	240	N	300	-0-	60	-0-	300	3			N	-0-					160
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					160
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					160
07	310	N	86	-0-	-224	-0-	86	3			N	-0-					160
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					160

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

03	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					139
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					139
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					139
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	N	1					140
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					140
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					140

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
DE LARIOS, R. V., LTD. 208555
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

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-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

03	403 #	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-	24	1			62
04	390 #	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					62
05	403 #	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					62
06	360 #	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					62
07	372 #	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-					62
08	372 #	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					62

MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

03	806 #	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	780 #	611	-0-	-169	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	651 #	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	713 #	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					-0-

WOMACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 283798 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3810 - 3814

03	1566	507	-0-	-1059	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	1740	728	-0-	-1012	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	1798	775	-0-	-1023	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	1740	759	-0-	-981	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	1798	814	-0-	-984	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*08	803 R	803	-0-	-0-	-0-	803	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

03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*07	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. //CONT.// 051290
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
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*07	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
03	279	#	26	-0-	-253	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	240	#	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-

D M OIL COMPANY 196675
HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	71	-0-	-549	-0-	36	2	35	9	N	32					388
04	600	#	76	-0-	-524	-0-	52	2	24	9	N	22					410
05	252	R	252	-0-	-0-	-0-	230	2	22	9	N	20					430
06	336	R	336	-0-	-0-	-0-	308	2	28	9	N	25					455
07	409	R	409	-0-	-0-	-0-	379	2	30	9	N	27					482
*08	354	R	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1	182	1			301

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
03	248	#	87	-0-	-161	-0-	87	2			N	-0-					31
04	210	#	53	-0-	-157	-0-	53	2			N	-0-					31
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					31
06	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					31
07	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					31
*08	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					31

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
03	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC //CONT.// 291942
ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	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

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-

GUINN INVESTMENTS, INC. 337485
ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

03	341	#	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					53
04	330	#	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					53
05	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					53
06	300	#	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					53
07	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					53
08	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					53

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

03	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					122
04	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					122
05	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					122
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					122
07	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					122
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					122

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					18
04	60	#	90	-0-	30	-0-	90	3			N	-0-					18
05	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					18
06	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					18
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					43
04	90	#	186	-0-	96	-0-	184	3	2	9	N	2	2	8			43
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	78	3	2	9	N	2	2	8			43
06	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					43
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					43
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					43

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	#	181	-0-	1	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*08	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

KRAMER E WELL #: 1 RRCID -> 283844 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3710 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	131	-0-	-148	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	270	#	145	-0-	-125	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	279	#	117	-0-	-162	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*08	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - P/A 05/18/2017

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
03	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					82
04	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					82
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					82
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					82
07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					82
08	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					82

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

03	775	#	755	-0-	-20	-0-	751	3	4	9	Y	4	17	1			3
04	750	#	740	-0-	-10	-0-	736	3	4	9	Y	4					7
05	773	R	773	-0-	-0-	-0-	770	3	3	9	Y	3					10
06	751	R	751	-0-	-0-	-0-	747	3	4	9	Y	4					14
07	775	#	771	-0-	-4	-0-	767	3	4	9	Y	4					18
08	DLQ	G-10	765	-0-	765	765	762	3	3	9	Y	3	17	1			4

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*08	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DONNELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 217941 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4056 PERF. 4052 - 4054

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2018 - PLUGGED 05/21/18

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2018 - PLUGGED 05/29/18

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	R	217	-0-	-0-	-0-	187	3	30	9	N	27					93
04	201	R	201	-0-	-0-	-0-	155	3	46	9	N	42					135
05	124	#	106	-0-	-18	-0-	95	3	11	9	N	10					145
06	189	R	189	-0-	-0-	-0-	166	3	23	9	N	21	4	8			162
07	303	R	303	-0-	-0-	-0-	258	3	45	9	N	41	166	1			37
*08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	204	3	75	9	N	68	9	8			96

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	#	101	-0-	-643	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	690	#	545	-0-	-145	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	976	R	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	749	R	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	961	#	799	-0-	-162	-0-	799	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ATWOOD, JACK WELL #: 1 RRCID -> 112094 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2375 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

AMEN OIL LLC 016944

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

ANDREWS OPERATING, INC. 025135

PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ANTLE OPERATING, INC. 026646

SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

03	279	N	217	-0-	-62	-0-	216	2	1	9	N	1	143	1	1	8	44
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					44
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	591	2	35	9	N	32					76
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	587	2	12	9	N	11					87
07	434	N	232	-0-	-202	-0-	224	2	8	9	N	7					94
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	616	2	8	9	N	7					101

SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			13

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

BARNETT ENERGY, INC. 051290

JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					10
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					10
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					10
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					10
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					10
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	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
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	397	2	24	9	N	22					172
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	401	2	19	9	N	17					189
05	496	N	362	-0-	-134	-0-	343	2	19	9	N	17	168	1			38
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	352	2	19	9	N	17					55
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	400	2	19	9	N	17					72
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	341	2	12	9	N	11					83

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
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	720	N	458	-0-	-262	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	744	N	491	-0-	-253	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-					-0-

MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		27	-0-	27	52	27	3			Y	-0-					-0-

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
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					2
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					2
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					2
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		186	-0-	186	264	73	3	113	9	Y	103	88	1			17

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
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					2
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					2
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					2
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		182	-0-	182	260	74	3	108	9	Y	98	88	1			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
03	496	N	406	-0-	-90	-0-	349	3	57	9	N	52	170	1			28
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	315	3	140	9	N	127	133	1			22
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	434	3	155	9	N	141	133	1			30
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	457	3	156	9	N	142	130	1			42
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	455	3	97	9	N	88					130
08	589	N	385	-0-	-204	-0-	385	3			N	-0-					130

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
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
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	926	-0-	-128	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-					-0-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					73
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					73
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					73
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					73
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					73
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					74

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-

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
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					57
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					57
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					57
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					57
07	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					57
*08	121	N	60	-0-	-61	-0-	60	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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRAHAM CEMENTING COMPANY 322975
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	N	1					23
04	900	N	855	-0-	-45	-0-	853	2	2	9	N	2					25
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	N	2					27
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	866	2	2	9	N	2					29
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	905	2	2	9	N	2					31
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	N	2					33

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	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
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					45
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					45
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					45
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					45
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					45
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					45

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
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-
*08	39	N	21	-0-	-18	-0-	21	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
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	84	3	31	9	Y	28	170	1			9
04	120	N	37	-0-	-83	-0-	9	3	28	9	Y	25					34
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	27	3	24	9	Y	22					56
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	42	3	28	9	Y	25					81
07	DLQ G-10		81	-0-	81	81	57	3	24	9	Y	22					103
*08	196	N	115	-0-	-81	-0-	85	3	30	9	Y	27					130

JAID ENERGY, LLC 429595
RICKY BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 279002 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4106 - 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
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

JTL OIL COMPANY LLC 448047
SEWELL WELL #: 7 RRCID -> 099395 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 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
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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2018 - P/A 06/18/18

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	714	2	32	9	N	29	184	1			33
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	665	2	14	9	N	13					46
05	775	N	614	-0-	-161	-0-	599	2	15	9	N	14					60
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	714	2	13	9	N	12					72
07	713	N	640	-0-	-73	-0-	620	2	20	9	N	18					90
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	723	2	22	9	N	20					110

KRAMER OPERATING, LLC 476586
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
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					108
04	390	N	62	-0-	-328	-0-	52	3	10	9	N	9					117
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	402	3	15	9	N	14					131
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	372	3	12	9	N	11					142
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	316	3	8	9	N	7					149
08	403	N	269	-0-	-134	-0-	261	3	8	9	N	7					156

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
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					11
04	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	3			Y	-0-					11
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					11
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		551	-0-	551	551	551	3			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		545	-0-	545	1096	545	3			Y	-0-					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					9
04	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	3			Y	-0-					9
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					9
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		550	-0-	550	550	550	3			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		545	-0-	545	1095	545	3			Y	-0-					9

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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					90
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					90
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					90
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					90
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					90
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					90

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					98
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					98
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					98
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					98
07	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					98
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					98

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1061	-0-	-199	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

03 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
04 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
05 P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
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

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

03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					88
04	180	N	187	-0-	7	-0-	187	2			N	-0-					88
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					88
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					88
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					88
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					88

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
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					9
04	90	N	144	-0-	54	-0-	144	2			Y	-0-					9
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					9
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		171	-0-	171	171	171	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		176	-0-	176	347	176	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
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	0	N	171	-0-	171	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	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
03	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					74
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					74
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					74
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2461	2	2	9	N	2					76
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					76
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					76

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1					86
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	N	1					87
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1					88
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					89
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					89
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					89

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
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					5
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					5
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					5
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					5
07	372	N	169	-0-	-203	-0-	169	2			N	-0-					5
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	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
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					14
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					14
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					14
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					14
07	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					14
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					14

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					32
04	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					32
05	14B2	EXT	153	-0-	153	153	153	2			N	-0-					32
06	14B2	EXT	141	-0-	141	294	141	2			N	-0-					32
07	14B2	EXT	49	-0-	49	343	49	2			N	-0-					32
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	343					N	NO RPT					32

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116	1			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2					53
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	N	2					55
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	193	2	1	9	N	1					56
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	132	2	1	9	N	1					57
07	248	N	164	-0-	-84	-0-	163	2	1	9	N	1					58
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					58

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					32
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					32
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					32
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2					34
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	N	1					35
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					35

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					174
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					174
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					174
06	300	N	223	-0-	-77	-0-	222	2	1	9	N	1					175
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					175
08	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					175

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	56	1	233	2	N	1					107
							1	9									
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	56	1	217	2	N	14	1	8			120
							15	9									
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	56	1	227	2	N	6					126
							7	9									
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	56	1	198	2	N	7					133
							8	9									
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	56	1	211	2	N	1					134
							1	9									
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	56	1	208	2	N	6					140
							7	9									

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
03	837	N	822	-0-	-15	-0-	820	2	2	9	N	2	2	8			119
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	793	2	7	9	N	6	4	8			121
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1005	2	10	9	N	9	5	8			125
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	941	2	3	9	N	3	1	8			127
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	N	5	3	8			129
08	1023	N	932	-0-	-91	-0-	928	2	4	9	N	4	3	8			130

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

03	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-					58
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	2			N	-0-					58
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					58
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					58
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					58
*08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					58

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

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-

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					272
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					272
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	N	1					273
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					273
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					273
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					273

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1180	2	343	9	N	312	368	1			228
04	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1101	2	322	9	N	293	367	1	1	8	153
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1129	2	315	9	N	286	360	1			79
06	1470	N	1363	-0-	-107	-0-	1064	2	299	9	N	272	178	1			173
07	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1063	2	305	9	N	277	179	1			271
*08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1048	2	593	9	N	539	358	1	1	8	180

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					92
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					92
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					92
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					92
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					92
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					92

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
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
03	310	N	71	-0-	-239	-0-	70	2	1	9	N	1					181
04	120	N	37	-0-	-83	-0-	36	2	1	9	N	1					182
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	N	1					183
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	N	2					185
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	117	2	4	9	N	4					189
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					189

GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-

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
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1027	2	33	9	N	30	1	8			113
04	930	N	875	-0-	-55	-0-	865	2	10	9	N	9	1	8			121
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	871	2	17	9	N	15	1	8			135
06	1020	N	756	-0-	-264	-0-	744	2	12	9	N	11	1	8			145
07	899	N	668	-0-	-231	-0-	658	2	10	9	N	9	2	8			152
08	899	N	765	-0-	-134	-0-	759	2	6	9	N	5	1	8			156

ALLAR 104 WELL #: 1 RRCID -> 282517 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2722 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3797	R	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
04	2850	#	2842	-0-	-8	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	2511	#	1745	-0-	-766	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	3660	#	945	-0-	-2715	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	3782	#	696	-0-	-3086	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	3782	#	450	-0-	-3332	-0-	450	2			N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					9
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					9
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					9
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					9
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					9
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					5
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					5
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					5
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					5
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					5
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					29
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	169	1			39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	166	1			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152	168	1			12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	168	1			12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141					153
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	168	1			153

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-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-

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

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-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577						N	-0-					-0-
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-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

03	3047	R	3047	-0-	-0-	-0-	2959	3	88	9	N	80					191
04	2708	R	2708	-0-	-0-	-0-	2635	3	73	9	N	66	171	1			86
05	2676	R	2676	-0-	-0-	-0-	2618	3	58	9	N	53					139
06	2447	R	2447	-0-	-0-	-0-	2402	3	45	9	N	41					180
07	2422	R	2422	-0-	-0-	-0-	2375	3	47	9	N	43	161	1			62
*08	2137	R	2137	-0-	-0-	-0-	2100	3	37	9	N	34					96

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
03	2722	R	2722	-0-	-0-	-0-	2654	3	68	9	N	62					252
04	2616	R	2616	-0-	-0-	-0-	2574	3	42	9	N	38	185	1			105
05	2635	#	2611	-0-	-24	-0-	2568	3	43	9	N	39					144
06	2980	R	2980	-0-	-0-	-0-	2882	3	98	9	N	89	1	8			232
07	2901	R	2901	-0-	-0-	-0-	2855	3	46	9	N	42	182	1			92
*08	2910	R	2910	-0-	-0-	-0-	2858	3	52	9	N	47					139

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

03	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
05	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

03	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114